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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

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-
*04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 131 RRCID -> 264233 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 132 RRCID -> 264234 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO 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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC. 712930

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SCULLY EXPLORATION LLC 760540
VELESKY WELL #: 1 RRCID -> 251848 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	150	1	555	2	Y	29	20	1			16
						32	9									
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	222	1	867	2	Y	6	9	1			13
						7	9									
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	208	1	749	2	Y	19	24	1			8
						21	9									
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	225	1	754	2	Y	26	16	1			18
						29	9									
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	242	1	940	2	Y	29	21	1			26
						32	9									
*04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	224	1	886	2	Y	6	12	1			20
						7	9									

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

11	1800 X	1544	-0-	-256	-0-	322	1	1189	2	Y	30	37	1			22
						33	9									
12	1860 X	1237	-0-	-623	-0-	245	1	960	2	Y	29	31	1			20
						32	9									
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	266	1	957	2	Y	13	19	1			14
						14	9									
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	180	1	604	2	Y	13	10	1			17
						14	9									
03	620 N	525	-0-	-95	-0-	106	1	412	2	Y	6	13	1			10
						7	9									
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	109	1	431	2	Y	20	24	1			6
						22	9									

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

11	300 N	299	-0-	-1	-0-	60	1	219	2	Y	18	16	1			13
						20	9									
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	54	1	210	2	Y	13	16	1			10
						14	9									
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	218	2	Y	1	7	1			4
						1	9									
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	60	1	201	2	Y	7	7	1			4
						8	9									
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	65	1	251	2	Y	11	8	1			7
						12	9									
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	69	1	272	2	Y	4	9	1			2
						4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	238	1	876	2	Y	31	35	1			28
							34	9									
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	229	1	896	2	Y	15	27	1			16
							17	9									
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	212	1	764	2	Y	23	23	1			16
							25	9									
02	1064	N	927	-0-	-137	-0-	206	1	690	2	Y	28	28	1			16
							31	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	232	1	897	2	Y	27	23	1			20
							30	9									
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	271	1	1075	2	Y	30	42	1			8
							33	9									

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

11	750	N	436	-0-	-314	-0-	93	1	342	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
12	806	N	456	-0-	-350	-0-	93	1	361	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	99	1	355	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	89	1	297	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	98	1	378	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	98	1	389	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

11	540	N	514	-0-	-26	-0-	106	1	389	2	Y	17	17	1			15
							19	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	139	1	544	2	Y	18	13	1			20
							20	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	113	1	407	2	Y	15	26	1			9
							17	9									
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	86	1	290	2	Y	18	13	1			14
							20	9									
03	713	N	485	-0-	-228	-0-	92	1	357	2	Y	33	21	1			26
							36	9									
04	540	N	461	-0-	-79	-0-	88	1	349	2	Y	22	18	1			30
							24	9									

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

11	930	N	819	-0-	-111	-0-	165	1	611	2	Y	39	33	1			26
							43	9									
12	961	N	784	-0-	-177	-0-	156	1	610	2	Y	16	26	1			16
							18	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	174	1	623	2	Y	21	22	1			15
							23	9									
02	756	N	704	-0-	-52	-0-	157	1	526	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	148	1	576	2	Y	24	19	1			17
							26	9									
04	780	N	737	-0-	-43	-0-	144	1	569	2	Y	22	33	1			6
							24	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4568	3	117	9	N	106	7	0	10	8	443
*12	4681 X	4640	-0-	-41	-0-	4522	3	118	9	N	107	13	0	10	8	527
*01	4588 X	4008	-0-	-580	-0-	3848	3	160	9	N	145	181	1	6	8	485
02	4256 X	3349	-0-	-907	-0-	3213	3	136	9	N	124	360	1	7	8	242
03	4712 X	3514	-0-	-1198	-0-	3395	3	119	9	N	108	180	1	3	8	167
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					167

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
*11	5730 X	5370	-0-	-360	-0-	5100	3	25	4	N	223	5	0	368	1	151
						245	9									
*12	5828 X	5057	-0-	-771	-0-	4848	3	30	4	N	163	7	0			307
						179	9									
*01	5766 X	4656	-0-	-1110	-0-	3936	3	565	4	N	141	7	0	182	1	259
						155	9									
02	5208 X	4683	-0-	-525	-0-	4298	3	76	4	N	281	8	0			532
						309	9									
03	5766 X	4893	-0-	-873	-0-	4462	3	237	4	N	176	7	0	537	1	164
						194	9									
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					164

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
11	5040 X	3458	-0-	-1582	-0-	3326	3	132	9	N	120	5	0	12	8	652
*12	4991 X	3357	-0-	-1634	-0-	3190	3	167	9	N	152	7	0	188	1	597
												12	8			
*01	4805 X	3928	-0-	-877	-0-	3652	3	276	9	N	251	9	0	707	1	128
												4	8			
02	3780 X	3329	-0-	-451	-0-	3180	3	149	9	N	135	8	0	2	8	253
03	3813 X	3416	-0-	-397	-0-	3140	3	276	9	N	251	6	0	148	1	345
												5	8			
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					345

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
*11	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4087	3	1	4	N	21	3	0	7	8	365
						23	9									
12	4309 X	4099	-0-	-210	-0-	4050	3	1	4	N	44	4	0	7	8	398
						48	9									
*01	4402 X	4047	-0-	-355	-0-	4015	3	32	9	N	29	4	0	10	8	413
02	3976 X	3801	-0-	-175	-0-	3771	3	30	9	N	27	4	0	11	8	424
03	4402 X	3529	-0-	-873	-0-	3519	3	1	4	N	8	3	0	178	1	246
						9	9					5	8			
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					246

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
11	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	Y	6					31
						7	9									
12	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	2	Y	11	33	1			9
						12	9									
*01	DLQ G-10	2067	-0-	2067	2067	109	1	1932	2	Y	24					33
						26	9									
*02	DLQ G-10	4227	-0-	4227	6294	211	1	4001	2	Y	14	47	1			-0-
						15	9									
*03	DLQ G-10	2117	-0-	2117	8411	152	1	1911	2	Y	49	39	1			10
						54	9									
*04	12319 X	3908	-0-	-8411	-0-	212	1	3671	2	Y	23	33	1			-0-
						25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	713	-0-	-37	-0-	23	1	670	2	Y	18					30
							20	9									
12	682	X	192	-0-	-490	-0-	7	1	182	2	Y	3	10	1			23
							3	9									
*01	DLQ G-10		710	-0-	710	710	37	1	653	2	Y	18					41
							20	9									
*02	DLQ G-10		831	-0-	831	1541	41	1	781	2	Y	8	28	1			21
							9	9									
*03	DLQ G-10		322	-0-	322	1863	24	1	295	2	Y	3	11	1			13
							3	9									
*04	2435	X	572	-0-	-1863	-0-	31	1	540	2	Y	1	5	1			9
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	48	1	1424	2	Y	18					47
							20	9									
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	28	1	735	2	Y	13	37	1			23
							14	9									
*01	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	58	1	1026	2	Y	41					64
							45	9									
*02	DLQ G-10		1101	-0-	1101	2230	54	1	1029	2	Y	16	53	1			27
							18	9									
*03	DLQ G-10		655	-0-	655	2885	46	1	580	2	Y	26	32	1			21
							29	9									
*04	4135	X	1250	-0-	-2885	-0-	68	1	1169	2	Y	12	22	1			11
							13	9									

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
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		2696	-0-	2696	2696	144	1	2552	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		494	-0-	494	3190	25	1	469	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		89	-0-	89	3279	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
*04	2900	N	41	-0-	-2859	420	2	1	39	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	622	2	Y	-0-					2
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	Y	-0-	2	1			-0-
*01	DLQ G-10		353	-0-	353	353	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	353					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		222	-0-	222	575	16	1	205	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	882	N	307	-0-	-575	-0-	17	1	289	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	654	-0-	-6	-0-	21	1	633	2	Y	-0-					8
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	2	Y	-0-	8	1			-0-
*01	DLQ G-10		252	-0-	252	252	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		284	-0-	284	536	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		363	-0-	363	899	26	1	331	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*04	1169	X	270	-0-	-899	-0-	15	1	254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	59	1	1741	2	Y	7					17
						8	9									
12	1643 X	888	-0-	-755	-0-	33	1	849	2	Y	5	17	1			5
						6	9									
*01	DLQ G-10	747	-0-	747	747	39	1	699	2	Y	8					13
						9	9									
*02	DLQ G-10	1405	-0-	1405	2152	70	1	1326	2	Y	8	21	1			-0-
						9	9									
*03	DLQ G-10	795	-0-	795	2947	58	1	730	2	Y	6	5	1			1
						7	9									
*04	4813 X	1866	-0-	-2947	-0-	102	1	1760	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	659	-0-	659	659	49	1	610	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	659					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	29	28	1			8
							32	9									
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	Y	36	31	1			13
							40	9									
*01	DLQ G-10		247	-0-	247	247	19	1	209	2	Y	17	29	1			1
							19	9									
*02	DLQ G-10		205	-0-	205	452	16	1	175	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
*03	DLQ G-10		208	-0-	208	660	18	1	179	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*04	967	X	307	-0-	-660	-0-	17	1	281	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		462	-0-	462	462	39	1	423	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		519	-0-	519	981	44	1	475	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		357	-0-	357	1338	30	1	305	2	Y	20	18	1			2
							22	9									
*04	1885	N	547	-0-	-1338	-0-	30	1	494	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	90	1	2019	2	Y	51	47	1			14
							56	9									
12	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	80	1	2027	2	Y	54	47	1			21
							59	9									
*01	DLQ G-10		1106	-0-	1106	1106	63	1	1009	2	Y	31	50	1			2
							34	9									
*02	DLQ G-10		1282	-0-	1282	2388	69	1	1183	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
*03	DLQ G-10		2427	-0-	2427	4815	94	1	2313	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*04	5273	X	458	-0-	-4815	-0-	31	1	418	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		110	-0-	110	110	8	1	88	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*02	DLQ G-10		86	-0-	86	196	6	1	70	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	DLQ G-10		89	-0-	89	285	6	1	65	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
*04	286	N	1	-0-	-285	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	102	1	2292	2	Y	76	66	1			20
						84	9									
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	102	1	2573	2	Y	113	98	1			35
						124	9									
*01	T. A.	1852	-0-	1852	1852	103	1	1654	2	Y	86	121	1			-0-
						95	9									
*02	T. A.	1759	-0-	1759	3611	93	1	1585	2	Y	74	71	1			3
						81	9									
*03	T. A.	2629	-0-	2629	6240	101	1	2487	2	Y	37	35	1			5
						41	9									
*04	7739 X	1499	-0-	-6240	-0-	101	1	1355	2	Y	39	39	1			5
						43	9									

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

11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	Y	2					3
						2	9									
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	20					23
						22	9									
01	DLQ G-10	215	-0-	215	215	8	1	163	2	Y	40	13	1			50
						44	9									
*02	DLQ G-10	525	-0-	525	740	25	1	468	2	Y	29					79
						32	9									
*03	DLQ G-10	327	-0-	327	1067	17	1	308	2	Y	2	37	1			44
						2	9									
*04	1396 N	329	-0-	-1067	-0-	15	1	312	2	Y	2					46
						2	9									

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

11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	2	Y	-0-					28
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					28
*01	DLQ G-10	424	-0-	424	424	20	1	404	2	Y	-0-	18	1			10
*02	DLQ G-10	524	-0-	524	948	27	1	497	2	Y	-0-					10
*03	DLQ G-10	455	-0-	455	1403	23	1	425	2	Y	6	9	1			7
						7	9									
*04	1926 N	523	-0-	-1403	-0-	24	1	492	2	Y	6					13
						7	9									

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

11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	27	23	1			7
						30	9									
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	28	24	1			11
						31	9									
*01	DLQ G-10	137	-0-	137	137	8	1	121	2	Y	7	15	1			3
						8	9									
*02	DLQ G-10	271	-0-	271	408	14	1	244	2	Y	12	12	1			3
						13	9									
*03	DLQ G-10	294	-0-	294	702	11	1	280	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
*04	840 N	138	-0-	-702	-0-	9	1	127	2	Y	2	3	1			1
						2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					4
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					4
*01	DLQ G-10		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-	4	1			-0-
*02	DLQ G-10		34	-0-	34	70	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		107	-0-	107	177	5	1	94	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*04	306	N	129	-0-	-177	-0-	6	1	115	2	Y	7					9
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	X	558	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	Y	24	21	1			7
							26	9									
*01	DLQ G-10		336	-0-	336	336	27	1	291	2	Y	16	22	1			1
							18	9									
*02	DLQ G-10		268	-0-	268	604	21	1	232	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
*03	DLQ G-10		321	-0-	321	925	25	1	251	2	Y	41	38	1			5
							45	9									
*04	1364	X	439	-0-	-925	-0-	23	1	379	2	Y	34	35	1			4
							37	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		648	-0-	648	648	58	1	395	2	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
*04	1345	N	697	-0-	-648	-0-	49	1	363	2	Y	259	218	1			41
							285	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	28	1	759	2	Y	58	59	1			19
							64	9									
12	527	N	405	-0-	-122	-0-	20	1	342	2	Y	39	50	1			8
							43	9									
*01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					8
*02	DLQ G-10		24	-0-	24	46	2	1	21	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
*03	DLQ G-10		92	-0-	92	138	11	1	78	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
*04	205	N	67	-0-	-138	-0-	8	1	56	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	116	1	2561	2	Y	39	46	1			11
							43	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	172	1	2091	2	Y	58	51	1			18
							64	9									
*01	DLQ G-10		2302	-0-	2302	2302	188	1	2066	2	Y	44	61	1			1
							48	9									
*02	DLQ G-10		2100	-0-	2100	4402	173	1	1886	2	Y	37	36	1			2
							41	9									
*03	DLQ G-10		1516	-0-	1516	5918	117	1	1189	2	Y	191	171	1			22
							210	9									
*04	2900	N	1339	-0-	-1561	4357	65	1	1062	2	Y	193	193	1			22
							212	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	X	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	304	X	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		285	-0-	285	285	24	1	261	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		198	-0-	198	483	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		221	-0-	221	704	19	1	193	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*04	1019	X	315	-0-	-704	-0-	18	1	285	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		40	-0-	40	40	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		114	-0-	114	154	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		53	-0-	53	207	5	1	46	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	319	N	112	-0-	-207	-0-	6	1	103	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1610	2	Y	99	91	1			32
							109	9									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	51	1	855	2	Y	58	74	1			16
							64	9									
*01	DLQ G-10		746	-0-	746	746	39	1	654	2	Y	48	40	1			24
							53	9									
*02	DLQ G-10		451	-0-	451	1197	37	1	372	2	Y	38	36	1			26
							42	9									
*03	DLQ G-10		407	-0-	407	1604	51	1	349	2	Y	6	27	1			5
							7	9									
*04	1935	N	331	-0-	-1604	-0-	38	1	283	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 10912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	390	-0-	390	390	13	1	345	2	Y	29					29
						32	9									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-	19	1			10
02	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					5

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

11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	Y	16	15	1			5
						18	9									
12	403 N	218	-0-	-185	-0-	12	1	197	2	Y	8	10	1			3
						9	9									
*01	DLQ G-10	258	-0-	258	258	14	1	234	2	Y	9	7	1			5
						10	9									
*02	DLQ G-10	240	-0-	240	498	21	1	206	2	Y	12	12	1			5
						13	9									
*03	DLQ G-10	181	-0-	181	679	22	1	150	2	Y	8	13	1			-0-
						9	9									
*04	906 N	227	-0-	-679	-0-	26	1	190	2	Y	10	8	1			2
						11	9									

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

11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	400	-0-	400	400	19	1	381	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	295	-0-	295	695	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	299	-0-	299	994	15	1	281	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
*04	1331 N	337	-0-	-994	-0-	15	1	319	2	Y	3					4
						3	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	181	-0-	181	181	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	4	-0-	4	185	4	2			Y	-0-					-0-
*04	188 X	3	-0-	-185	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*01	DLQ G-10	66	-0-	66	66	4	1	49	2	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
*02	DLQ G-10	128	-0-	128	194	9	1	99	2	Y	18	17	1			1
						20	9									
*03	DLQ G-10	101	-0-	101	295	9	1	90	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
*04	462 N	167	-0-	-295	-0-	10	1	157	2	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	25	22	1			7
							28	9									
*01	DLQ G-10		109	-0-	109	109	8	1	90	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
*02	DLQ G-10		163	-0-	163	272	12	1	134	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
*03	DLQ G-10		222	-0-	222	494	18	1	184	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
*04	696	N	202	-0-	-494	-0-	11	1	177	2	Y	13	14	1			2
							14	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
11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1127	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
12	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	46	1	1156	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
*01	DLQ G-10		546	-0-	546	546	31	1	502	2	Y	12	18	1			3
							13	9									
*02	DLQ G-10		361	-0-	361	907	19	1	331	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
*03	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2257	53	1	1295	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*04	2788	X	531	-0-	-2257	-0-	37	1	492	2	Y	2	3	1			1
							2	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
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	885	2	Y	24	7	1			40
							26	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	28	68	1			-0-
							31	9									
*01	DLQ G-10		383	-0-	383	383	24	1	351	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	DLQ G-10		286	-0-	286	669	18	1	262	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*03	DLQ G-10		261	-0-	261	930	14	1	163	2	Y	76	44	1			32
							84	9									
*04	1280	N	350	-0-	-930	-0-	18	1	262	2	Y	64	67	1			29
							70	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	X	925	-0-	-0-	-0-	39	1	867	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
*01	DLQ G-10		652	-0-	652	652	38	1	602	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
*02	DLQ G-10		446	-0-	446	1098	24	1	410	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	DLQ G-10		956	-0-	956	2054	36	1	887	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
*04	2636	X	582	-0-	-2054	-0-	37	1	498	2	Y	43	42	1			5
							47	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		390	-0-	390	390	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		144	-0-	144	534	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		82	-0-	82	616	5	1	53	2	Y	22	13	1			9
							24	9									
*04	920	N	304	-0-	-616	-0-	18	1	260	2	Y	24	23	1			10
							26	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
11	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	63	1	1423	2	Y	80	71	1			22
							88	9									
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1445	2	Y	106	92	1			36
							117	9									
*01	DLQ G-10		858	-0-	858	858	47	1	757	2	Y	49	79	1			6
							54	9									
*02	DLQ G-10		929	-0-	929	1787	49	1	830	2	Y	45	43	1			8
							50	9									
*03	DLQ G-10		1314	-0-	1314	3101	50	1	1236	2	Y	25	27	1			6
							28	9									
*04	3833	X	732	-0-	-3101	-0-	48	1	644	2	Y	36	37	1			5
							40	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
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		175	-0-	175	175	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		253	-0-	253	428	21	1	232	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		230	-0-	230	658	20	1	208	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	984	N	326	-0-	-658	-0-	19	1	304	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	750	2	Y	61	53	1			9
							67	9									
*01	DLQ G-10		203	-0-	203	203	11	1	178	2	Y	13	21	1			1
							14	9									
*02	DLQ G-10		141	-0-	141	344	7	1	114	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
*03	DLQ G-10		134	-0-	134	478	5	1	126	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	586	N	108	-0-	-478	-0-	7	1	94	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	30	24	1			8
							33	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	37	32	1			13
							41	9									
*01	DLQ G-10		114	-0-	114	114	6	1	91	2	Y	15	27	1			1
							17	9									
*02	DLQ G-10		175	-0-	175	289	9	1	147	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
*03	DLQ G-10		142	-0-	142	431	5	1	134	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*04	578	N	147	-0-	-431	-0-	10	1	130	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
*01	DLQ G-10		302	-0-	302	302	24	1	264	2	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
*02	DLQ G-10		309	-0-	309	611	25	1	269	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*03	DLQ G-10		262	-0-	262	873	23	1	229	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*04	1279	N	406	-0-	-873	-0-	23	1	371	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	Y	-0-	14	1			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		207	-0-	207	207	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		173	-0-	173	380	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		252	-0-	252	632	12	1	131	2	Y	99	57	1			42
							109	9									
*04	879	N	247	-0-	-632	-0-	11	1	166	2	Y	64	73	1			33
							70	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		178	-0-	178	178	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		225	-0-	225	403	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		166	-0-	166	569	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		94	-0-	94	663	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
*04	747	X	84	-0-	-663	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	3251	-0-	251	251	138	1	3101	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
12	3100	N	5209	-0-	2109	2360	197	1	4978	2	Y	31	27	1			7
							34	9									
*01	DLQ G-10		3005	-0-	3005	5365	175	1	2810	2	Y	18	25	1			-0-
							20	9									
*02	DLQ G-10		1652	-0-	1652	7017	90	1	1542	2	Y	18	17	1			1
							20	9									
*03	DLQ G-10		2149	-0-	2149	9166	84	1	2051	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
*04	10362	X	1196	-0-	-9166	-0-	82	1	1104	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	16	1	437	2	Y	9	6	1			3
						10	9									
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
*01	DLQ G-10	153	-0-	153	153	8	1	139	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
*02	DLQ G-10	243	-0-	243	396	20	1	205	2	Y	16	16	1			3
						18	9									
*03	DLQ G-10	152	-0-	152	548	18	1	124	2	Y	9	11	1			1
						10	9									
*04	673 N	125	-0-	-548	-0-	14	1	105	2	Y	5	5	1			1
						6	9									

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

11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	2	Y	39	41	1			11
						43	9									
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	73	1	891	2	Y	58	51	1			18
						64	9									
*01	DLQ G-10	794	-0-	794	794	62	1	685	2	Y	43	60	1			1
						47	9									
*02	DLQ G-10	787	-0-	787	1581	63	1	683	2	Y	37	36	1			2
						41	9									
*03	DLQ G-10	800	-0-	800	2381	67	1	679	2	Y	49	45	1			6
						54	9									
*04	2900 N	909	-0-	-1991	390	50	1	814	2	Y	41	42	1			5
						45	9									

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

11	785 X	785	-0-	-0-	-0-	118	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	682 X	593	-0-	-89	-0-	93	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	451	-0-	451	451	67	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	962	-0-	962	1413	160	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	707	-0-	707	2120	121	1	586	2	Y	-0-					-0-
*04	2813 X	693	-0-	-2120	-0-	113	1	579	2	Y	1					1
						1	9									

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

11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					9
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					9
*01	DLQ G-10	884	-0-	884	884	43	1	841	2	Y	-0-	9	1			-0-
*02	DLQ G-10	650	-0-	650	1534	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	750	-0-	750	2284	38	1	708	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
*04	2900 N	815	-0-	-2085	199	37	1	772	2	Y	5					6
						6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					17
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					17
*01	DLQ G-10		177	-0-	177	177	9	1	168	2	Y	-0-	17	1			-0-
*02	DLQ G-10		140	-0-	140	317	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		442	-0-	442	759	22	1	410	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
*04	955	N	196	-0-	-759	-0-	9	1	184	2	Y	3					6
							3	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-					6
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					6
01	DLQ G-10		276	-0-	276	276	13	1	263	2	Y	-0-	6	1			-0-
*02	DLQ G-10		822	-0-	822	1098	42	1	780	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		508	-0-	508	1606	25	1	469	2	Y	13	9	1			4
							14	9									
*04	2011	N	405	-0-	-1606	-0-	18	1	379	2	Y	7					11
							8	9									

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

11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	21	1	552	2	Y	-0-					3
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					3
*01	DLQ G-10		313	-0-	313	313	15	1	298	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	DLQ G-10		168	-0-	168	481	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		472	-0-	472	953	24	1	446	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	1383	N	430	-0-	-953	-0-	20	1	409	2	Y	1					2
							1	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	278	-0-	278	278	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	307	-0-	307	585	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	279	-0-	279	864	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
*04	1335 N	471	-0-	-864	-0-	22	1	448	2	Y	1					1
						1	9									

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

11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	626	2	Y	33	27	1			9
						36	9									
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	43	38	1			14
						47	9									
*01	DLQ G-10	399	-0-	399	399	31	1	342	2	Y	24	35	1			3
						26	9									
*02	DLQ G-10	338	-0-	338	737	26	1	286	2	Y	24	23	1			4
						26	9									
*03	DLQ G-10	271	-0-	271	1008	23	1	237	2	Y	10	11	1			3
						11	9									
*04	1132 N	124	-0-	-1008	-0-	7	1	115	2	Y	2	4	1			1
						2	9									

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

11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	24	1	632	2	Y	-0-					11
12	558 X	481	-0-	-77	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					11
*01	DLQ G-10	375	-0-	375	375	18	1	357	2	Y	-0-	11	1			-0-
*02	DLQ G-10	469	-0-	469	844	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	627	-0-	627	1471	32	1	587	2	Y	7	5	1			2
						8	9									
*04	2047 X	576	-0-	-1471	-0-	26	1	543	2	Y	6					8
						7	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	293	-0-	293	637	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10	276	-0-	276	913	14	1	260	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
*04	1340 N	427	-0-	-913	-0-	19	1	405	2	Y	3					4
						3	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	87	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	526	-0-	526	526	78	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	283	-0-	283	809	47	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	543	-0-	543	1352	93	1	450	2	Y	-0-					-0-
*04	1905 X	553	-0-	-1352	-0-	90	1	463	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					24
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					24
*01	DLQ G-10	127	-0-	127	127	6	1	121	2	Y	-0-	24	1			-0-
*02	DLQ G-10	102	-0-	102	229	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	230	1	2			Y	-0-					-0-
*04	230 N	-0-	-0-	-230	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	192	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	552	-0-	-719	-0-	86	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		882	-0-	882	882	132	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		899	-0-	899	1781	150	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		721	-0-	721	2502	123	1	598	2	Y	-0-					-0-
*04	3504	X	1002	-0-	-2502	-0-	163	1	838	2	Y	1					1
							1	9									

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					2
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					2
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*02	DLQ G-10		215	-0-	215	215	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		785	-0-	785	1000	40	1	737	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*04	1505	N	505	-0-	-1000	-0-	23	1	478	2	Y	4					6
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		808	-0-	808	808	42	1	670	2	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*02	14B2 EXT		1197	-0-	1197	2005	58	1	995	2	Y	131	126	1			5
							144	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-	3	1			2
*04	3449	X	1444	-0-	-2005	-0-	100	1	1344	2	Y	-0-	1	1			1

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
11	690	X	667	-0-	-23	-0-	100	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	929	X	929	-0-	-0-	-0-	145	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		814	-0-	814	814	121	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		591	-0-	591	1405	98	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		563	-0-	563	1968	96	1	467	2	Y	-0-					-0-
*04	2886	X	918	-0-	-1968	-0-	150	1	768	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
11	240	N	54	-0-	-186	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					3
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					3
01	DLQ G-10		94	-0-	94	94	5	1	89	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	DLQ G-10		444	-0-	444	538	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		139	-0-	139	677	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
*04	2546	N	1869	-0-	-677	-0-	85	1	1780	2	Y	4					4
							4	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	9	2	8	9	Y	7	2	1			11
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	50	1	1036	2	Y	443	384	1			70
						487	9									
*01	DLQ G-10	356	-0-	356	356	18	1	264	2	Y	67	74	1			63
						74	9									
*02	DLQ G-10	219	-0-	219	575	11	1	162	2	Y	42	46	1			59
						46	9									
*03	DLQ G-10	20	-0-	20	595	1	1	11	2	Y	7	45	1			21
						8	9									
*04	602 N	7	-0-	-595	-0-	5	2	2	9	Y	2	14	1			9

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

11	1860 X	763	-0-	-1097	-0-	74	1	670	3	Y	16	22	1			6
						1	4	18	9							
12	1922 X	1454	-0-	-468	-0-	126	1	1298	3	Y	25	21	1			10
						2	4	28	9							
01	1674 X	1590	-0-	-84	-0-	133	1	1422	3	Y	31	27	1			14
						1	4	34	9							
02	1512 X	1241	-0-	-271	-0-	99	1	1119	3	Y	21	24	1			11
						23	9									
03	1674 X	1665	-0-	-9	-0-	119	1	1512	3	Y	31	24	1			18
						34	9									
04	1530 X	1263	-0-	-267	-0-	92	1	1132	3	Y	35	39	1			15
						39	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	Y	11	12	1			4
						12	9									
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	15	13	1			6
						17	9									
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	78	1	826	3	Y	17	15	1			8
						19	9									
02	639 X	639	-0-	-0-	-0-	51	1	575	3	Y	12	14	1			6
						13	9									
03	620 X	488	-0-	-132	-0-	34	1	436	3	Y	16	14	1			8
						18	9									
04	900 X	422	-0-	-478	-0-	31	1	377	3	Y	13	15	1			6
						14	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	150	-0-	-90	-0-	15	1	129	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	432	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	26	1	329	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
04	480	N	308	-0-	-172	-0-	23	1	276	3	Y	8	11	1			4
							9	9									

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

11	1440	X	706	-0-	-734	-0-	71	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	3	Y	-0-					-0-
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	207	1	2201	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	129	1	1477	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1674	X	1556	-0-	-118	-0-	113	1	1443	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	827	-0-	-1513	-0-	62	1	765	3	Y	-0-					-0-

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

11	420	N	351	-0-	-69	-0-	34	1	305	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	465	N	291	-0-	-174	-0-	21	1	263	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
04	450	N	499	-0-	49	-0-	37	1	450	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

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

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 27 RRCID -> 110250 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	240 N	232	-0-	-8	-0-	23 4	1 9	205	3	Y	4	4	1			2
12	465 N	268	-0-	-197	-0-	23 11	1 9	234	3	Y	10	8	1			4
01	465 X	368	-0-	-97	-0-	31 4	1 9	333	3	Y	4	6	1			2
02	420 X	344	-0-	-76	-0-	28 9	1 9	307	3	Y	8	6	1			4
03	341 X	256	-0-	-85	-0-	18 4	1 9	234	3	Y	4	6	1			2
*04	395 X	395	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	360	3	Y	5	5	1			2

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

11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	1957	3	N	1					12
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	84 7	1 9	1603	3	N	6					18
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	833	3	N	3	17	1			4
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	42 4	1 9	873	3	N	4					8
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	268	3	N	3	5	1			6
04	30 N	135	-0-	105	-0-	3 6	1 9	125	3	N	5					11

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1					4
							1	9									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	1					5
							1	9									
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					5
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					1

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	55	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	Y	5					20
							6	9									
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	5					25
							6	9									
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	8					33
							9	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	Y	6	16	1			23
							7	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	16	1			7
04	930	N	68	-0-	-862	-0-	2	1	64	3	Y	3					10
							3	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	82	1	828	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	697	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	712	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
03	930	N	666	-0-	-264	-0-	48	1	611	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	750	N	455	-0-	-295	-0-	34	1	417	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	36	-0-	-1644	-0-	4	1	29	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	7	1	1			8
							8	9									
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	6	10	1			4
							7	9									

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
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	2					5
							2	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	-0-					5
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	738	3	Y	2					7
							2	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1084	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	750	N	75	-0-	-675	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	96	1	869	3	Y	30	29	1			11
							2	4	33	9							
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	90	1	918	3	Y	27	27	1			11
							30	9									
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1043	3	Y	28	26	1			13
							31	9									
02	1036	X	963	-0-	-73	-0-	77	1	869	3	Y	15	20	1			8
							17	9									
03	1147	X	762	-0-	-385	-0-	53	1	676	3	Y	30	20	1			18
							33	9									
04	1140	X	626	-0-	-514	-0-	45	1	548	3	Y	31	35	1			14
							34	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	8					69
							9	9									
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	Y	40					109
							44	9									
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	69	106	1			72
							76	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	46					118
							51	9									
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	12	1	284	3	Y	33	108	1			43
							36	9									
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	11	1	420	3	Y	56					99
							62	9									

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

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	420	X	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	106	-0-	-328	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	24	-0-	-216	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

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

11	450	N	273	-0-	-177	-0-	12	1	258	3	Y	3					13
							3	9									
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	2					15
							2	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	3					18
							3	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	3	9	1			12
							3	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			3
04	360	N	87	-0-	-273	-0-	2	1	83	3	Y	2					5
							2	9									

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

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	1					5
							1	9									
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	1					6
							1	9									
01	496	X	248	-0-	-248	-0-	11	1	236	3	Y	1					7
							1	9									
02	448	X	390	-0-	-58	-0-	18	1	371	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	360	X	33	-0-	-327	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	232	-0-	-543	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	14	-0-	-686	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	24	-0-	-186	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					2
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1					3
							1	9									
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					3
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-	1	1			2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	314	-0-	-136	-0-	14	1	297	3	Y	3					18
							3	9									
12	372	X	251	-0-	-121	-0-	12	1	236	3	Y	3					21
							3	9									
01	589	X	321	-0-	-268	-0-	14	1	301	3	Y	5					26
							6	9									
02	532	X	222	-0-	-310	-0-	10	1	208	3	Y	4	13	1			17
							4	9									
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	13	1			4
04	300	X	90	-0-	-210	-0-	2	1	85	3	Y	3					7
							3	9									

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
11	570	N	378	-0-	-192	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					3
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	Y	1					4
							1	9									
01	837	X	702	-0-	-135	-0-	31	1	670	3	Y	1					5
							1	9									
02	756	X	455	-0-	-301	-0-	21	1	434	3	Y	-0-	2	1			3
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	690	X	149	-0-	-541	-0-	4	1	145	3	Y	-0-					1

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
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					2
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	1					3
							1	9									
01	713	X	519	-0-	-194	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					3
02	644	X	581	-0-	-63	-0-	27	1	553	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	713	X	617	-0-	-96	-0-	11	1	600	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
04	570	X	74	-0-	-496	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					5

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-

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

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	34	1	829	3	Y	11					25
							12	9									
12	831	X	831	-0-	-0-	-0-	40	1	784	3	Y	6					31
							7	9									
01	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	96	1	2178	3	Y	15					46
							17	9									
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	41	1	850	3	Y	9	23	1			32
							10	9									
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	22	1			10
04	2220	X	74	-0-	-2146	-0-	4	1	63	3	Y	6					16
							7	9									

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

11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	30	-0-	-180	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	26	3	Y	1					1
							1	9									
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					1
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1					2
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-	1	1			1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	103	-0-	-455	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	261	-0-	-243	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	33	-0-	-387	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

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
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					1
12	310	X	220	-0-	-90	-0-	11	1	208	3	Y	1					2
							1	9									
01	434	X	253	-0-	-181	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					2
02	783	X	783	-0-	-0-	-0-	36	1	746	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	720	X	57	-0-	-663	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	84	1	755	3	Y	48	43	1			18
							1	4	53	9							
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	77	1	790	3	Y	39	41	1			16
							43	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	79	1	837	3	Y	35	35	1			16
							39	9									
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	59	1	668	3	Y	15	23	1			8
							17	9									
03	899	N	589	-0-	-310	-0-	41	1	524	3	Y	22	23	1			7
							24	9									
04	930	N	697	-0-	-233	-0-	51	1	620	3	Y	24	22	1			9
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	10	1	104	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	108	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	4	1	55	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 10100 RRCID -> 132930 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	30	-0-	-210	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	2					3
							2	9									
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	3	Y	1					3
							1	9									
12	1488	X	866	-0-	-622	-0-	43	1	822	3	Y	1					4
							1	9									
01	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	Y	1					5
							1	9									
02	1428	X	1182	-0-	-246	-0-	55	1	1126	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	1530	X	140	-0-	-1390	-0-	4	1	135	3	Y	1					1
							1	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
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	81	1	727	3	Y	27	28	1			10
							1	4	30	9							
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	76	1	779	3	Y	23	24	1			9
							25	9									
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	68	1	716	3	Y	18	19	1			8
							20	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	Y	19	17	1			10
							21	9									
03	868	N	660	-0-	-208	-0-	47	1	593	3	Y	18	17	1			11
							20	9									
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	56	1	691	3	Y	22	24	1			9
							24	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
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	42	1	376	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	115	1	1171	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	631	3	Y	13	13	1			6
							14	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	699	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
03	1302	N	701	-0-	-601	-0-	50	1	632	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
04	690	N	591	-0-	-99	-0-	43	1	530	3	Y	16	20	1			8
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	102	1	921	3	Y	33	34	1			12
							1	4	36	9							
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	103	1	1046	3	Y	31	31	1			12
							34	9									
01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	3	Y	34	31	1			15
							1	4	37	9							
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	3	Y	29	29	1			15
							1	4	32	9							
03	1364	X	952	-0-	-412	-0-	67	1	859	3	Y	24	29	1			10
							26	9									
04	1440	X	1086	-0-	-354	-0-	79	1	966	3	Y	37	33	1			14
							41	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	4	1	45	3	Y	12	7	1			6
							13	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	749	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
04	150	N	306	-0-	156	-0-	23	1	279	3	Y	4	7	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	301	3	Y	10	10	1			4
							1	4	11	9							
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
01	558	X	432	-0-	-126	-0-	36	1	388	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
03	589	X	397	-0-	-192	-0-	28	1	361	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
04	570	X	348	-0-	-222	-0-	26	1	313	3	Y	8	9	1			3
							9	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					2
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	44	3	Y	1					3
							1	9									
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					3
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	3	1	40	3	Y	1					4
							1	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	30	N	54	-0-	24	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					4

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

11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	112	1	1010	3	Y	30	31	1			11
							1	4	33	9							
12	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	136	1	1393	3	Y	35	32	1			14
							1	4	39	9							
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	131	1	1398	3	Y	27	29	1			12
							1	4	30	9							
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	145	1	1647	3	Y	29	26	1			15
							1	4	32	9							
03	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	113	1	1445	3	Y	33	26	1			22
							36	9									
04	1530	X	980	-0-	-550	-0-	72	1	883	3	Y	23	33	1			12
							25	9									

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

11	900	X	374	-0-	-526	-0-	37	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	979	-0-	-106	-0-	84	1	895	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	802	-0-	-178	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1045	-0-	-133	-0-	76	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	1362	-0-	222	-0-	103	1	1259	3	Y	-0-					-0-

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

11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	157	1	1414	3	Y	32	27	1			12
							1	4	35	9							
12	1612	X	1535	-0-	-77	-0-	134	1	1378	3	Y	20	24	1			8
							1	4	22	9							
01	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	124	1	1328	3	Y	20	19	1			9
							1	4	22	9							
02	1512	X	1366	-0-	-146	-0-	109	1	1239	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	1674	X	1110	-0-	-564	-0-	79	1	1009	3	Y	20	16	1			13
							22	9									
04	1620	X	1438	-0-	-182	-0-	106	1	1300	3	Y	29	30	1			12
							32	9									

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

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	47	-0-	-193	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF.10250 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	212	-0-	-328	-0-	10	1	201	3	Y	1					5
							1	9									
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	549	3	Y	2					7
							2	9									
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	15	1	322	3	Y	1					8
							1	9									
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	4	1	87	3	Y	1	4	1			5
							1	9									
03	589	N	131	-0-	-458	-0-	2	1	120	3	Y	8	4	1			9
							9	9									
04	330	N	22	-0-	-308	-0-	1	1	21	3	Y	1					10
							1	9									

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

11	210	N	15	-0-	-195	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	172	-0-	-169	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1380	N	1030	-0-	-350	-0-	96	1	863	3	Y	64	76	1			24
							1	4	70	9							
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	146	1	1496	3	Y	85	75	1			34
							94	9									
01	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	129	1	1367	3	Y	55	64	1			25
							61	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	146	1	1675	3	Y	74	60	1			39
							1	4	81	9							
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	123	1	1574	3	Y	77	60	1			56
							85	9									
04	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	96	1	1181	3	Y	66	89	1			33
							73	9									

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

11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	70	1	707	3	Y	20	14	1			8
							22	9									
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	139	1	1582	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
03	806	N	248	-0-	-558	-0-	17	1	222	3	Y	8	15	1			-0-
							9	9									
04	810	N	220	-0-	-590	-0-	16	1	198	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	794	3	Y	16	14	1			6
							1	4	18	9							
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	71	1	726	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
01	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	96	1	1019	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
02	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	83	1	940	3	Y	11	12	1			6
							12	9									
03	930	X	751	-0-	-179	-0-	54	1	686	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
04	1110	X	703	-0-	-407	-0-	53	1	646	3	Y	4	6	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	136	-0-	-236	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	123	-0-	-117	-0-	9	1	114	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	20	16	1			6
							22	9									
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	9	1	185	3	Y	22	22	1			2
							24	9									
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	8	1	171	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	19	23	1			-0-
							21	9									
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	5	1	135	3	Y	25	20	1			5
							28	9									

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
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	10	1	195	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	434	N	200	-0-	-234	-0-	9	1	189	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	9	1	176	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	234	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	5	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	401	3	Y	14	12	1			5
						1	4	15	9							
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	Y	17	15	1			7
						19	9									
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	15	15	1			7
						17	9									
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	13	13	1			7
						14	9									
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	30	1	376	3	Y	17	13	1			11
						19	9									
04	720 N	414	-0-	-306	-0-	30	1	365	3	Y	17	20	1			8
						19	9									

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

11	540 X	420	-0-	-120	-0-	42	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	52	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	864 X	864	-0-	-0-	-0-	74	1	788	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589 X	400	-0-	-189	-0-	29	1	370	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	840 X	393	-0-	-447	-0-	30	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	13	1	269	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	280 N	215	-0-	-65	-0-	10	1	203	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	469	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
04	270 N	317	-0-	47	-0-	8	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 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
11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	620	X	490	-0-	-130	-0-	24	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	X	518	-0-	-71	-0-	23	1	494	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	X	467	-0-	-121	-0-	22	1	444	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	799	X	799	-0-	-0-	-0-	15	1	782	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	630	X	623	-0-	-7	-0-	16	1	606	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	144	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	186	X	128	-0-	-58	-0-	6	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	168	X	155	-0-	-13	-0-	7	1	145	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	150	X	179	-0-	29	-0-	5	1	171	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1612	N	999	-0-	-613	-0-	50	1	947	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1829	X	954	-0-	-875	-0-	42	1	909	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1652	X	778	-0-	-874	-0-	36	1	738	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	38	1	2018	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	960	X	959	-0-	-1	-0-	25	1	929	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	308	N	101	-0-	-207	-0-	5	1	95	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	8	1	297	3	Y	14	23	1			2
							15	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	N	407	-0-	-120	-0-	20	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	X	493	-0-	-65	-0-	22	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	X	432	-0-	-100	-0-	20	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	X	303	-0-	-286	-0-	13	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	570	X	340	-0-	-230	-0-	16	1	322	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	14	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	X	320	-0-	-83	-0-	14	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	X	279	-0-	-113	-0-	13	1	265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	X	320	-0-	-114	-0-	14	1	304	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	X	268	-0-	-152	-0-	13	1	254	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 "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	57	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	10	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	0	N	16	-0-	16	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	570	X	331	-0-	-239	-0-	15	1	313	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	527	X	352	-0-	-175	-0-	18	1	333	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	527	X	358	-0-	-169	-0-	16	1	340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	360	X	27	-0-	-333	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	691	3	Y	29	23	1			9
							32	9									
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	32	1	610	3	Y	22	28	1			3
							24	9									
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	33	1	704	3	Y	32	31	1			4
							35	9									
02	700	N	607	-0-	-93	-0-	27	1	555	3	Y	23	21	1			6
							25	9									
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	19	1	1003	3	Y	28	33	1			1
							31	9									
04	750	N	857	-0-	107	-0-	21	1	799	3	Y	34	28	1			7
							37	9									

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

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	379	-0-	-148	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	324	-0-	-152	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	382	-0-	-145	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	412	-0-	-68	-0-	20	1	393	3	Y	-0-					-0-

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
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	16	1	298	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	589	N	348	-0-	-241	-0-	15	1	331	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	683	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	35	1	881	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	330	N	681	-0-	351	-0-	25	1	654	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	71	1	639	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	68	1	695	3	Y	22	23	1			9
							24	9									
01	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	92	1	970	3	Y	32	26	1			15
							35	9									
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	79	1	897	3	Y	20	24	1			11
							22	9									
03	868	X	680	-0-	-188	-0-	48	1	607	3	Y	23	24	1			10
							25	9									
04	1050	X	864	-0-	-186	-0-	63	1	769	3	Y	29	28	1			11
							32	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	15	1	289	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	292	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	14	1	293	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	300	N	451	-0-	151	-0-	16	1	431	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	527	X	408	-0-	-119	-0-	17	1	388	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	482	X	482	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	527	X	473	-0-	-54	-0-	24	1	445	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	510	X	368	-0-	-142	-0-	22	1	342	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	Y	15	18	1			2
							17	9									
01	558	X	425	-0-	-133	-0-	18	1	384	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
02	504	X	331	-0-	-173	-0-	15	1	299	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	558	X	500	-0-	-58	-0-	21	1	461	3	Y	16	20	1			-0-
							18	9									
04	420	X	406	-0-	-14	-0-	18	1	362	3	Y	24	19	1			5
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	380	-0-	-1000	-0-	15	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	324	-0-	-1102	-0-	16	1	308	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
02	4172	X	17	-0-	-4155	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-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
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	88	1	2116	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	88	1	1990	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	2072	X	1598	-0-	-474	-0-	74	1	1517	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	2294	X	1509	-0-	-785	-0-	78	1	1424	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	2220	X	7	-0-	-2213	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

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
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	651	X	493	-0-	-158	-0-	22	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	588	X	394	-0-	-194	-0-	18	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	X	556	-0-	-95	-0-	21	1	532	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	510	X	658	-0-	148	-0-	24	1	633	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	234	-0-	-169	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	214	-0-	-150	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	232	-0-	-171	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	10	-0-	-260	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

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

11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1408	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1581	X	1571	-0-	-10	-0-	78	1	1487	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	1860	X	1716	-0-	-144	-0-	76	1	1632	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	1680	X	1423	-0-	-257	-0-	66	1	1351	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	46	1	2447	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
04	1650	X	1935	-0-	285	-0-	50	1	1876	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

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

11	570	N	533	-0-	-37	-0-	51	1	462	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	83	1	852	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
01	899	X	873	-0-	-26	-0-	73	1	782	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
02	950	X	950	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	Y	19	16	1			10
							21	9									
03	961	X	744	-0-	-217	-0-	52	1	662	3	Y	27	16	1			21
							30	9									
04	930	X	549	-0-	-381	-0-	40	1	487	3	Y	20	30	1			11
							22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	863	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
12	806	N	682	-0-	-124	-0-	33	1	630	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
01	992	X	971	-0-	-21	-0-	42	1	903	3	Y	24	23	1			3
							26	9									
02	896	X	710	-0-	-186	-0-	32	1	658	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
03	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	27	1	1427	3	Y	21	25	1			1
							23	9									
04	930	X	968	-0-	38	-0-	24	1	915	3	Y	26	22	1			5
							29	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
11	1260	X	914	-0-	-346	-0-	88	1	793	3	Y	29	28	1			11
							1	4	32	9							
12	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	139	1	1424	3	Y	39	34	1			16
							1	4	43	9							
01	1364	X	1353	-0-	-11	-0-	113	1	1203	3	Y	33	34	1			15
							1	4	36	9							
02	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	130	1	1482	3	Y	31	30	1			16
							34	9									
03	1612	X	1290	-0-	-322	-0-	91	1	1165	3	Y	31	30	1			17
							34	9									
04	1560	X	991	-0-	-569	-0-	72	1	887	3	Y	29	33	1			13
							32	9									

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
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	11	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	223	-0-	-242	-0-	11	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	295	-0-	25	-0-	18	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	29	1	700	3	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	30	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	39	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	648	-0-	18	-0-	39	1	609	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1395 X	332	-0-	-1063	-0-	16	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1178 X	905	-0-	-273	-0-	38	1	866	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	3	Y	-0-					-0-
04	1380 X	478	-0-	-902	-0-	29	1	449	3	Y	-0-					-0-

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
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	29	22	1			9
						32	9									
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	6	14	1			1
						7	9									
01	961 X	462	-0-	-499	-0-	19	1	422	3	Y	19	18	1			2
						21	9									
02	868 X	626	-0-	-242	-0-	28	1	581	3	Y	15	13	1			4
						17	9									
03	961 X	394	-0-	-567	-0-	19	1	357	3	Y	16	20	1			-0-
						18	9									
04	540 X	159	-0-	-381	-0-	9	1	140	3	Y	9	7	1			2
						10	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020 X	312	-0-	-708	-0-	14	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	2046 X	470	-0-	-1576	-0-	23	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	2046 X	519	-0-	-1527	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-
03	2046 X	1049	-0-	-997	-0-	45	1	1004	3	Y	-0-					-0-
04	510 X	205	-0-	-305	-0-	10	1	196	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
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	284	3	Y	26	21	1			8
						29	9									
12	403 N	321	-0-	-82	-0-	14	1	274	3	Y	30	34	1			4
						33	9									
01	403 X	216	-0-	-187	-0-	8	1	179	3	Y	26	27	1			3
						29	9									
02	364 X	249	-0-	-115	-0-	11	1	226	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
03	341 X	330	-0-	-11	-0-	15	1	270	3	Y	41	17	1			27
						45	9									
04	330 X	254	-0-	-76	-0-	13	1	197	3	Y	40	60	1			7
						44	9									

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

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
11	270 X	188	-0-	-82	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	168 X	145	-0-	-23	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	279 X	235	-0-	-44	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	270 X	171	-0-	-99	-0-	4	1	166	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

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

11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
12	713 N	517	-0-	-196	-0-	26	1	490	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
01	713 N	513	-0-	-200	-0-	23	1	488	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	616 N	504	-0-	-112	-0-	23	1	480	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	24	1	591	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
04	510 N	629	-0-	119	-0-	23	1	605	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	420 X	399	-0-	-21	-0-	16	1	376	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
12	434 X	309	-0-	-125	-0-	15	1	292	3	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	15	1	345	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
02	364 N	156	-0-	-208	-0-	7	1	140	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
03	310 N	138	-0-	-172	-0-	7	1	121	3	Y	9	11	1			-0-
						10	9									
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	296	-0-	-262	-0-	15	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	308	-0-	-188	-0-	14	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	18	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	5	1	258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	300	N	877	-0-	577	-0-	23	1	853	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	1440	X	919	-0-	-521	-0-	37	1	882	3	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1165	-0-	-323	-0-	57	1	1108	3	Y	-0-					-0-
01	1240	X	775	-0-	-465	-0-	33	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	850	-0-	-270	-0-	39	1	811	3	Y	-0-					-0-
03	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	52	1	952	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	219	-0-	-921	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-

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

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	355	-0-	355	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	32	-0-	32	32	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	77	-0-	77	109	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	61	-0-	61	170	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	218	X	48	-0-	-170	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	64	-0-	4	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-

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

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
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	184	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	9	1	200	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	10	1	196	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	210	N	312	-0-	102	-0-	11	1	297	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	754	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	33	1	687	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	720	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	26	1	406	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1162	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	1209	X	1087	-0-	-122	-0-	54	1	1022	3	Y	10	13	1			1
							11	9									
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	50	1	1029	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	45	1	996	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	45	1	899	3	Y	15	12	1			3
							17	9									

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
11	240	X	127	-0-	-113	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	43	-0-	-205	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	186	X	56	-0-	-130	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	267	-0-	27	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-

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

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
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	6	1	124	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	217	N	124	-0-	-93	-0-	5	1	117	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	4	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	120	N	271	-0-	151	-0-	10	1	258	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

11	14B2	EXT	41	-0-	41	214	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	214					Y	-0-					-0-
01	214	N	-0-	-0-	-214	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	63	-0-	63	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

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

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	90	-0-	60	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	10	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	196	N	105	-0-	-91	-0-	5	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	280	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	240	N	285	-0-	45	-0-	10	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	Y	-0-					1
12	341	N	282	-0-	-59	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					1
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					1
02	252	N	80	-0-	-172	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					1
03	279	N	74	-0-	-205	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					1
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	39	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	143	1	2942	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1526	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	900	X	1377	-0-	477	-0-	83	1	1293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	77	-0-	47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	4	-0-	4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	Y	36	29	1			11
							40	9									
12	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	56	1	1063	3	Y	29	36	1			4
							32	9									
01	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	101	1	2171	3	Y	43	42	1			5
							47	9									
02	2156	X	2155	-0-	-1	-0-	98	1	2024	3	Y	30	27	1			8
							33	9									
03	2387	X	1882	-0-	-505	-0-	80	1	1760	3	Y	38	42	1			4
							42	9									
04	2250	X	1879	-0-	-371	-0-	87	1	1740	3	Y	47	42	1			9
							52	9									

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

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
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	70	-0-	10	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	105	1	2005	3	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	80	1	1705	3	Y	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1614	-0-	-370	-0-	62	1	1552	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1918	-0-	178	-0-	70	1	1848	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	66	51	1			20
							73	9									
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	471	3	Y	58	71	1			7
							64	9									
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	84	82	1			9
							92	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	22	1	462	3	Y	64	56	1			17
							70	9									
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	16	1	350	3	Y	70	87	1			-0-
							77	9									
04	630	N	433	-0-	-197	-0-	17	1	340	3	Y	69	55	1			14
							76	9									

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
11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	195	-0-	75	-0-	7	1	188	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
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	29	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	30	N	106	-0-	76	-0-	6	1	94	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

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
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
01	620	X	432	-0-	-188	-0-	18	1	400	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	560	X	192	-0-	-368	-0-	8	1	173	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	682	X	462	-0-	-220	-0-	23	1	425	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	660	X	229	-0-	-431	-0-	13	1	204	3	Y	11	11	1			2
							12	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
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	23	1	562	3	Y	75	59	1			23
							83	9									
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	Y	64	79	1			8
							70	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	26	1	580	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	24	1	495	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
03	1054	N	801	-0-	-253	-0-	37	1	686	3	Y	71	34	1			43
							78	9									
04	660	N	802	-0-	142	-0-	43	1	659	3	Y	92	119	1			16
							101	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	187	-0-	187	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	48	1	1154	3	Y	243	179	1			74
							267	9									
12	1395	N	950	-0-	-445	-0-	40	1	787	3	Y	112	172	1			14
							123	9									
01	1612	X	845	-0-	-767	-0-	30	1	686	3	Y	117	118	1			13
							129	9									
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	75	1	1542	3	Y	117	99	1			31
							129	9									
03	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	3	Y	169	153	1			47
							186	9									
04	1470	X	1184	-0-	-286	-0-	60	1	928	3	Y	178	192	1			33
							196	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	116	-0-	116	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 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
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-

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
11	390	X	305	-0-	-85	-0-	12	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	254	-0-	-149	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	280	-0-	-123	-0-	12	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	91	-0-	-273	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	110	-0-	-190	-0-	7	1	103	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
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	48	1	1151	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	775	N	559	-0-	-216	-0-	27	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1736	X	594	-0-	-1142	-0-	25	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	X	1032	-0-	-536	-0-	48	1	983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1736	X	1432	-0-	-304	-0-	74	1	1356	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1200	X	559	-0-	-641	-0-	34	1	524	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	29	1	701	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	713	X	528	-0-	-185	-0-	22	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	X	463	-0-	-209	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	X	695	-0-	-49	-0-	36	1	657	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	720	X	280	-0-	-440	-0-	17	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	181	-0-	1	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 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
11	1080	X	979	-0-	-101	-0-	39	1	931	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
12	1116	X	801	-0-	-315	-0-	39	1	755	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	868	X	196	-0-	-672	-0-	8	1	186	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
03	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	990	X	571	-0-	-419	-0-	34	1	529	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
12	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	61	47	1			19
							67	9									
12	341	N	131	-0-	-210	-0-	5	1	103	3	Y	21	37	1			3
							23	9									
01	992	X	246	-0-	-746	-0-	9	1	200	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	896	X	480	-0-	-416	-0-	20	1	406	3	Y	49	40	1			13
							54	9									
03	992	X	228	-0-	-764	-0-	9	1	165	3	Y	49	62	1			-0-
							54	9									
04	450	X	316	-0-	-134	-0-	15	1	239	3	Y	55	44	1			11
							61	9									

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

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-
04	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

11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	15	1	304	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	420	N	423	-0-	3	-0-	26	1	395	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 #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	37	1	903	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	891	X	891	-0-	-0-	-0-	37	1	847	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	868	X	829	-0-	-39	-0-	38	1	788	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	961	X	933	-0-	-28	-0-	48	1	879	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	930	X	685	-0-	-245	-0-	41	1	638	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	83	-0-	-127	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	133	-0-	-115	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	178	-0-	-74	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	76	-0-	-134	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	330 N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					2
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	9	1	172	3	Y	1					3
						1	9									
01	434 X	258	-0-	-176	-0-	11	1	246	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
02	392 X	327	-0-	-65	-0-	15	1	311	3	Y	1					2
						1	9									
03	434 X	202	-0-	-232	-0-	8	1	193	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	330 X	318	-0-	-12	-0-	8	1	309	3	Y	1					2
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	68	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	515 X	515	-0-	-0-	-0-	81	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	472	-0-	472	472	70	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	444	-0-	444	916	74	1	370	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	488	-0-	488	1404	83	1	405	2	Y	-0-					-0-
*04	1866 X	462	-0-	-1404	-0-	76	1	386	2	Y	-0-					-0-

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

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
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	32	1	680	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	812	N	741	-0-	-71	-0-	34	1	704	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	690	N	1084	-0-	394	-0-	39	1	1042	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		283	-0-	283	283	47	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		168	-0-	168	451	29	1	139	2	Y	-0-					-0-
*04	675	N	224	-0-	-451	-0-	37	1	187	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	8	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	9	1	161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	14	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	984	3	Y	53	44	1			16
							58	9									
12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	67	1	1318	3	Y	55	64	1			7
							61	9									
01	651	X	473	-0-	-178	-0-	19	1	424	3	Y	27	31	1			3
							30	9									
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	90	1	1861	3	Y	84	65	1			22
							92	9									
03	1457	X	554	-0-	-903	-0-	24	1	443	3	Y	79	101	1			-0-
							87	9									
04	1410	X	1223	-0-	-187	-0-	69	1	1073	3	Y	73	59	1			14
							80	9									

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

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
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	694	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	39	1	769	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	984	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	806	X	784	-0-	-22	-0-	40	1	736	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
04	990	X	834	-0-	-156	-0-	50	1	773	3	Y	10	8	1			2
							11	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	930	X	363	-0-	-567	-0-	16	1	344	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	961	X	252	-0-	-709	-0-	13	1	238	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2077	X	424	-0-	-1653	-0-	19	1	403	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1876	X	250	-0-	-1626	-0-	11	1	236	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	2077	X	621	-0-	-1456	-0-	27	1	592	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	420	X	578	-0-	158	-0-	28	1	548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

SBR WELL #: 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
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	518	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	20	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	19	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	22	1	402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	480	N	205	-0-	-275	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	570	X	336	-0-	-234	-0-	51	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	327	-0-	-107	-0-	51	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		460	-0-	460	460	69	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		493	-0-	493	953	82	1	411	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		370	-0-	370	1323	63	1	307	2	Y	-0-					-0-
*04	1685	X	362	-0-	-1323	-0-	59	1	303	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	3	Y	29	22	1			9
							32	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	Y	23	29	1			3
							25	9									
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	28	1	641	3	Y	31	30	1			4
							34	9									
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	47	1	960	3	Y	25	22	1			7
							28	9									
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	3	Y	28	34	1			1
							31	9									
04	690	N	845	-0-	155	-0-	49	1	756	3	Y	36	30	1			7
							40	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	10	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	395	3	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	274	-0-	64	-0-	17	1	258	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	35	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	199	-0-	199	199	30	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	246	-0-	246	445	41	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	308	-0-	308	753	53	1	255	2	Y	-0-					-0-
*04	1013	N	260	-0-	-753	-0-	42	1	218	2	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	146	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	288	1	1549	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	242	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1355	-0-	1355	2982	225	1	1130	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1096	-0-	1096	4078	188	1	908	2	Y	-0-					-0-
*04	2900	N	684	-0-	-2216	1862	111	1	573	2	Y	-0-					-0-

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
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	41	1	806	3	Y	-0-					-0-
01	930	X	799	-0-	-131	-0-	34	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	506	-0-	-334	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	930	X	830	-0-	-100	-0-	43	1	787	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	341	-0-	-469	-0-	21	1	320	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
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	68	1	1555	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	118	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	390	N	61	-0-	-329	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	50	17	1			49
							55	9									
12	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	30	3	Y	4	42	1			11
							4	9									
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	68	58	1			21
							75	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	49	44	1			26
							54	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	177	3	Y	66	61	1			31
							73	9									
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	18	1	121	3	Y	37	42	1			26
							41	9									

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

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
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	6	1	145	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	15	1	287	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	527	X	460	-0-	-67	-0-	19	1	433	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	527	X	430	-0-	-97	-0-	22	1	398	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
04	450	X	396	-0-	-54	-0-	23	1	361	3	Y	10	8	1			2
							11	9									

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

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-

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

11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	962	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
01	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	45	1	972	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	952	X	622	-0-	-330	-0-	29	1	589	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	45	1	2396	3	Y	19	6	1			14
							21	9									
04	1020	X	1163	-0-	143	-0-	29	1	1098	3	Y	33	41	1			6
							36	9									

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

11	270	X	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	178	-0-	-70	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	229	-0-	-236	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	163	-0-	-257	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	261	-0-	-204	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	295	-0-	55	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-

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

11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	19	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	27	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	682	X	470	-0-	-212	-0-	20	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	X	354	-0-	-262	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	549	-0-	-9	-0-	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	259	-0-	-281	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	157	-0-	-83	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	8	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	187	-0-	7	-0-	7	1	179	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	375	-0-	105	-0-	14	1	361	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
01	465	N	111	-0-	-354	-0-	5	1	103	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	833	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	444	-0-	324	-0-	27	1	417	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	762	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	797	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	43	1	1074	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	810	N	1228	-0-	418	-0-	44	1	1180	3	Y	3	2	1			1
							3	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
11	240	N	76	-0-	-164	-0-	3	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	244	-0-	-159	-0-	11	1	231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	2	1	84	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	486	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	34	1	729	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	527	N	333	-0-	-194	-0-	14	1	315	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
04	750	N	630	-0-	-120	-0-	30	1	596	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	45	-0-	30	-0-	2	1	43	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
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	241	-0-	-348	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	438	-0-	198	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-

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
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	136	-0-	-143	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	28	-0-	-224	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	93	-0-	-186	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	180	X	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	181	-0-	1	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					-0-

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

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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	467	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	15	1	231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	653	-0-	-2257	-0-	25	1	610	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
12	1054	X	407	-0-	-647	-0-	19	1	374	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	616	N	75	-0-	-541	-0-	3	1	64	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	18	1	283	3	Y	21	21	1			4
							23	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
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	15	1	364	3	Y	53	43	1			16
							58	9									
12	589	N	318	-0-	-271	-0-	14	1	267	3	Y	34	46	1			4
							37	9									
01	589	X	560	-0-	-29	-0-	21	1	472	3	Y	61	58	1			7
							67	9									
02	532	X	291	-0-	-241	-0-	12	1	238	3	Y	37	34	1			10
							41	9									
03	465	X	338	-0-	-127	-0-	15	1	276	3	Y	43	53	1			-0-
							47	9									
04	540	X	102	-0-	-438	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-

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
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	35	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	375	-0-	-214	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	754	-0-	-58	-0-	35	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	708	-0-	-191	-0-	37	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	434	-0-	-436	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					-0-

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
11	3000	N	3460	-0-	460	1494	137	1	3319	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4724	X	3230	-0-	-1494	-0-	157	1	3071	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	3751	X	2420	-0-	-1331	-0-	102	1	2315	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3388	X	2627	-0-	-761	-0-	121	1	2503	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	3565	X	1279	-0-	-2286	-0-	66	1	1210	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3450	X	1855	-0-	-1595	-0-	112	1	1739	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	195	-0-	45	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-

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

11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	637	X	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	468	-0-	-92	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	564	-0-	-56	-0-	29	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	335	-0-	-295	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					-0-

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

11	300	N	129	-0-	-171	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	48	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	669	-0-	309	-0-	41	1	628	3	Y	-0-					-0-

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

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-
04	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 #: 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
11	1830	X	1444	-0-	-386	-0-	65	1	1372	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1882	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
01	1860	X	1068	-0-	-792	-0-	47	1	1014	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	112	1	2303	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
03	1984	X	983	-0-	-1001	-0-	18	1	952	3	Y	12	15	1			-0-
							13	9									
04	1920	X	1785	-0-	-135	-0-	46	1	1722	3	Y	16	13	1			3
							18	9									

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

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	363	-0-	-71	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	343	-0-	-49	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	465	-0-	105	-0-	17	1	448	3	Y	-0-					-0-

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

11	330	N	182	-0-	-148	-0-	8	1	172	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	X	287	-0-	-209	-0-	13	1	272	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	448	X	291	-0-	-157	-0-	13	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	16	1	863	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	270	X	401	-0-	131	-0-	10	1	389	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									

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

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	23	26	1			7
							25	9									
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
01	372	N	63	-0-	-309	-0-	2	1	42	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	29	23	1			8
							32	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	42	36	1			14
							46	9									
04	60	N	94	-0-	34	-0-	2	1	48	3	Y	40	47	1			7
							44	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
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	651	N	481	-0-	-170	-0-	21	1	458	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	22	1	445	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	17	1	431	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	480	N	845	-0-	365	-0-	31	1	812	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
12	434	N	339	-0-	-95	-0-	16	1	313	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	12	1	246	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	12	8	1			5
							13	9									
04	330	N	349	-0-	19	-0-	16	1	321	3	Y	11	14	1			2
							12	9									

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

11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	496	N	333	-0-	-163	-0-	16	1	315	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	899	X	587	-0-	-312	-0-	24	1	556	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	812	X	83	-0-	-729	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	620	X	15	-0-	-605	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	570	X	128	-0-	-442	-0-	8	1	117	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	35	1	732	3	Y	29	23	1			9
							32	9									
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	Y	24	30	1			3
							26	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	883	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	756	N	666	-0-	-90	-0-	30	1	607	3	Y	26	23	1			7
							29	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	27	1	1452	3	Y	29	36	1			-0-
							32	9									
04	930	N	1461	-0-	531	-0-	37	1	1383	3	Y	37	30	1			7
							41	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	1395	X	1257	-0-	-138	-0-	62	1	1185	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	2077	X	953	-0-	-1124	-0-	42	1	898	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1876	X	1194	-0-	-682	-0-	55	1	1128	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	53	1	2828	3	Y	10	12	1			1
							11	9									
04	1440	X	1789	-0-	349	-0-	46	1	1729	3	Y	13	11	1			3
							14	9									

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

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	504	-0-	474	-0-	24	1	480	3	Y	-0-					1

ZR UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 163898 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10337

11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	22	36	1			15
							24	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	Y	-0-					15
01	379	X	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					15
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	7	16	1			6
							8	9									
03	434	X	415	-0-	-19	-0-	13	1	391	3	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
04	420	X	346	-0-	-74	-0-	13	1	333	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	26	20	1			8
							29	9									
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	30	34	1			4
							33	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	52	50	1			6
							57	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	39	35	1			10
							43	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	Y	45	54	1			1
							50	9									
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	14	1	275	3	Y	55	45	1			11
							61	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	23	1	452	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	X	467	-0-	-29	-0-	20	1	446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	X	391	-0-	-113	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	262	-0-	-296	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	248	-0-	-292	-0-	15	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	281	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	167	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	608	-0-	608	608	91	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	784	-0-	784	1392	130	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	884	-0-	884	2276	151	1	733	2	Y	-0-					-0-
*04	2900	N	804	-0-	-2096	180	131	1	673	2	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	52	1	1099	3	Y	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	3	Y	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	47	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	56	1	1116	3	Y	-0-					-0-

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

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	5	1	73	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 #: 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
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	435	3	Y	10	7	1			3
						11	9									
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	3	Y	21	21	1			3
						23	9									
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	Y	19	20	1			2
						21	9									
02	420 N	240	-0-	-180	-0-	11	1	221	3	Y	7	7	1			2
						8	9									
03	1147 N	30	-0-	-1117	-0-	1	1	19	3	Y	9	11	1			-0-
						10	9									
04	780 N	145	-0-	-635	-0-	8	1	128	3	Y	8	6	1			2
						9	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	60	44	1			40
						66	9									
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					40
01	279 X	7	-0-	-272	-0-	7	3			Y	-0-					40
02	252 X	250	-0-	-2	-0-	9	1	195	3	Y	42	48	1			34
						46	9									
03	279 X	110	-0-	-169	-0-	3	1	93	3	Y	13	47	1			-0-
						14	9									
04	240 X	48	-0-	-192	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10	95	-0-	95	95	4	1	85	3	Y	5	12	1			23
						6	9									
03	DLQ G-10	36	-0-	36	131	1	1	35	3	Y	-0-	12	1			11
04	0 N	8	-0-	8	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			10

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	4	-0-	-430	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	29	-0-	-374	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	55	-0-	51	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

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

11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	510	X	437	-0-	-73	-0-	20	1	410	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	527	X	495	-0-	-32	-0-	24	1	464	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	16	1	850	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	540	N	710	-0-	170	-0-	18	1	683	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3587	-0-	-73	-0-	162	1	3403	3	Y	20	16	1			6
							22	9									
12	3782	X	3195	-0-	-587	-0-	159	1	3017	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	156	1	3353	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
02	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	151	1	3108	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
03	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	149	1	3290	3	Y	21	26	1			-0-
							23	9									
04	3600	X	3355	-0-	-245	-0-	159	1	3166	3	Y	27	22	1			5
							30	9									

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

11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	915	3	Y	25	19	1			8
							28	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	911	3	Y	17	23	1			2
							19	9									
01	1085	N	648	-0-	-437	-0-	28	1	602	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	924	N	668	-0-	-256	-0-	30	1	621	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
03	992	N	628	-0-	-364	-0-	26	1	574	3	Y	25	20	1			9
							28	9									
04	630	N	637	-0-	7	-0-	29	1	579	3	Y	26	30	1			5
							29	9									

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

11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	Y	14	18	1			2
							15	9									
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	11	1	244	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	12	1	257	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
04	270	N	332	-0-	62	-0-	15	1	294	3	Y	21	19	1			4
							23	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	198	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	193	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	166	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
12	279	N	159	-0-	-120	-0-	7	1	142	3	Y	9	12	1			1
							10	9									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	252	N	112	-0-	-140	-0-	5	1	101	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	130	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	148	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

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

11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	5					20
							6	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	Y	4					24
							4	9									
01	1023	N	582	-0-	-441	-0-	26	1	552	3	Y	4					28
							4	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	Y	3	14	1			17
							3	9									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	14	1			3
04	570	N	47	-0-	-523	-0-	1	1	45	3	Y	1					5
							1	9									

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

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	8	1	176	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
04	300	N	302	-0-	2	-0-	13	1	265	3	Y	22	18	1			4
							24	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
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	31	3	Y	1					1
							1	9									
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	3	1	59	3	Y	1					1
							1	9									
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					1
04	60	N	87	-0-	27	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					1

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

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	127	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	3	1	59	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	37	3	1			35
							41	9									
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	119	3	Y	5	40	1			-0-
							6	9									

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

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	Y	6	2	1			4
							7	9									
04	60	N	252	-0-	192	-0-	12	1	231	3	Y	8	11	1			1
							9	9									

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	56	1	1347	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	74	1	1440	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	77	1	1759	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1316	N	214	-0-	-1102	-0-	10	1	202	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1519	N	413	-0-	-1106	-0-	21	1	389	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1770	N	753	-0-	-1017	-0-	46	1	705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-

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

11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	33	1	438	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	691	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	32	1	497	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	511	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	720	N	864	-0-	144	-0-	43	1	820	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

11	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	420	N	292	-0-	-128	-0-	15	1	277	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 #: 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
11	3000	N	3628	-0-	628	628	229	1	3397	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	3100	N	5021	-0-	1921	2549	347	1	4671	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	5935	X	3386	-0-	-2549	-0-	212	1	3168	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	296	1	4595	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*03	5022	X	1034	-0-	-3988	-0-	70	1	962	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	4860	X	910	-0-	-3950	-0-	46	1	863	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	85	1	2051	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2356	X	1075	-0-	-1281	-0-	45	1	1029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2128	X	2009	-0-	-119	-0-	93	1	1915	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2356	X	1891	-0-	-465	-0-	98	1	1791	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2130	X	1284	-0-	-846	-0-	78	1	1205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	29	1	443	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
*03	527	N	380	-0-	-147	-0-	26	1	353	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	25	1	466	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	24	17	1			7
							26	9									
12	837	X	545	-0-	-292	-0-	26	1	508	3	Y	10	16	1			1
							11	9									
01	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
02	1092	X	774	-0-	-318	-0-	35	1	719	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
03	1209	X	568	-0-	-641	-0-	28	1	518	3	Y	20	25	1			-0-
							22	9									
04	1170	X	384	-0-	-786	-0-	22	1	344	3	Y	16	13	1			3
							18	9									

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

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	13	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	47	-0-	-121	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	165	-0-	-83	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-

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

11	2640	X	2413	-0-	-227	-0-	152	1	2261	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2299	-0-	-212	-0-	159	1	2140	3	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2237	-0-	-119	-0-	140	1	2097	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1988	-0-	-252	-0-	120	1	1868	3	Y	-0-					-0-
*03	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	151	1	2068	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2655	-0-	255	-0-	133	1	2522	3	Y	-0-					-0-

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

11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	47	1	886	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1178	X	939	-0-	-239	-0-	42	1	895	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1064	X	973	-0-	-91	-0-	45	1	925	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1140	X	1264	-0-	124	-0-	46	1	1215	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

11	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	90	N	126	-0-	36	-0-	7	1	111	3	Y	6	7	1			1
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "B" WELL #: 2070 RRCID -> 178511 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	106	1	2230	3	Y	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	98	1	1872	3	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	97	1	2071	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1931	-0-	-365	-0-	90	1	1841	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2061	-0-	-481	-0-	89	1	1972	3	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1571	-0-	-769	-0-	75	1	1496	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	900	N	843	-0-	-57	-0-	84	1	758	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	128	1	1319	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	104	1	1108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	127	1	1446	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1457	X	1183	-0-	-274	-0-	86	1	1097	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1118	-0-	-292	-0-	84	1	1034	3	Y	-0-					-0-

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

11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	X	388	-0-	-46	-0-	16	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	353	-0-	-67	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	438	-0-	-27	-0-	23	1	414	3	Y	1					1
							1	9									
04	450	X	286	-0-	-164	-0-	17	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	7	4	1			11
							8	9									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	14	21	1			4
							15	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	29	11	1			22
							32	9									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	8	12	1			18
							9	9									
*03	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	79	3	Y	5	23	1			-0-
							6	9									
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	104	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

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

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2 EXT	1898	-0-	1898	1898	114	1	1767	3	Y	15					19
						17	9									

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
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-

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
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	151	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
01	279 N	133	-0-	-146	-0-	5	1	122	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	7	1	154	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
04	120 N	198	-0-	78	-0-	12	1	179	3	Y	6	5	1			1
						7	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
11	300 N	162	-0-	-138	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	434 X	44	-0-	-390	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	28	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	24	1	371	3	Y	-0-					-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	622	-0-	202	-0-	31	1	591	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 #: 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	29	-0-	-250	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	23	-0-	-229	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*03	279	X	25	-0-	-254	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	107	-0-	77	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	915	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	628	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	313	3	Y	17	15	1			7
							19	9									
01	496	X	255	-0-	-241	-0-	20	1	221	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
02	448	X	252	-0-	-196	-0-	19	1	220	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	933	3	Y	16	12	1			10
							18	9									
04	360	X	1046	-0-	686	-0-	77	1	949	3	Y	18	20	1			8
							20	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
11	1290	N	327	-0-	-963	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	15	1	236	3	Y	-0-					-0-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	428	-0-	128	-0-	21	1	407	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	19	1	370	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	X	384	-0-	-81	-0-	16	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	340	-0-	-80	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	383	-0-	-20	-0-	20	1	362	3	Y	1					1
							1	9									
04	390	X	264	-0-	-126	-0-	16	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

SBR WELL #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	35	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	532 N	467	-0-	-65	-0-	28	1	439	3	Y	-0-					-0-
*03	558 N	517	-0-	-41	-0-	35	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	763	-0-	223	-0-	38	1	725	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	372 N	115	-0-	-257	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	72	-0-	-288	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

SBR WELL #: 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
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	372 N	193	-0-	-179	-0-	9	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	13	1	269	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	466	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	330 N	259	-0-	-71	-0-	16	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	11 N	28	-0-	17	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	55	-0-	-162	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	107	-0-	-313	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	94	-0-	-154	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	150	-0-	90	-0-	9	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	240	X	60	-0-	-180	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	52	-0-	49	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

11	1290	X	1049	-0-	-241	-0-	48	1	1001	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	837	-0-	-837	-0-	42	1	795	3	Y	-0-					-0-
01	1674	X	713	-0-	-961	-0-	32	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	1512	X	907	-0-	-605	-0-	42	1	865	3	Y	-0-					-0-
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	101	1	2531	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	2319	-0-	1269	-0-	84	1	2235	3	Y	-0-					-0-

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

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	35	38	1			73
							39	9									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	403	3	Y	66	119	1			20
							73	9									
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	29	1	439	3	Y	132	50	1			102
							145	9									
02	392	X	241	-0-	-151	-0-	13	1	207	3	Y	19	54	1			67
							21	9									
*03	496	X	463	-0-	-33	-0-	29	1	394	3	Y	36	103	1			-0-
							40	9									
04	600	X	714	-0-	114	-0-	34	1	638	3	Y	38	21	1			17
							42	9									

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	0	X	2	-0-	2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
BRACKEN, R.					WELL #: 11	RRCID -> 201799	COMPL. DATE 06/10/2004				TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738				
11	328	X	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	105	-0-	-112	-0-	7	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	258	X	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	215	-0-	-93	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
*03	341	X	244	-0-	-97	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	229	-0-	-101	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
BRACKEN, R.					WELL #: 13	RRCID -> 201827	COMPL. DATE 06/16/2004				TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775				
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	456	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	434	X	270	-0-	-164	-0-	17	1	251	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	560	X	426	-0-	-134	-0-	26	1	399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	620	X	388	-0-	-232	-0-	26	1	361	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	600	X	579	-0-	-21	-0-	29	1	550	3	Y	-0-					-0-
SBR					WELL #: 211	RRCID -> 203270	COMPL. DATE 07/24/2004				TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792				
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	465	N	48	-0-	-417	-0-	2	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	X	49	-0-	-416	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	47	-0-	-373	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	81	-0-	-384	-0-	4	1	76	3	Y	1					1
							1	9									
04	450	X	4	-0-	-446	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
HUFF					WELL #: 3A	RRCID -> 203589	COMPL. DATE 09/18/2004				TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930				
11	840	X	731	-0-	-109	-0-	110	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	580	-0-	-288	-0-	91	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		599	-0-	599	599	89	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		628	-0-	628	1227	104	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		732	-0-	732	1959	125	1	607	2	Y	-0-					-0-
*04	2662	X	703	-0-	-1959	-0-	115	1	588	2	Y	-0-					-0-
SBR					WELL #: 218	RRCID -> 204002	COMPL. DATE 09/05/2004				TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SBR					WELL #: 212	RRCID -> 205249	COMPL. DATE 12/07/2004				TOTAL DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	446	X	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	186	-0-	-234	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
*03	465	X	392	-0-	-73	-0-	27	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	299	-0-	-151	-0-	15	1	284	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	64	1	955	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	837	X	768	-0-	-69	-0-	53	1	714	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	837	X	573	-0-	-264	-0-	36	1	535	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*03	1054	X	880	-0-	-174	-0-	60	1	819	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1020	X	1475	-0-	455	-0-	74	1	1400	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	730	-0-	-110	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	806	X	619	-0-	-187	-0-	31	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	806	X	626	-0-	-180	-0-	28	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	661	-0-	-67	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	30	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	720	X	940	-0-	220	-0-	34	1	906	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	17	8	1			10
							19	9									
04	150	N	338	-0-	188	-0-	11	1	302	3	Y	23	29	1			4
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					2
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1					3
							1	9									
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	6	1	131	3	Y	1					4
							1	9									
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	2	1			2
03	217	N	125	-0-	-92	-0-	2	1	121	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					2

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	589	N	410	-0-	-179	-0-	20	1	382	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
01	589	X	497	-0-	-92	-0-	22	1	465	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	532	X	361	-0-	-171	-0-	16	1	335	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
03	697	X	697	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	510	X	790	-0-	280	-0-	28	1	747	3	Y	14	13	1			3
							15	9									

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

11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	48	1	1169	3	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	418	-0-	-1752	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	1960	X	150	-0-	-1810	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	2170	X	54	-0-	-2116	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	1230	X	36	-0-	-1194	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

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

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	1					1
							1	9									
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

11	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	4	N	97	-0-	93	-0-	2	1	21	3	Y	68	48	1			21
							75	9									

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

11	780	X	776	-0-	-4	-0-	35	1	729	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	837	X	636	-0-	-201	-0-	31	1	595	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
01	868	X	599	-0-	-269	-0-	26	1	561	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	784	X	593	-0-	-191	-0-	27	1	556	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
03	868	X	854	-0-	-14	-0-	32	1	811	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
04	780	X	1095	-0-	315	-0-	39	1	1046	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	Y	2					16
							2	9									
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	212	3	Y	4					20
							4	9									
01	744	X	434	-0-	-310	-0-	19	1	406	3	Y	8	19	1			9
							9	9									
02	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	981	3	Y	12					21
							13	9									
03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	69	1	1627	3	Y	17	30	1			8
							19	9									
04	630	X	2885	-0-	2255	-0-	75	1	2779	3	Y	28					36
							31	9									

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

11	1410	X	3	-0-	-1407	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	3	-0-	-431	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	810	X	782	-0-	-28	-0-	31	1	748	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	837	X	831	-0-	-6	-0-	40	1	790	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	845	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	793	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	870	N	539	-0-	-331	-0-	33	1	505	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	540	X	338	-0-	-202	-0-	12	1	289	3	Y	34	9	1			34
							37	9									
12	558	X	47	-0-	-511	-0-	2	1	42	3	Y	3	29	1			8
							3	9									
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	19	1	425	3	Y	42	37	1			13
							46	9									
02	308	X	293	-0-	-15	-0-	12	1	256	3	Y	23	24	1			12
							25	9									
03	341	X	329	-0-	-12	-0-	42	1	262	3	Y	23	33	1			2
							25	9									
04	480	X	424	-0-	-56	-0-	50	1	341	3	Y	30	22	1			10
							33	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	300	N	262	-0-	-38	-0-	12	1	249	3	Y	1					8
							1	9									
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	Y	1					9
							1	9									
01	744	X	603	-0-	-141	-0-	27	1	573	3	Y	3					12
							3	9									
02	672	X	457	-0-	-215	-0-	21	1	433	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	20	1	1041	3	Y	16	6	1			19
							18	9									
04	570	X	868	-0-	298	-0-	22	1	844	3	Y	2					21
							2	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	93	-0-	-155	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	254	-0-	-54	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	146	-0-	-195	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	295	-0-	-125	-0-	8	1	287	3	Y	-0-					-0-

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

11	T. A.		98	-0-	98	98	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
01	98	N	-0-	-0-	-98	-0-					Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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

11	810	N	681	-0-	-129	-0-	43	1	636	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	57	1	762	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	837	X	761	-0-	-76	-0-	47	1	707	3	Y	6	2	1			5
							7	9									
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
*03	837	X	629	-0-	-208	-0-	43	1	585	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
04	810	X	1010	-0-	200	-0-	50	1	958	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

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
11	270	X	176	-0-	-94	-0-	6	1	146	3	Y	22	11	1			21
							24	9									
12	248	X	48	-0-	-200	-0-	2	1	43	3	Y	3	18	1			6
							3	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	22	21	1			7
							24	9									
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	3	1	66	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	4	1	24	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	240	N	138	-0-	-102	-0-	5	1	131	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	14	1	327	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	224	X	185	-0-	-39	-0-	8	1	175	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	248	X	219	-0-	-29	-0-	30	1	187	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	330	X	262	-0-	-68	-0-	33	1	227	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

11	450	N	48	-0-	-402	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
*03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	146	-0-	56	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-

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

11	1140	X	912	-0-	-228	-0-	36	1	875	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	X	531	-0-	-585	-0-	26	1	504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	X	248	-0-	-760	-0-	11	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	84	1	1543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1140	X	878	-0-	-262	-0-	53	1	824	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 "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1522	3	Y	16					48
							18	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	720	3	Y	12					60
							13	9									
01	1147	X	713	-0-	-434	-0-	31	1	664	3	Y	16					76
							18	9									
02	1512	X	165	-0-	-1347	-0-	8	1	154	3	Y	3	37	1			42
							3	9									
03	1674	X	99	-0-	-1575	-0-	2	1	90	3	Y	6	37	1			11
							7	9									
04	1620	X	686	-0-	-934	-0-	18	1	665	3	Y	4					15
							4	9									

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

11	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-

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

11	210	N	29	-0-	-181	-0-	1	1	25	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	13	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	3	2	1			1
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	2	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	196	1	1107	2	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	200	1	1081	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	168	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1174	-0-	1174	2298	196	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1393	-0-	1393	3691	238	1	1155	2	Y	-0-					-0-
*04	2900	N	1517	-0-	-1383	2308	248	1	1269	2	Y	-0-					-0-

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

11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	694	3	Y	8	4	1			13
							9	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	7	18	1			2
							8	9									
01	713	N	588	-0-	-125	-0-	36	1	543	3	Y	8	4	1			6
							9	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1196	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	813	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
04	570	N	702	-0-	132	-0-	35	1	663	3	Y	4	5	1			4
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	1290	X	971	-0-	-319	-0-	61	1	903	3	Y	6	7	1			14
							7	9									
12	1240	X	912	-0-	-328	-0-	62	1	836	3	Y	13	23	1			4
							14	9									
01	1023	X	979	-0-	-44	-0-	60	1	891	3	Y	25	10	1			19
							28	9									
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1065	3	Y	8	10	1			17
							9	9									
*03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	83	1	1133	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
04	960	X	1826	-0-	866	-0-	91	1	1726	3	Y	8	6	1			5
							9	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

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

11	930	X	810	-0-	-120	-0-	37	1	767	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	775	X	422	-0-	-353	-0-	21	1	397	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	775	X	684	-0-	-91	-0-	30	1	647	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	756	X	405	-0-	-351	-0-	19	1	383	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
04	810	X	643	-0-	-167	-0-	16	1	619	3	Y	7	10	1			1
							8	9									

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

11	150	N	39	-0-	-111	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	223	-0-	163	-0-	6	1	216	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

11	540	X	248	-0-	-292	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					1
12	558	X	219	-0-	-339	-0-	15	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	620	X	526	-0-	-94	-0-	33	1	492	3	Y	1					1
							1	9									
02	560	X	314	-0-	-246	-0-	19	1	294	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	620	X	318	-0-	-302	-0-	22	1	295	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	510	X	667	-0-	157	-0-	33	1	634	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 #: 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
11	1290	X	1084	-0-	-206	-0-	66	1	979	3	Y	35	37	1			71
							39	9									
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	98	1	1314	3	Y	46	103	1			14
							51	9									
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1080	3	Y	88	34	1			68
							97	9									
02	1120	X	980	-0-	-140	-0-	58	1	893	3	Y	26	36	1			58
							29	9									
*03	1457	X	1057	-0-	-400	-0-	71	1	967	3	Y	17	69	1			6
							19	9									
04	1410	X	1581	-0-	171	-0-	78	1	1475	3	Y	25	17	1			14
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	Y	-0-					1
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	403	X	222	-0-	-181	-0-	14	1	207	3	Y	1					1
							1	9									
02	364	X	279	-0-	-85	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					1
*03	403	X	216	-0-	-187	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					1
04	210	X	284	-0-	74	-0-	14	1	269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	529	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1240	N	421	-0-	-819	-0-	20	1	400	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1240	X	262	-0-	-978	-0-	11	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	X	363	-0-	-757	-0-	17	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	138	1	2537	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	540	X	839	-0-	299	-0-	51	1	786	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	904	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	58	1	777	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
01	1116	X	787	-0-	-329	-0-	49	1	727	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
02	1008	X	692	-0-	-316	-0-	42	1	647	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
*03	1116	X	737	-0-	-379	-0-	50	1	684	3	Y	3	8	1			2
							3	9									
04	960	X	1003	-0-	43	-0-	50	1	950	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2310	X	424	-0-	-1886	-0-	19	1	403	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2077	X	7	-0-	-2070	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
02	1876	X	1	-0-	-1875	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	209	1	5241	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	2436	-0-	2016	-0-	88	1	2348	3	Y	-0-					-0-

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

11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	4464	X	2089	-0-	-2375	-0-	144	1	1943	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	4464	X	979	-0-	-3485	-0-	61	1	917	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	4032	X	560	-0-	-3472	-0-	34	1	526	3	Y	-0-					1
*03	2077	X	1466	-0-	-611	-0-	100	1	1366	3	Y	-0-					1
04	2010	X	771	-0-	-1239	-0-	39	1	731	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	122	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	129	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		848	-0-	848	848	126	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	848					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	1269	72	1	349	2	Y	-0-					-0-
*04	1290	N	21	-0-	-1269	-0-	4	1	17	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
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	22	18	1			10
							24	9									
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
03	341	X	315	-0-	-26	-0-	22	1	282	3	Y	10	14	1			-0-
							11	9									
04	330	X	346	-0-	16	-0-	25	1	307	3	Y	13	9	1			4
							14	9									

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

11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	17	20	1			2
							19	9									
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	8	1	180	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	8	1	174	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
04	210	N	277	-0-	67	-0-	12	1	235	3	Y	27	25	1			5
							30	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	2680	-0-	2680	2680	139	1	2541	3	Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	5700	-0-	5700	8380	343	1	5310	3	Y	43					44
							47	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2	EXT	2396	-0-	2396	2396	144	1	2233	3	Y	17					19
							19	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	76	1	1125	3	Y	6	2	1			8
							7	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	78	1	1047	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
01	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	70	1	1048	3	Y	14	6	1			11
							15	9									
02	1120	X	956	-0-	-164	-0-	58	1	892	3	Y	5	6	1			10
							6	9									
*03	1240	X	1100	-0-	-140	-0-	75	1	1022	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
04	1200	X	1606	-0-	406	-0-	80	1	1522	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	5	1	60	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
11	1050	X	698	-0-	-352	-0-	44	1	648	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
12	1085	X	656	-0-	-429	-0-	45	1	604	3	Y	6	12	1			2
							7	9									
01	930	X	635	-0-	-295	-0-	39	1	588	3	Y	7	3	1			6
							8	9									
02	784	X	547	-0-	-237	-0-	33	1	511	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
*03	868	X	755	-0-	-113	-0-	51	1	701	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
04	690	X	934	-0-	244	-0-	47	1	884	3	Y	3	3	1			3
							3	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
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	2100	3	Y	39	32	1			12
							43	9									
12	1147	X	517	-0-	-630	-0-	24	1	457	3	Y	33	41	1			4
							36	9									
01	1147	X	391	-0-	-756	-0-	15	1	324	3	Y	47	46	1			5
							52	9									
02	2100	X	350	-0-	-1750	-0-	14	1	296	3	Y	36	31	1			10
							40	9									
03	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	120	1	2657	3	Y	41	48	1			3
							45	9									
04	2250	X	1536	-0-	-714	-0-	71	1	1407	3	Y	53	46	1			10
							58	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	912	-0-	-2148	-0-	41	1	865	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	3131	X	1189	-0-	-1942	-0-	59	1	1126	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	2418	X	532	-0-	-1886	-0-	24	1	505	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2044	X	387	-0-	-1657	-0-	18	1	366	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	3	5	1			-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	36	430	1	2706	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	1692	-0-	1692	-0-	216	1	1476	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1260 X	1184	-0-	-76	-0-	72	1	1064	3	Y	44	36	1			80
						48	9									
12	1271 X	1096	-0-	-175	-0-	72	1	965	3	Y	54	116	1			18
						59	9									
01	1271 X	1213	-0-	-58	-0-	69	1	1036	3	Y	98	39	1			77
						108	9									
02	1148 X	965	-0-	-183	-0-	56	1	875	3	Y	31	40	1			68
						34	9									
*03	1240 X	1097	-0-	-143	-0-	73	1	1007	3	Y	15	76	1			7
						17	9									
04	1170 X	1636	-0-	466	-0-	80	1	1521	3	Y	32	21	1			18
						35	9									

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

11	6720 X	6433	-0-	-287	-0-	405	1	6018	3	Y	9	9	1			19
						10	9									
12	6789 X	6154	-0-	-635	-0-	425	1	5719	3	Y	9	24	1			4
						10	9									
01	6789 X	6226	-0-	-563	-0-	391	1	5829	3	Y	5	4	1			5
						6	9									
02	6132 X	5293	-0-	-839	-0-	321	1	4972	3	Y	-0-	2	1			3
*03	6696 X	6138	-0-	-558	-0-	417	1	5720	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
04	6420 X	8464	-0-	2044	-0-	424	1	8040	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

11	466 X	466	-0-	-0-	-0-	44	1	389	3	Y	30	39	1			11
						33	9									
12	682 X	625	-0-	-57	-0-	53	1	540	3	Y	29	28	1			12
						32	9									
01	992 X	771	-0-	-221	-0-	63	1	664	3	Y	40	34	1			18
						44	9									
02	896 X	410	-0-	-486	-0-	31	1	360	3	Y	17	26	1			9
						19	9									
03	992 X	656	-0-	-336	-0-	45	1	571	3	Y	36	26	1			19
						40	9									
04	750 X	471	-0-	-279	-0-	33	1	407	3	Y	28	34	1			13
						31	9									

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

11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1142	170	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1142					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1142					Y	-0-					-0-
*04	2102 N	960	-0-	-1142	-0-	157	1	803	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990 N	656	-0-	-334	-0-	99	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	1302 N	550	-0-	-752	-0-	86	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	493	-0-	493	493	73	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	493					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	184	-0-	184	677	31	1	153	2	Y	-0-					-0-
*04	677 N	-0-	-0-	-677	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	136	1	764	2	Y	140	168	1			32
						154	9									
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	107	1	576	2	Y	23					55
						25	9									
01	DLQ G-10	908	-0-	908	908	124	1	709	2	Y	68					123
						75	9									
02	DLQ G-10	726	-0-	726	1634	118	1	589	2	Y	17					140
						19	9									
03	DLQ G-10	915	-0-	915	2549	154	1	747	2	Y	13					153
						14	9									
*04	2800 N	939	-0-	-1861	688	149	1	762	2	Y	25					178
						28	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	5					24
						6	9									
12	465 X	338	-0-	-127	-0-	17	1	317	3	Y	4					28
						4	9									
01	403 X	319	-0-	-84	-0-	14	1	302	3	Y	3					31
						3	9									
02	476 X	339	-0-	-137	-0-	16	1	320	3	Y	3	15	1			19
						3	9									
03	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	21	1	1119	3	Y	37	15	1			41
						41	9									
04	510 X	738	-0-	228	-0-	19	1	717	3	Y	2					43
						2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	943	3	Y	6	5	1			11
						7	9									
12	992 X	935	-0-	-57	-0-	64	1	862	3	Y	8	16	1			3
						9	9									
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	3	Y	12	5	1			10
						13	9									
02	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	938	3	Y	4	5	1			9
						4	9									
*03	1085 X	1014	-0-	-71	-0-	69	1	942	3	Y	3	10	1			2
						3	9									
04	1080 X	1507	-0-	427	-0-	75	1	1428	3	Y	4	3	1			3
						4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	3900	X	3187	-0-	-713	-0-	201	1	2984	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	3844	X	3403	-0-	-441	-0-	235	1	3165	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
01	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	210	1	3136	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
02	3332	X	2822	-0-	-510	-0-	171	1	2650	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
*03	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	214	1	2933	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	3300	X	4579	-0-	1279	-0-	229	1	4348	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	16	1			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	29	1			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	30	1			96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	13	1			16

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	447	1	4933	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
12	6572	X	5312	-0-	-1260	-0-	744	1	4564	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	6572	X	5432	-0-	-1140	-0-	563	1	4869	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	3979	-0-	-1957	-0-	224	1	3727	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	6448	X	5142	-0-	-1306	-0-	161	1	4971	3	Y	9					9
							10	9									
04	5400	X	8677	-0-	3277	-0-	267	1	8402	3	Y	7	13	1			3
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

11	4800	X	4315	-0-	-485	-0-	272	1	4043	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	299	1	4025	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4394	-0-	-349	-0-	276	1	4118	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3527	-0-	-757	-0-	214	1	3313	3	Y	-0-					-0-
*03	4743	X	4133	-0-	-610	-0-	281	1	3852	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	5949	-0-	1629	-0-	298	1	5651	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

11	6510	X	5914	-0-	-596	-0-	373	1	5534	3	Y	6	13	1			19
							7	9									
12	6386	X	5520	-0-	-866	-0-	381	1	5129	3	Y	9	25	1			3
							10	9									
01	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	359	1	5356	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	5740	X	4915	-0-	-825	-0-	298	1	4616	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*03	6355	X	5305	-0-	-1050	-0-	361	1	4943	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	5910	X	7137	-0-	1227	-0-	357	1	6780	3	Y	-0-	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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
11	8280 X	6739	-0-	-1541	-0-	1016	1	5723	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	8184 X	6637	-0-	-1547	-0-	1039	1	5598	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7232	-0-	7232	7232	1077	1	6155	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6932	-0-	6932	14164	1154	1	5778	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7476	-0-	7476	21640	1278	1	6198	2	Y	-0-					-0-
*04	28885 X	7245	-0-	-21640	-0-	1184	1	6061	2	Y	-0-					-0-

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

11	7710 X	7100	-0-	-610	-0-	587	1	6475	3	Y	4	4	1			2
						34	4	4	9							
12	7967 X	7450	-0-	-517	-0-	1042	1	6392	3	Y	9	8	1			3
						6	4	10	9							
01	8959 X	7054	-0-	-1905	-0-	699	1	6043	3	Y	284	225	1			62
						312	9									
02	8092 X	5721	-0-	-2371	-0-	320	1	5343	3	Y	15	71	1			6
						41	4	17	9							
*03	8959 X	8710	-0-	-249	-0-	241	1	8359	3	Y	100	106	1			-0-
						110	9									
04	7200 X	5929	-0-	-1271	-0-	176	1	5722	3	Y	28	23	1			5
						31	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

11	2550 X	2281	-0-	-269	-0-	262	1	1924	3	Y	75	82	1			19
						12	4	83	9							
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	307	1	2209	3	Y	96	91	1			24
						32	4	106	9							
01	2821 X	2270	-0-	-551	-0-	279	1	1866	3	Y	89	87	1			26
						27	4	98	9							
02	2548 X	2054	-0-	-494	-0-	248	1	1704	3	Y	69	82	1			13
						26	4	76	9							
03	2821 X	2073	-0-	-748	-0-	737	1	1270	3	Y	60	73	1			-0-
						66	9									
04	2580 X	2285	-0-	-295	-0-	914	1	1295	3	Y	69	58	1			11
						76	9									

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

11	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4685	3	52	9	N	47	179	1			28
12	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	3			N	-0-					28
01	4960 X	3944	-0-	-1016	-0-	3944	3			N	-0-					28
02	4480 X	3332	-0-	-1148	-0-	3332	3			N	-0-					28
*03	5301 X	4642	-0-	-659	-0-	4608	3	34	9	N	31					59
04	5130 X	4102	-0-	-1028	-0-	4085	3	17	9	N	15					74

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

11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	119	1	1315	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	208	1	1277	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	1581 X	1277	-0-	-304	-0-	132	1	1145	3	Y	-0-					-0-
02	1428 X	1151	-0-	-277	-0-	65	1	1078	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*03	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	49	1	1685	3	Y	3					3
						3	9									
04	1440 X	1160	-0-	-280	-0-	35	1	1123	3	Y	2	4	1			1
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	375	1	5572	3	Y	-0-	2	1			4
12	5983	X	4153	-0-	-1830	-0-	287	1	3866	3	Y	-0-	3	1			1
01	5735	X	4466	-0-	-1269	-0-	280	1	4186	3	Y	-0-					1
02	5544	X	4037	-0-	-1507	-0-	244	1	3781	3	Y	11					12
							12	9									
*03	6138	X	4558	-0-	-1580	-0-	309	1	4242	3	Y	6					18
							7	9									
04	5940	X	5588	-0-	-352	-0-	279	1	5300	3	Y	8	13	1			13
							9	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4525	-0-	-485	-0-	375	1	4129	3	Y	-0-					1
							21	4									
12	5394	X	4696	-0-	-698	-0-	658	1	4035	3	Y	-0-					1
							3	4									
01	5394	X	4244	-0-	-1150	-0-	440	1	3804	3	Y	-0-					1
02	4872	X	3636	-0-	-1236	-0-	204	1	3406	3	Y	-0-					1
							26	4									
*03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	152	1	5271	3	Y	8					9
							9	9									
04	4530	X	3722	-0-	-808	-0-	111	1	3604	3	Y	6	12	1			3
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	13365	-0-	-2505	-0-	843	1	12508	3	Y	13					15
							14	9									
12	16399	X	13980	-0-	-2419	-0-	968	1	13012	3	Y	-0-	13	1			2
01	15159	X	12945	-0-	-2214	-0-	813	1	12132	3	Y	-0-					2
02	13692	X	11932	-0-	-1760	-0-	719	1	11147	3	Y	60					62
							66	9									
*03	15159	X	13690	-0-	-1469	-0-	928	1	12725	3	Y	34					96
							37	9									
04	13530	X	20180	-0-	6650	-0-	1007	1	19109	3	Y	58	79	1			75
							64	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11357	-0-	-433	-0-	717	1	10640	3	Y	-0-					6
12	11563	X	9900	-0-	-1663	-0-	685	1	9215	3	Y	-0-					6
01	12214	X	10260	-0-	-1954	-0-	644	1	9616	3	Y	-0-					6
02	11032	X	8958	-0-	-2074	-0-	543	1	8415	3	Y	-0-					6
03	12214	X	10188	-0-	-2026	-0-	693	1	9495	3	Y	-0-					6
04	11370	X	14974	-0-	3604	-0-	750	1	14224	3	Y	-0-	3	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4120	-0-	-1460	-0-	303	1	3336	3	Y	422	355	1			111
							17	4	464	9							
12	5766	X	3284	-0-	-2482	-0-	422	1	2587	3	Y	248	291	1			68
							2	4	273	9							
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	359	1	3107	3	Y	294	297	1			65
							323	9									
02	3836	X	1580	-0-	-2256	-0-	80	1	1337	3	Y	139	153	1			51
							10	4	153	9							
*03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	191	1	4521	3	Y	178	229	1			-0-
							196	9									
04	4110	X	3097	-0-	-1013	-0-	145	1	2797	3	Y	141	114	1			27
							155	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
11	8160	X	7768	-0-	-392	-0-	2	1	7602	3	N	149					173
							164	9									
12	8370	X	7661	-0-	-709	-0-	5	1	7647	3	N	8	169	1			12
							9	9									
01	8215	X	8166	-0-	-49	-0-	1	1	8097	3	N	62	31	1			43
							68	9									
02	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	1	1	8681	3	N	60					103
							66	9									
*03	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11466	3	9	4	N	115	83	1			135
							127	9									
04	7890	X	10018	-0-	2128	-0-	9	1	9930	3	N	72	95	1			112
							79	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

11	5340	X	5222	-0-	-118	-0-	430	1	4744	3	Y	21	16	1			7
							25	4	23	9							
12	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	612	1	3753	3	Y	-0-	5	1			2
							3	4									
01	5766	X	3760	-0-	-2006	-0-	390	1	3370	3	Y	-0-					2
02	5208	X	4594	-0-	-614	-0-	258	1	4303	3	Y	-0-					2
							33	4									
*03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	181	1	6271	3	Y	10					12
							11	9									
04	5220	X	3983	-0-	-1237	-0-	119	1	3855	3	Y	8	17	1			3
							9	9									

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

11	4020	X	3412	-0-	-608	-0-	259	1	2859	3	Y	254	244	1			67
							15	4	279	9							
12	4154	X	3558	-0-	-596	-0-	457	1	2802	3	Y	270	264	1			73
							2	4	297	9							
01	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	318	1	2745	3	Y	122	168	1			27
							134	9									
*02	3332	X	2792	-0-	-540	-0-	140	1	2326	3	Y	281	207	1			101
							17	4	309	9							
*03	3565	X	506	-0-	-3059	-0-	173	1	333	9	Y	303	310	1			94
04	3450	X	1763	-0-	-1687	-0-	108	1	1357	3	Y	271	298	1			67
							298	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
11	8400	X	8186	-0-	-214	-0-	662	1	7299	3	Y	170	148	1			46
							38	4	187	9							
12	8773	X	7230	-0-	-1543	-0-	994	1	6095	3	Y	124	135	1			35
							5	4	136	9							
01	8773	X	7194	-0-	-1579	-0-	726	1	6273	3	Y	177	172	1			40
							195	9									
02	7924	X	4263	-0-	-3661	-0-	235	1	3926	3	Y	65	80	1			25
							30	4	72	9							
*03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	267	1	9259	3	Y	96	120	1			1
							106	9									
04	8190	X	6495	-0-	-1695	-0-	192	1	6215	3	Y	80	65	1			16
							88	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
11	2040	X	1657	-0-	-383	-0-	120	1	1325	3	Y	186	170	1			50
							7	4	205	9							
12	2170	X	1764	-0-	-406	-0-	214	1	1312	3	Y	215	206	1			59
							1	4	237	9							
01	2170	X	1254	-0-	-916	-0-	92	1	793	3	Y	335	320	1			74
							369	9									
02	1960	X	1553	-0-	-407	-0-	79	1	1323	3	Y	128	154	1			48
							10	4	141	9							
*03	1953	X	326	-0-	-1627	-0-	125	1	201	9	Y	183	231	1			-0-
04	1710	X	714	-0-	-996	-0-	70	1	494	3	Y	136	110	1			26
							150	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
11	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	2	1	9525	3	N	26					136
							29	9									
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	6	1	8772	3	N	149	195	1			90
							164	9									
01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1	1	10117	3	N	147	148	1			89
							162	9									
02	8932	X	6596	-0-	-2336	-0-	1	1	6488	3	N	97					186
							107	9									
*03	9889	X	8818	-0-	-1071	-0-	8752	3	7	4	N	54	101	1			139
							59	9									
04	9960	X	7190	-0-	-2770	-0-	6	1	7114	3	N	64	93	1			110
							70	9									

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	582	1	4280	3	Y	164	174	1			45
							28	4	180	9							
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	560	1	4023	3	Y	121	130	1			36
							57	4	133	9							
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	798	1	5344	3	Y	127	120	1			43
							79	4	140	9							
02	4732	X	4466	-0-	-266	-0-	538	1	3703	3	Y	153	164	1			32
							57	4	168	9							
03	5239	X	3461	-0-	-1778	-0-	737	1	2599	3	Y	114	146	1			-0-
							125	9									
04	6150	X	4722	-0-	-1428	-0-	909	1	3656	3	Y	143	120	1			23
							157	9									

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
11	390	X	339	-0-	-51	-0-	33	1	301	3	N	4	4	1			1
							1	4	4	9							
12	403	X	295	-0-	-108	-0-	26	1	266	3	N	3	3	1			1
							3	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	4	3	1			2
							4	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	21	1	272	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	25	1	302	3	N	3	3	1			1
							3	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	256	-0-	-104	-0-	24	1	215	3	N	15	17	1			5
							17	9									
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	32	1	329	3	N	14	15	1			4
							15	9									
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	N	22	18	1			8
							24	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	402	3	N	14	19	1			3
							15	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	396	3	N	16	19	1			-0-
							18	9									
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	39	1	472	3	N	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	233	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	5	1	194	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1332	-0-	1332	-0-	34	1	1298	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	382	-0-	382	-0-	10	1	372	3	N	-0-					-0-

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

STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27144	X	23162	-0-	-3982	-0-	334	1	21997	3	Y	659	648	1	15	8	51
							106	4	725	9							
12	26660	X	22312	-0-	-4348	-0-	396	1	21136	3	Y	644	631	1	5	8	59
							72	4	708	9							
01	25451	X	20391	-0-	-5060	-0-	308	1	19314	3	Y	634	633	1	7	8	53
							72	4	697	9							
02	22988	X	18123	-0-	-4865	-0-	130	1	17277	3	Y	590	583	1	5	8	55
							67	4	649	9							
03	25203	X	19638	-0-	-5565	-0-	279	1	18611	3	Y	610	607	1	7	8	51
							77	4	671	9							
04	23160	X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	8091	X	7787	-0-	-304	-0-	108	1	7077	3	Y	516	507	1	12	8	33
							34	4	568	9							
12	8649	X	6864	-0-	-1785	-0-	117	1	6275	3	Y	410	394	1	3	8	46
							21	4	451	9							
01	8649	X	6684	-0-	-1965	-0-	99	1	6219	3	Y	312	312	1	3	8	43
							23	4	343	9							
02	7812	X	5846	-0-	-1966	-0-	39	1	5195	3	Y	538	532	1	5	8	44
							20	4	592	9							
03	8649	X	6421	-0-	-2228	-0-	88	1	5867	3	Y	402	399	1	5	8	42
							24	4	442	9							
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	17893	X	17360	-0-	-533	-0-	250	1	16474	3	Y	506	540	1	12	8	62
							79	4	557	9							
12	19127	X	17847	-0-	-1280	-0-	316	1	16881	3	Y	538	527	1	4	8	69
							58	4	592	9							
01	19127	X	16648	-0-	-2479	-0-	252	1	15774	3	Y	513	512	1	6	8	64
							58	4	564	9							
02	15820	X	13679	-0-	-2141	-0-	97	1	12981	3	Y	501	496	1	4	8	65
							50	4	551	9							
03	17949	X	15205	-0-	-2744	-0-	216	1	14410	3	Y	473	470	1	6	8	62
							59	4	520	9							
04	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	19111	X	18263	-0-	-848	-0-	266	1	17537	3	Y	342	336	1	8	8	56
							84	4	376	9							
12	20181	X	17842	-0-	-2339	-0-	320	1	17064	3	Y	364	357	1	3	8	60
							58	4	400	9							
01	20181	X	17551	-0-	-2630	-0-	269	1	16821	3	Y	363	363	1	3	8	57
							62	4	399	9							
02	17696	X	15361	-0-	-2335	-0-	111	1	14848	3	Y	313	309	1	3	8	58
							58	4	344	9							
03	19468	X	16411	-0-	-3057	-0-	236	1	15766	3	Y	313	311	1	4	8	56
							65	4	344	9							
04	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	176	1	11595	3	Y	269	265	1	6	8	32
							56	4	296	9							
12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	224	1	11984	3	Y	260	255	1	2	8	35
							41	4	286	9							
01	12338	X	11871	-0-	-467	-0-	181	1	11371	3	Y	251	251	1	2	8	33
							43	4	276	9							
02	11144	X	10003	-0-	-1141	-0-	72	1	9608	3	Y	260	258	1	2	8	33
							37	4	286	9							
03	12338	X	10870	-0-	-1468	-0-	156	1	10397	3	Y	249	247	1	3	8	32
							43	4	274	9							
04	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	37207	X	34724	-0-	-2483	-0-	510	1	33624	3	Y	389	382	1	9	8	20
							162	4	428	9							
12	38502	X	33759	-0-	-4743	-0-	610	1	32574	3	Y	422	414	1	3	8	25
							111	4	464	9							
01	38502	X	31567	-0-	-6935	-0-	487	1	30495	3	Y	428	427	1	5	8	21
							114	4	471	9							
02	34720	X	27897	-0-	-6823	-0-	205	1	27213	3	Y	339	335	1	3	8	22
							106	4	373	9							
03	37944	X	30413	-0-	-7531	-0-	442	1	29516	3	Y	303	301	1	4	8	20
							122	4	333	9							
04	34710	X	NO RPT	-0-	-34710	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	8160	X	8038	-0-	-122	-0-	1172	1	5884	3	N	629	176	1	26	8	666
							290	4	692	9							
12	8432	X	5097	-0-	-3335	-0-	788	1	3666	3	N	398	732	1	22	8	310
							205	4	438	9							
01	12834	X	4259	-0-	-8575	-0-	412	1	3232	3	N	436	12	8			734
							135	4	480	9							
02	11592	X	3563	-0-	-8029	-0-	620	1	2531	3	N	238	365	1	9	8	598
							150	4	262	9							
03	8556	X	5961	-0-	-2595	-0-	1296	1	3814	3	N	492	359	1	1	8	730
							310	4	541	9							
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					730

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
11	83538	X	83538	-0-	-0-	-0-	80699	3	362	4	Y	2252	2213	1	54	8	36
							2477	9									
12	85880	X	85880	-0-	-0-	-0-	82943	3	274	4	Y	2421	2369	1	20	8	68
							2663	9									
01	95263	X	81787	-0-	-13476	-0-	78835	3	280	4	Y	2429	2425	1	28	8	44
							2672	9									
02	86044	X	73978	-0-	-12066	-0-	71578	3	271	4	Y	1935	1912	1	18	8	49
							2129	9									
03	92318	X	78737	-0-	-13581	-0-	76187	3	306	4	Y	2040	2028	1	25	8	36
							2244	9									
04	83550	X	NO RPT	-0-	-83550	-0-					Y	NO RPT					36

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
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	625	3	67	9	Y	61	176	1	1	8	176
*12	319	N	318	-0-	-1	-0-	282	3	36	9	Y	33					209
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	475	3	67	9	Y	61					270
*03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	674	3	244	9	Y	222	189	1			303
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					303

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SBR WELL #: RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 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
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	410				Y	-0-			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	410				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2015

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

11	1858 X	-0-	-0-	-1858	-0-				N	-0-			4
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			4
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

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

11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

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

11	1328 X	180	-0-	-1148	-0-	180	3		N	-0-			43
12	589 N	1	-0-	-588	-0-	1	3		N	-0-			43
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3		N	-0-			43
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			43
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			43
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			43

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

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

11	14B	DENY	633	-0-	633	1866	633	3			N	-0-			98
12	14B	DENY	2031	-0-	2031	3897	2031	3			N	-0-			98
01	14B	DENY	1387	-0-	1387	5284	1387	3			N	-0-			98
02	14B	DENY	1200	-0-	1200	6484	1200	3			N	-0-			98
03	14B	DENY	1783	-0-	1783	8267	1783	3			N	-0-			98
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	7607					N	NO RPT			98

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	192	1	1793	3	N	30			79
							33	9							
12	930	N	544	-0-	-386	-0-	56	1	481	3	N	6			85
							7	9							
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	24			109
							26	9							
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	148	1	1061	3	N	21			130
							23	9							
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	137	1	1189	3	N	30			160
							33	9							
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	174	1	1840	3	N	29			189
							32	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
11	2610	X	1693	-0-	-917	-0-	393	1	1300	3	N	-0-					30
12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	515	1	1866	3	N	-0-					30
01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	336	1	1392	3	N	10					40
							11	9									
02	1568	X	1265	-0-	-303	-0-	343	1	920	3	N	2					42
							2	9									
03	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	613	1	1734	3	N	8					50
							9	9									
04	2310	X	1469	-0-	-841	-0-	339	1	1124	3	N	5					55
							6	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
11	1830	X	911	-0-	-919	-0-	211	1	700	3	N	-0-					57
12	1891	X	710	-0-	-1181	-0-	153	1	554	3	N	3					60
							3	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	167	1	691	3	N	38					98
							42	9									
02	840	N	492	-0-	-348	-0-	133	1	357	3	N	2					100
							2	9									
03	713	N	301	-0-	-412	-0-	78	1	222	3	N	1	56	1			45
							1	9									
04	870	N	293	-0-	-577	-0-	68	1	225	3	N	-0-					45

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
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	909	1	3010	3	N	222					250
							244	9									
12	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	805	1	2911	3	N	200	364	1			86
							220	9									
01	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	976	1	4047	3	N	159	182	1			63
							175	9									
02	3948	X	3189	-0-	-759	-0-	816	1	2187	3	N	169					232
							186	9									
03	4309	X	3944	-0-	-365	-0-	978	1	2768	3	N	180	307	1			105
							198	9									
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1152	1	3815	3	N	162	178	1			89
							178	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
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	718	1	2378	3	N	8					30
							9	9									
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	758	1	2746	3	N	22					52
							24	9									
01	3100	N	3950	-0-	850	850	753	1	3123	3	N	67					119
							74	9									
02	3299	X	2449	-0-	-850	-0-	665	1	1782	3	N	2					121
							2	9									
03	2666	X	2169	-0-	-497	-0-	563	1	1592	3	N	13					134
							14	9									
*04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	601	1	1991	3	N	-0-					134

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

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

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2480	2	35	9	Y	32					132
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2289	2	44	9	Y	40					172
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2348	2	43	9	Y	39					211
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2084	2	25	9	Y	23	179	1			55
03	2170	N	961	-0-	-1209	-0-	933	2	28	9	Y	25					80
04	2100	N	1121	-0-	-979	-0-	1090	2	31	9	Y	28					108

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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	89	1	403	3	Y	25	21	1			12
							28	9									
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	127	1	593	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	133	1	656	3	Y	42	32	1			23
							46	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	111	1	525	3	Y	29	34	1			18
							32	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	146	1	689	3	Y	31	32	1			17
							34	9									
04	480	N	737	-0-	257	-0-	133	1	573	3	Y	28	30	1			15
							31	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
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					18
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					18
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	744	3			Y	-0-					18
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	663	3	1	9	Y	1					19
03	837	N	597	-0-	-240	-0-	589	2	8	9	Y	7	19	1			7
04	720	N	764	-0-	44	-0-	760	2	4	9	Y	4					11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	69	1	314	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	N	93	-0-	-341	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	65	-0-	65	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					28
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					28
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					28
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	303	3	1	9	Y	1					29
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	271	2	11	9	Y	10	28	1			11
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	315	2	6	9	Y	5					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	212	1	1029	3	Y	28	34	1			43
						31	9									
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	180	1	992	3	Y	25	30	1			38
						28	9									
01	1426 N	1174	-0-	-252	-0-	224	1	908	3	Y	38	31	1			45
						42	9									
02	1176 N	788	-0-	-388	-0-	145	1	610	3	Y	30	37	1			38
						33	9									
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	221	1	1126	2	Y	28	35	1			31
						31	9									
04	1140 N	1132	-0-	-8	-0-	177	1	919	2	Y	33	29	1			35
						36	9									

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

11	240 N	223	-0-	-17	-0-	36	1	166	3	Y	19	16	1			9
						21	9									
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	192	3	Y	20	19	1			10
						22	9									
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	42	1	207	3	Y	14	15	1			9
						15	9									
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	18	1	85	3	Y	13	14	1			8
						14	9									
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	29	1	135	3	Y	14	14	1			8
						15	9									
04	270 N	204	-0-	-66	-0-	36	1	153	3	Y	14	15	1			7
						15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	3			Y	-0-					24
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					24
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					24
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	3	2	9	Y	2					26
03	1085	N	791	-0-	-294	-0-	782	2	9	9	Y	8	25	1			9
04	1260	N	882	-0-	-378	-0-	876	2	6	9	Y	5					14

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	3			Y	-0-					16
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					16
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					16
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	537	3	1	9	Y	1					17
03	744	N	194	-0-	-550	-0-	188	2	6	9	Y	5	16	1			6
04	600	N	437	-0-	-163	-0-	434	2	3	9	Y	3					9

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	Y	1					62
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	3			Y	-0-					62
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					62
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4					66
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	366	2	22	9	Y	20	62	1			24
04	300	N	805	-0-	505	-0-	792	2	13	9	Y	12					36

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
11	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	1415	3	1	9	Y	1					20
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					20
01	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	1350	3			Y	-0-					20
02	1316	N	1207	-0-	-109	-0-	1206	3	1	9	Y	1					21
03	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1411	2	7	9	Y	6	20	1			7
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	1285	2	4	9	Y	4					11

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					17
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					17
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					17
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	3	1	9	Y	1					18
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1128	2	8	9	Y	7	18	1			7
04	1170	N	1639	-0-	469	-0-	1636	2	3	9	Y	3					10

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664

FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
04	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

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	104	-0-	104	209	104	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	109	-0-	109	318	109	1			N	-0-					-0-
03	428	110	-0-	-318	-0-	110	1			N	-0-					-0-
*04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	108	-0-	108	108	108	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	101	-0-	101	209	101	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	110	-0-	110	319	110	1			N	-0-					-0-
03	428		109	-0-	-319	-0-	109	1			N	-0-					-0-
*04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

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-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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 781915
NMC EF WELL #: RRCID -> 283983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12425 - 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
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-
04	0	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	49	1	635	2	N	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	57	1	744	2	N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	N	-0-			-0-
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	660	2	N	-0-			-0-
*04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	690	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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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-
04	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

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-
04	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
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					4
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					4
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	183	3	Y	8					12
							9	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2					14
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	12	1			3
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	480	N	355	-0-	-125	-0-	344	3	11	9	Y	10					26
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	144	1	534	3	Y	11					37
							12	9									
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	98	1	543	3	Y	27	1	8			63
							30	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	2	1	677	3	Y	9					72
							10	9									
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	64	1	1	8	12
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	26	-0-	26	26	2	1	24	3	Y	-0-					1
01	14B2	EXT	31	-0-	31	57	2	1	29	3	Y	-0-					1
02	14B2	EXT	21	-0-	21	78	2	1	19	3	Y	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					Y	NO RPT					1

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	91	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	66	1	886	3	Y	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	71	1	1157	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	70	1	901	3	Y	-0-					-0-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	42	1	1157	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					1
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					1
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					1
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					1
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					1
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	1					43
						1	9									
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	N	-0-					43
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	14					57
						15	9									
02	280 N	268	-0-	-12	-0-	19	1	249	3	N	-0-					57
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	3	N	-0-					57
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					57

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	26	-0-	26	26	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	9	1	97	3	Y	6					7
							7	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	5					12
							6	9									
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					12
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	8	1	98	3	Y	-0-	12	1			-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2640	X	1392	-0-	-1248	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1335	-0-	-897	-0-	283	1	1051	3	Y	1					1
							1	9									
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	287	1	1587	3	Y	1					2
							1	9									
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	4	1	1739	3	Y	-0-					2
*03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	16					67
							18	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					67
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					67
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					67
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					67
04	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					67

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	875	-0-	-235	-0-	44	1	829	2	Y	2	31	1			5
							2	9									
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	52	1	985	2	Y	4					9
							4	9									
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	41	1	783	2	Y	4					13
							4	9									
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	3					16
							3	9									
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	46	1	867	2	Y	2					18
							2	9									
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	Y	3					21
							3	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	2	17	1			3
							2	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	2					5
							2	9									
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	23	1	433	2	Y	2					7
							2	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	3					10
							3	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	1					11
							1	9									
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	2					13
							2	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	658	-0-	-332	-0-	33	1	624	2	Y	1	18	1			3
							1	9									
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	41	1	786	2	Y	3					6
							3	9									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	Y	3					9
							3	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	3					12
							3	9									
03	806	N	719	-0-	-87	-0-	36	1	682	2	Y	1					13
							1	9									
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	Y	3					16
							3	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	2	23	1			4
							2	9									
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	768	2	Y	3					7
							3	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					10
							3	9									
02	812	N	723	-0-	-89	-0-	36	1	684	2	Y	3					13
							3	9									
03	806	N	545	-0-	-261	-0-	27	1	517	2	Y	1					14
							1	9									
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	Y	2					16
							2	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	3					6
							3	9									
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	2					8
							2	9									
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	26	1	493	2	Y	3					11
							3	9									
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					11
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	Y	2					13
							2	9									

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	Y	1	24	1			4
							1	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	Y	3					7
							3	9									
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	3					10
							3	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	647	2	Y	3					13
							3	9									
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	37	1	701	2	Y	1					14
							1	9									
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	Y	2					16
							2	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
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-	2	5			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
*04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	Y	2					2

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
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	450	2	4	9	Y	4					37
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			Y	-0-					37
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	147	2	17	9	Y	15					52
02	420	N	93	-0-	-327	-0-	90	2	3	9	Y	3					55
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	198	2	8	9	Y	7					62
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			Y	-0-					62

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
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	160	1	612	2	Y	-0-					30
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	157	1	592	2	Y	4					34
							4	9									
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	177	1	560	2	Y	3					37
							3	9									
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	109	1	522	2	Y	9					46
							10	9									
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	145	1	539	2	Y	6					52
							7	9									
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	135	1	504	2	Y	-0-					52

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	160	1	597	2	Y	-0-					30
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	125	1	471	2	Y	3					33
						3	9									
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	139	1	440	2	Y	3					36
						3	9									
02	700 N	507	-0-	-193	-0-	86	1	410	2	Y	10					46
						11	9									
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	141	1	522	2	Y	6					52
						7	9									
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	121	1	451	2	Y	-0-					52

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-	2	5			-0-
12	899 N	775	-0-	-124	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	924 N	652	-0-	-272	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	Y	1					1

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	1	22	1			4
						1	9									
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	2					6
						2	9									
01	713 N	591	-0-	-122	-0-	29	1	559	2	Y	3					9
						3	9									
02	700 N	539	-0-	-161	-0-	27	1	510	2	Y	2					11
						2	9									
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	1					12
						1	9									
04	570 N	488	-0-	-82	-0-	24	1	462	2	Y	2					14
						2	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

11	750 N	619	-0-	-131	-0-	102	1	517	2	N	-0-					1
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	538	2	N	-0-					1
01	651 N	587	-0-	-64	-0-	90	1	497	2	N	-0-					1
02	588 N	475	-0-	-113	-0-	62	1	413	2	N	-0-					1
03	651 N	512	-0-	-139	-0-	71	1	441	2	N	-0-					1
04	570 N	504	-0-	-66	-0-	41	1	463	2	N	-0-					1

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

11	660 N	645	-0-	-15	-0-	106	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	122	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	91	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	73	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	81	1	502	2	Y	-0-					-0-
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	46	1	521	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

11	660 N	609	-0-	-51	-0-	100	1	509	2	N	-0-					-0-
12	713 N	585	-0-	-128	-0-	102	1	483	2	N	-0-					-0-
01	775 N	76	-0-	-699	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	354	-0-	-396	-0-	58	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	138	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	111	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	77	1	476	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	504	-0-	-186	-0-	41	1	463	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

11	660	N	650	-0-	-10	-0-	107	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	97	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	75	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	544	-0-	-138	-0-	76	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	44	1	502	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	214	1	1086	2	Y	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	230	1	1091	2	Y	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	187	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	122	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	146	1	901	2	Y	-0-					-0-
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	84	1	949	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	83	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	54	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	40	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	49	1	306	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	68	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	54	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	2	Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

11	510	N	485	-0-	-25	-0-	80	1	405	2	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	94	1	446	2	N	-0-					-0-
01	558	N	440	-0-	-118	-0-	67	1	373	2	N	-0-					-0-
02	448	N	261	-0-	-187	-0-	34	1	227	2	N	-0-					-0-
03	527	N	289	-0-	-238	-0-	40	1	249	2	N	-0-					-0-
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	25	1	289	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	120	1	608	2	N	-0-					185
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	148	1	703	2	N	2	170	1			17
							2	9									
01	806	N	704	-0-	-102	-0-	108	1	596	2	N	-0-					17
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	73	1	483	2	N	-0-					17
03	868	N	609	-0-	-259	-0-	85	1	524	2	N	-0-					17
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	52	1	590	2	N	-0-					17

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

11	240	N	154	-0-	-86	-0-	25	1	126	2	N	3					65
							3	9									
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	25	1	120	2	N	2					67
							2	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-					67
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-					67
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	127	2	N	1					68
							1	9									
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	12	1	131	2	N	-0-					68

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

11	720	N	647	-0-	-73	-0-	106	1	539	2	N	2					72
							2	9									
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	121	1	574	2	N	-0-					72
01	837	N	570	-0-	-267	-0-	87	1	482	2	N	1					73
							1	9									
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	64	1	422	2	N	-0-					73
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	84	1	520	2	N	7					80
							8	9									
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	525	2	N	-0-					80

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

11	720	N	615	-0-	-105	-0-	101	1	514	2	N	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	116	1	549	2	N	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	106	1	588	2	N	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	67	1	443	2	N	-0-					-0-
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	77	1	475	2	N	-0-					-0-
04	660	N	552	-0-	-108	-0-	45	1	507	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	167	1	846	2	N	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	207	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	158	1	871	2	N	-0-					-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	109	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	930	-0-	-248	-0-	129	1	801	2	N	-0-					-0-
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	73	1	830	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

11	300	N	271	-0-	-29	-0-	45	1	226	2	Y	-0-					2
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	52	1	244	2	Y	-0-					2
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	85	1	472	2	Y	-0-					2
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	31	1	205	2	Y	-0-					2
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	27	1	168	2	Y	-0-					2
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	103	1	521	2	Y	-0-			8
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	106	1	504	2	Y	-0-			8
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	82	1	453	2	Y	-0-			8
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	61	1	407	2	Y	-0-			8
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	71	1	439	2	Y	-0-			8
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	452	2	Y	-0-			8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

11	630 N	592	-0-	-38	-0-	98	1	494	2	Y	-0-			1
12	713 N	688	-0-	-25	-0-	120	1	568	2	Y	-0-			1
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	88	1	485	2	Y	-0-			1
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	473	2	Y	-0-			1
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	2	Y	-0-			1
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

11	570 N	558	-0-	-12	-0-	92	1	466	2	Y	-0-			2
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	97	1	461	2	Y	-0-			2
01	589 N	474	-0-	-115	-0-	73	1	401	2	Y	-0-			2
02	532 N	400	-0-	-132	-0-	52	1	348	2	Y	-0-			2
03	558 N	440	-0-	-118	-0-	61	1	379	2	Y	-0-			2
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	2	Y	-0-			1
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	55	1	262	2	Y	-0-			1
01	372 N	302	-0-	-70	-0-	46	1	256	2	Y	-0-			1
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	43	1	284	2	Y	-0-			1
03	310 N	230	-0-	-80	-0-	32	1	198	2	Y	-0-			1
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	22	1	253	2	Y	-0-			1

BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	1050 #	128	-0-	-922	-0-	128	2	N	-0-			85
12	1023 #	182	-0-	-841	-0-	182	2	N	-0-			85
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			85
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2	N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
02	476 N	409	-0-	-67	-0-	409	2	N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

11	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-
04	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

11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	336 N	302	-0-	-34	-0-	302	2		N	-0-			-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	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
11	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-
04	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
11	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-
04	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
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	504 N	387	-0-	-117	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-				-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-				-0-
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	-0-	780	3		N	-0-				-0-
02	756	N	683	-0-	-73	-0-	-0-	683	3		N	-0-				-0-
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	-0-	736	3		N	-0-				-0-
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	-0-	661	3		N	-0-				-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-				-0-
01	217	N	135	-0-	-82	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-				-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-				-0-

OXY USA INC. 630591
HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-				-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-				-0-
01	1550	N	1351	-0-	-199	-0-	-0-	1351	2		N	-0-				-0-
02	1316	N	1142	-0-	-174	-0-	-0-	1142	2		N	-0-				-0-
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
04	1320	N	1075	-0-	-245	-0-	-0-	1075	2		N	-0-				-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-				-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	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
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	112	1	1453	2	N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	109	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	106	1	1384	2	N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	112	1	1437	2	N	-0-					-0-
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	113	1	1473	2	N	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	95	1	1222	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1710	X	392	-0-	-1318	-0-	28	1	364	2	N	-0-					-0-
12	1767	X	996	-0-	-771	-0-	70	1	926	2	N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	584	2	N	-0-					-0-
03	992	N	650	-0-	-342	-0-	46	1	604	2	N	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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-
04	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

11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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
04	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

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
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

11	4530 #	4259	-0-	-271	-0-	4259	2	N	-0-			-0-
12	6262	4186	-0-	-2076	-0-	4186	2	N	-0-			-0-
01	6262	4025	-0-	-2237	-0-	4025	2	N	-0-			-0-
02	5656	4004	-0-	-1652	-0-	4004	2	N	-0-			-0-
03	5177 #	4840	-0-	-337	-0-	4840	2	N	-0-			-0-
*04	5202 R	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2	N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	341	N	128	-0-	-213	-0-	33	1	95	3	N	-0-					-0-
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	32	1	110	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	26	1	98	3	N	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	59	1	169	3	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	59	1	201	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

11	420	N	170	-0-	-250	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	434	N	154	-0-	-280	-0-	40	1	114	3	N	-0-					-0-
01	403	N	164	-0-	-239	-0-	37	1	127	3	N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	372	N	125	-0-	-247	-0-	26	1	99	3	N	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	167	-0-	-883	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	496	N	112	-0-	-384	-0-	29	1	83	3	N	-0-					-0-
01	465	N	125	-0-	-340	-0-	28	1	97	3	N	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	279	N	68	-0-	-211	-0-	14	1	54	3	N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	434	N	166	-0-	-268	-0-	43	1	123	3	N	-0-					-0-
01	434	N	202	-0-	-232	-0-	46	1	156	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	403	N	82	-0-	-321	-0-	17	1	65	3	N	-0-					-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	123	-0-	-125	-0-	28	1	95	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	12	1	44	3	N	-0-					-0-
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	25	1	71	3	N	-0-					-0-
01	217	N	111	-0-	-106	-0-	25	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	217	N	42	-0-	-175	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
04	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	341	N	108	-0-	-233	-0-	28	1	80	3	N	-0-					-0-
01	465	N	129	-0-	-336	-0-	29	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	21	1	77	3	N	-0-					-0-
04	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	486	-0-	-234	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	744	N	414	-0-	-330	-0-	108	1	306	3	N	-0-					-0-
01	744	N	202	-0-	-542	-0-	46	1	156	3	N	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	744	N	317	-0-	-427	-0-	66	1	251	3	N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	58	1	165	3	N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	49	1	167	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	24	1	89	3	N	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

11	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	465	N	158	-0-	-307	-0-	41	1	117	3	N	-0-					-0-
01	310	N	191	-0-	-119	-0-	43	1	148	3	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	372	N	73	-0-	-299	-0-	15	1	58	3	N	-0-					-0-
04	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	403	N	208	-0-	-195	-0-	54	1	154	3	N	-0-					-0-
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	50	1	170	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	403	N	189	-0-	-214	-0-	40	1	149	3	N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

11	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	47	1	135	3	N	-0-					-0-
01	341	N	184	-0-	-157	-0-	42	1	142	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	341	N	108	-0-	-233	-0-	23	1	85	3	N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

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-
04	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

11	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	70	1	200	3	N	-0-					-0-
01	403	N	239	-0-	-164	-0-	54	1	185	3	N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	403	N	105	-0-	-298	-0-	22	1	83	3	N	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	379	1	1078	3	N	-0-					-0-
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	130	1	447	3	N	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	244	X	244	-0-	-0-	-0-	51	1	193	3	N	-0-					-0-
*04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	403 N	160	-0-	-243	-0-	42	1	118	3	N	-0-					-0-
01	403 N	196	-0-	-207	-0-	44	1	152	3	N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	372 N	174	-0-	-198	-0-	36	1	138	3	N	-0-					-0-
04	420 N	87	-0-	-333	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

11	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	35	1	98	3	N	-0-					-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	37	1	127	3	N	-0-					-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	30	1	115	3	N	-0-					-0-
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	65	1	184	3	N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	52	1	196	3	N	-0-					-0-
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	3	N	-0-					-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	17	1	60	3	N	-0-					-0-
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	155 N	78	-0-	-77	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

11	300 N	170	-0-	-130	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	310 N	132	-0-	-178	-0-	34	1	98	3	N	-0-					-0-
01	310 N	94	-0-	-216	-0-	21	1	73	3	N	-0-					-0-
02	168 N	12	-0-	-156	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	310 N	11	-0-	-299	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	3	N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	43	1	148	3	N	-0-					-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	3	N	-0-					-0-
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	13	1	37	3	N	-0-					-0-
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	3	N	-0-					-0-
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	124 N	38	-0-	-86	-0-	8	1	30	3	N	-0-					-0-
04	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	248	N	111	-0-	-137	-0-	29	1	82	3	N	-0-					-0-
01	279	N	116	-0-	-163	-0-	26	1	90	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	31	1	117	3	N	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	175	-0-	-185	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	372	N	201	-0-	-171	-0-	52	1	149	3	N	-0-					-0-
01	372	N	224	-0-	-148	-0-	51	1	173	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	372	N	119	-0-	-253	-0-	25	1	94	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	662	-0-	-1108	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	899	N	565	-0-	-334	-0-	147	1	418	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	729	-0-	-449	-0-	166	1	563	3	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	457	-0-	-876	-0-	96	1	361	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	816	-0-	-804	-0-	816	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	248	N	114	-0-	-134	-0-	30	1	84	3	N	-0-					-0-
01	341	N	135	-0-	-206	-0-	31	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	279	N	66	-0-	-213	-0-	14	1	52	3	N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	52	1	147	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	49	1	166	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	26	1	96	3	N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

11	480	N	109	-0-	-371	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	527	N	147	-0-	-380	-0-	38	1	109	3	N	-0-					-0-
01	527	N	130	-0-	-397	-0-	29	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	341	N	80	-0-	-261	-0-	17	1	63	3	N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	103	1	294	3	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	117	1	402	3	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	96	1	363	3	N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

11	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
01	124	N	17	-0-	-107	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	20	1	58	3	N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	18	1	63	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	379	-0-	-521	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	899	N	365	-0-	-534	-0-	95	1	270	3	N	-0-					-0-
01	899	N	398	-0-	-501	-0-	90	1	308	3	N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	868	N	336	-0-	-532	-0-	70	1	266	3	N	-0-					-0-
04	870	N	669	-0-	-201	-0-	669	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	35	1	99	3	N	-0-					-0-
01	279	N	136	-0-	-143	-0-	31	1	105	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	279	N	103	-0-	-176	-0-	22	1	81	3	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	26	-0-	-253	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	83	1	237	3	N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	73	1	251	3	N	-0-					-0-
02	280	N	156	-0-	-124	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	341	N	45	-0-	-296	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
04	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	300	-0-	-300	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	527	N	295	-0-	-232	-0-	77	1	218	3	N	-0-					-0-
01	620	N	319	-0-	-301	-0-	72	1	247	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	620	N	220	-0-	-400	-0-	46	1	174	3	N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	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
11	480	N	171	-0-	-309	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	33	1	94	3	N	-0-					-0-
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	23	1	79	3	N	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	34	1	130	3	N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	31	1	87	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	17	1	65	3	N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	92	1	262	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	85	1	291	3	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	310	N	66	-0-	-244	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
*02	84	#	76	-0-	-8	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2661 R	2661	-0-	-0-	-0-	285	1	2376	3	Y	-0-					-0-
12	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	294	1	2453	3	Y	-0-					-0-
01	2654 R	2654	-0-	-0-	-0-	284	1	2370	3	Y	-0-					-0-
02	2240 #	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480 #	2265	-0-	-215	-0-	2264	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2400 #	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	985 R	985	-0-	-0-	-0-	106	1	879	3	Y	-0-					-0-
12	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	117	1	972	3	Y	-0-					-0-
01	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	121	1	1008	3	Y	-0-					-0-
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	930 #	756	-0-	-174	-0-	755	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1590 #	661	-0-	-929	-0-	71	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	775 #	687	-0-	-88	-0-	74	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	816 R	816	-0-	-0-	-0-	87	1	729	3	Y	-0-					-0-
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	713 #	636	-0-	-77	-0-	635	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	750 #	637	-0-	-113	-0-	637	2			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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7642 R	3331	-0-	-4311	-0-	357	1	2974	3	Y	-0-					-0-
12	3782 #	2964	-0-	-818	-0-	318	1	2646	3	Y	-0-					-0-
01	3782 #	3338	-0-	-444	-0-	358	1	2980	3	Y	-0-					-0-
02	2968 #	2277	-0-	-691	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	3441 #	2455	-0-	-986	-0-	2454	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3330 #	2512	-0-	-818	-0-	2510	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	844 R	844	-0-	-0-	-0-	90	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	888 R	888	-0-	-0-	-0-	95	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	810 R	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310 #	131	-0-	-179	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

11	390 #	347	-0-	-43	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	396 R	396	-0-	-0-	-0-	42	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	370 R	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	677 R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*04	898 R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	365 R	365	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	-0-					-0-
12	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	3	N	-0-					-0-
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	N	-0-					-0-
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	420 #	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	89	1	1396	2	N	-0-			-0-
12	1457 #	1032	-0-	-425	-0-	62	1	970	2	N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	118	1	1854	2	N	-0-			-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	91	1	1426	2	N	-0-			-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	117	1	1838	2	N	-0-			-0-
*04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	107	1	1668	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

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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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

11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					55
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					55
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	3	2	9	N	2					57
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	2	1	972	3	N	-0-					57
03	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	28	1	1018	3	N	1					58
						1	9									
04	1020 N	823	-0-	-197	-0-	21	1	802	3	N	-0-					58

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	925	3	22	9	N	20					125
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	952	3	24	9	N	22					147
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	990	3	28	9	N	25					172
02	896 N	339	-0-	-557	-0-	1	1	327	3	N	10					182
						11	9									
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	3	N	29	186	1			25
						32	9									
04	990 N	737	-0-	-253	-0-	18	1	697	3	N	20					45
						22	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					32
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					32
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3	3	8			32
02	1260 N	852	-0-	-408	-0-	1	1	851	3	N	-0-					32
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1104	3	N	6					38
						7	9									
04	1020 N	959	-0-	-61	-0-	25	1	934	3	N	-0-					38

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BRAZIL (WILCOX)                //CONT.//   11575 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: MCMULLEN
  WAGNER OIL COMPANY                        891175
    BAKER EST.                       WELL #:    1    RRCID -> 000081  COMPL. DATE 08/09/1952  TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 -  9168
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -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-
 04 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
*04        0 W      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BRAZIL, SW. (LULING 9800)                   11581 380   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: MCMULLEN
  RUTHERFORD OIL CORPORATION                738100
    BAKER, EARL                      WELL #:    9    RRCID -> 272858  COMPL. DATE 11/21/2012  TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9476 -  9646
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
BRAZIL, SW (SLICK)                          11581 450   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: MCMULLEN
  RUTHERFORD OIL CORPORATION                738100
    BAKER, EARL                      WELL #:    6    RRCID -> 060519  COMPL. DATE 11/12/1974  TOTAL DEPTH  8586 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BAKER, EARL                      WELL #:    4    RRCID -> 188576  COMPL. DATE 04/22/2002  TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 -  8426
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    EARL BAKER                       WELL #:    9    RRCID -> 277615  COMPL. DATE 03/19/2015  TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 -  8592
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11      522 N       522      -0-        -0-           -0-         275  1      247  2    N       -0-                                7
 12      324 N        38      -0-        -286          -0-          38  2                N       -0-                                7
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                7
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                7
 03 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                7
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                7
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - PLUGGED 12/19/17
```

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	9870 X	9318	-0-	-552	-0-	521	1	8174	2	N	566	342	1	2	8	328
						623	9									
12	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	535	1	7146	2	N	496	739	1	7	8	78
						546	9									
01	10199 X	7142	-0-	-3057	-0-	533	1	6091	2	N	471	361	1	15	8	173
						518	9									
02	9212 X	6029	-0-	-3183	-0-	487	1	5102	2	N	400	350	1	57	8	166
						440	9									
03	10199 X	6059	-0-	-4140	-0-	539	1	5102	2	N	380	358	1	40	8	148
						418	9									
04	9330 X	5091	-0-	-4239	-0-	496	1	4264	2	N	301	356	1	4	8	89
						331	9									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32499 X	32499	-0-	-0-	-0-	835	1	29174	2	N	2264	2141	1	1	8	306
						2490	9									
12	31775 X	31775	-0-	-0-	-0-	863	1	28488	2	N	2204	2219	1	4	8	287
						2424	9									
01	30661 X	30661	-0-	-0-	-0-	863	1	27256	2	N	2311	2382	1	7	8	209
						2542	9									
02	26943 X	26943	-0-	-0-	-0-	780	1	24031	2	N	1938	1834	1	5	8	308
						2132	9									
03	28865 X	28865	-0-	-0-	-0-	863	1	25773	2	N	2026	1806	1	7	8	521
						2229	9									
04	9570 X	27126	-0-	17556	-0-	835	1	24192	2	N	1908	2131	1	1	8	297
						2099	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	214	1	14718	2	Y	1478	1608	1			233
							1626	9									
12	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	209	1	14137	2	Y	1478	1499	1			212
							1626	9									
01	18910	X	16259	-0-	-2651	-0-	447	1	14217	2	Y	1450	1542	1	2	8	118
							1595	9									
02	16044	X	13541	-0-	-2503	-0-	371	1	11765	2	Y	1277	1246	1	3	8	146
							1405	9									
03	17763	X	14483	-0-	-3280	-0-	407	1	12653	2	Y	1294	1271	1	6	8	163
							1423	9									
04	16560	X	13406	-0-	-3154	-0-	411	1	11783	2	Y	1102	1180	1	1	8	84
							1212	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

11	12450	X	11985	-0-	-465	-0-	11504	2	481	9	N	437	373	1			168
12	12865	X	12745	-0-	-120	-0-	12122	2	623	9	N	566	550	1	1	8	183
01	12865	X	12404	-0-	-461	-0-	11855	2	549	9	N	499	562	1			120
02	11620	X	11285	-0-	-335	-0-	10797	2	488	9	N	444	361	1	1	8	202
03	12865	X	12369	-0-	-496	-0-	11879	2	490	9	N	445	537	1	1	8	109
04	12330	X	11566	-0-	-764	-0-	11090	2	476	9	N	433	356	1			186

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

11	9210	X	8065	-0-	-1145	-0-	58	1	7179	2	Y	753	792	1			174
							828	9									
12	8928	X	7999	-0-	-929	-0-	58	1	7126	2	Y	741	737	1			178
							815	9									
01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	57	1	7645	2	Y	766	824	1	1	8	119
							843	9									
02	7532	X	6727	-0-	-805	-0-	47	1	5966	2	Y	649	714	1	3	8	51
							714	9									
03	8339	X	3753	-0-	-4586	-0-	38	1	3329	2	Y	351	326	1			76
							386	9									
04	8280	X	3665	-0-	-4615	-0-	26	1	3322	2	Y	288	302	1			62
							317	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

11	7320	X	6410	-0-	-910	-0-	47	1	5774	2	Y	535	564	1			127
							589	9									
12	6913	X	6202	-0-	-711	-0-	46	1	5610	2	Y	496	498	1			125
							546	9									
01	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	40	1	5406	2	Y	471	515	1			81
							518	9									
02	5628	X	5536	-0-	-92	-0-	40	1	4986	2	Y	464	500	1	2	8	43
							510	9									
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	73	1	6311	2	Y	493	429	1			107
							542	9									
04	6030	X	6619	-0-	589	-0-	48	1	6041	2	Y	482	483	1	1	8	105
							530	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6616	-0-	-464	-0-	453	1	5529	2	N	576	534	1	1	8	178
							634	9									
12	6975	X	6891	-0-	-84	-0-	498	1	5776	2	N	561	566	1	2	8	171
							617	9									
01	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	538	1	6142	2	N	560	689	1	1	8	41
							616	9									
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	475	1	5406	2	N	486	350	1	5	8	172
							535	9									
03	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	528	1	6154	2	N	515	544	1	7	8	136
							567	9									
04	7050	X	6613	-0-	-437	-0-	474	1	5610	2	N	481	523	1			94
							529	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	738	1	16080	2	N	972	1030	1	1	8	157
							1069	9									
12	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	733	1	15782	2	N	976	759	1	3	8	371
							1074	9									
01	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	693	1	14983	2	N	1000	1104	1	15	8	252
							1100	9									
02	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	637	1	12908	2	N	829	908	1	2	8	171
							912	9									
03	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	703	1	13569	2	N	874	903	1	21	8	121
							961	9									
04	9630	X	14975	-0-	5345	-0-	717	1	13391	2	N	788	713	1	5	8	191
							867	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	4683	-0-	-1797	-0-	45	1	4077	2	Y	510	477	1			33
							561	9									
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	35	1	5970	2	Y	1019	1016	1			36
							1121	9									
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	36	1	5358	2	Y	853	862	1			27
							938	9									
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	40	1	4909	2	Y	772	777	1			22
							849	9									
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	41	1	4446	2	Y	758	741	1	5	8	34
							834	9									
04	4530	X	5590	-0-	1060	-0-	44	1	4692	2	Y	776	757	1	1	8	52
							854	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
11	21000	X	19826	-0-	-1174	-0-	201	1	18073	2	N	1411	1153	1			350
							1552	9									
12	21700	X	20979	-0-	-721	-0-	217	1	19414	2	N	1225	1278	1	2	8	295
							1348	9									
01	21700	X	21597	-0-	-103	-0-	221	1	19845	2	N	1392	1453	1	3	8	231
							1531	9									
02	19600	X	19179	-0-	-421	-0-	196	1	17663	2	N	1200	1256	1	1	8	174
							1320	9									
03	21700	X	20852	-0-	-848	-0-	217	1	19252	2	N	1257	1059	1			372
							1383	9									
04	20910	X	9483	-0-	-11427	-0-	118	1	8703	2	N	602	914	1			60
							662	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 #: 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
11	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	107	1	16763	2	N	573	519	1			207
							630	9									
12	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	100	1	14186	2	N	542	544	1			205
							596	9									
01	17825	X	14046	-0-	-3779	-0-	111	1	13480	2	N	414	514	1			105
							455	9									
02	16100	X	14289	-0-	-1811	-0-	102	1	13561	2	N	569	554	1	3	8	117
							626	9									
03	17825	X	14721	-0-	-3104	-0-	114	1	14045	2	N	511	521	1			107
							562	9									
04	17250	X	13122	-0-	-4128	-0-	92	1	12504	2	N	478	511	1			74
							526	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
11	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	102	1	6612	2	Y	1220	1260	1			83
							1342	9									
12	6634	X	6596	-0-	-38	-0-	33	1	5364	2	Y	1090	1135	1			38
							1199	9									
01	5673	X	5528	-0-	-145	-0-	35	1	4382	2	Y	1010	1018	1			30
							1111	9									
02	5124	X	4997	-0-	-127	-0-	35	1	4005	2	Y	870	877	1			23
							957	9									
03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	46	1	5068	2	Y	973	949	1	5	8	42
							1070	9									
04	5490	X	6095	-0-	605	-0-	49	1	5003	2	Y	948	927	1	1	8	62
							1043	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	746	1	11945	2	N	1177	1069	1			272
							1295	9									
12	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	783	1	11254	2	N	1172	1102	1	2	8	340
							1289	9									
01	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	731	1	10953	2	N	1192	1300	1	1	8	231
							1311	9									
02	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	675	1	9568	2	N	991	1062	1	4	8	156
							1090	9									
03	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	751	1	10433	2	N	1083	1084	1	7	8	148
							1191	9									
04	11400	X	11630	-0-	230	-0-	742	1	9808	2	N	982	896	1			234
							1080	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	52	1	3961	2	Y	383	370	1			95
							421	9									
12	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	55	1	3851	2	Y	400	403	1			92
							440	9									
01	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	48	1	3844	2	Y	396	424	1			64
							436	9									
02	4060	X	3823	-0-	-237	-0-	44	1	3388	2	Y	355	328	1			91
							391	9									
03	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	51	1	3758	2	Y	350	355	1			86
							385	9									
04	4350	X	4001	-0-	-349	-0-	50	1	3581	2	Y	336	352	1			70
							370	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5892	-0-	-198	-0-	68	1	5193	2	Y	574	561	1			146
							631	9									
12	6293	X	5849	-0-	-444	-0-	74	1	5183	2	Y	538	555	1			129
							592	9									
01	6324	X	5745	-0-	-579	-0-	62	1	5045	2	Y	580	615	1			94
							638	9									
02	5712	X	5048	-0-	-664	-0-	58	1	4449	2	Y	492	457	1			129
							541	9									
03	6324	X	5590	-0-	-734	-0-	66	1	4945	2	Y	526	526	1			129
							579	9									
04	5880	X	5747	-0-	-133	-0-	69	1	5067	2	Y	555	568	1			116
							611	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO 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-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

11	28980	X	26959	-0-	-2021	-0-	257	1	25479	2	N	1112	1138	1				93
							1223	9										
12	29946	X	27117	-0-	-2829	-0-	203	1	25648	2	N	1151	735	1				509
							1266	9										
01	30318	X	26560	-0-	-3758	-0-	223	1	25105	2	N	1120	1375	1	3	8		251
							1232	9										
02	27384	X	23242	-0-	-4142	-0-	203	1	21977	2	N	965	1074	1	1	8		141
							1062	9										
03	30318	X	24587	-0-	-5731	-0-	243	1	23265	2	N	981	888	1				234
							1079	9										
04	26970	X	21883	-0-	-5087	-0-	226	1	20659	2	N	907	696	1				445
							998	9										

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	76	1	11813	2	N	446	343	1	1	8		151
							491	9										
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	75	1	10672	2	N	434	361	1	1	8		223
							477	9										
01	10571	X	10184	-0-	-387	-0-	78	1	9622	2	N	440	611	1	1	8		51
							484	9										
02	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	75	1	9877	2	N	382	366	1	2	8		65
							420	9										
03	10571	X	9752	-0-	-819	-0-	75	1	9273	2	N	367	355	1				77
							404	9										
04	10230	X	9064	-0-	-1166	-0-	63	1	8614	2	N	352	343	1	2	8		84
							387	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	721 850	1 9	7347	2	N	773	849	1	3	8	43
12	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	716 833	1 9	7219	2	N	757	547	1	3	8	250
01	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	674 807	1 9	7309	2	N	734	872	1	7	8	105
02	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	597 675	1 9	6539	2	N	614	527	1	5	8	187
03	8060	X	7921	-0-	-139	-0-	707 644	1 9	6570	2	N	585	554	1	17	8	201
04	7800	X	8273	-0-	473	-0-	656 591	1 9	7026	2	N	537	542	1	3	8	193

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	7234	-0-	-5306	-0-	484 867	1 9	5883	2	N	788	727	1	1	8	177
12	7936	X	5238	-0-	-2698	-0-	488 825	1 9	3925	2	N	750	554	1			373
01	7936	X	6212	-0-	-1724	-0-	540 879	1 9	4793	2	N	799	1045	1	1	8	126
02	7168	X	4900	-0-	-2268	-0-	474 666	1 9	3760	2	N	605	526	1	1	8	204
03	7750	X	5634	-0-	-2116	-0-	520 787	1 9	4327	2	N	715	722	1	8	8	189
04	7230	X	5431	-0-	-1799	-0-	488 704	1 9	4239	2	N	640	722	1			107

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
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	802 523	1 9	5127	2	N	475	520	1			122
12	4495	X	2640	-0-	-1855	-0-	863 283	1 9	1494	2	N	257	344	1	1	8	34
01	7812	X	1414	-0-	-6398	-0-	863 227	1 9	324	2	N	206	176	1	2	8	62
02	7056	X	2087	-0-	-4969	-0-	780 200	1 9	1107	2	N	182	174	1	1	8	69
03	7812	X	2465	-0-	-5347	-0-	863 201	1 9	1401	2	N	183	180	1	10	8	62
04	6450	X	1919	-0-	-4531	-0-	689 152	1 9	1078	2	N	138	174	1	1	8	25

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20310	X	19957	-0-	-353	-0-	207 1195	1 9	18555	2	N	1086	969	1			274
12	20832	X	19793	-0-	-1039	-0-	205 1213	1 9	18375	2	N	1103	1116	1			261
01	21700	X	19469	-0-	-2231	-0-	201 1145	1 9	18123	2	N	1041	1109	1			193
02	19600	X	17985	-0-	-1615	-0-	185 1091	1 9	16709	2	N	992	912	1	1	8	272
03	21700	X	19587	-0-	-2113	-0-	205 1164	1 9	18218	2	N	1058	1230	1			100
04	19950	X	10034	-0-	-9916	-0-	127 612	1 9	9295	2	N	556	528	1			128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	120	-0-	-180	-0-	33	1	87	2	N	-0-					69
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1	8			69
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					69
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					69
04	120	X	-0-	-0-	-120	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	665	1	6791	2	N	553	543	1	1	8	54
							608	9									
12	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	731	1	7361	2	N	556	360	1	2	8	248
							612	9									
01	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	759	1	7165	2	N	454	552	1	2	8	148
							499	9									
02	6384	X	4639	-0-	-1745	-0-	691	1	3552	2	N	360	349	1	2	8	157
							396	9									
03	7068	X	5810	-0-	-1258	-0-	726	1	4691	2	N	357	372	1	9	8	133
							393	9									
04	6840	X	7203	-0-	363	-0-	758	1	5996	2	N	408	348	1	3	8	190
							449	9									

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
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	392	1	4440	2	N	431	384	1			130
							474	9									
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	377	1	3896	2	N	419	361	1			188
							461	9									
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	400	1	4354	2	N	464	520	1			132
							510	9									
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	373	1	4036	2	N	419	361	1	1	8	189
							461	9									
03	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	403	1	4299	2	N	437	528	1	1	8	97
							481	9									
04	900	X	4939	-0-	4039	-0-	404	1	4117	2	N	380	351	1			126
							418	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	18403	2	1749	9	N	1590	1250	1	4	8	541
12	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	13688	2	1416	9	N	1287	1433	1	8	8	387
01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	10207	2	1088	9	N	989	1078	1	28	8	270
02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	8302	2	876	9	N	796	720	1	24	8	322
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	7860	2	809	9	N	735	719	1	33	8	305
04	810	X	7576	-0-	6766	-0-	6882	2	694	9	N	631	704	1	8	8	224

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	12266	2	1400	9	N	1273	1282	1			90
12	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	10102	2	1234	9	N	1122	1107	1	7	8	98
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	10352	2	1151	9	N	1046	917	1	17	8	210
02	10024	X	9122	-0-	-902	-0-	8228	2	894	9	N	813	724	1	10	8	289
03	11098	X	8054	-0-	-3044	-0-	7195	2	859	9	N	781	902	1	19	8	149
04	10740	X	7533	-0-	-3207	-0-	6753	2	780	9	N	709	729	1	3	8	126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2356	-0-	-194	-0-	2148	2	208	9	N	189	143	1	1	8	187
12	2604	X	2402	-0-	-202	-0-	2189	2	213	9	N	194	317	1			64
01	2511	N	2186	-0-	-325	-0-	1990	2	196	9	N	178	61	1	1	8	180
02	2212	N	2091	-0-	-121	-0-	1903	2	188	9	N	171	185	1			166
03	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	2005	2	196	9	N	178	153	1			191
04	2130	N	2152	-0-	22	-0-	1958	2	194	9	N	176	271	1			96

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1552	2	198	9	N	180	331	1			57
12	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1562	2	193	9	N	175					232
01	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1508	2	186	9	N	169	185	1			216
02	1624	N	1533	-0-	-91	-0-	1362	2	171	9	N	155	187	1			184
03	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1519	2	185	9	N	168	179	1			173
04	1650	N	1669	-0-	19	-0-	1493	2	176	9	N	160	270	1			63

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

11	21390	X	14092	-0-	-7298	-0-	133	1	13229	2	N	664	810	1			134
							730	9									
12	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	200	1	25263	2	N	1266	921	1			479
							1393	9									
01	23653	X	21602	-0-	-2051	-0-	180	1	20241	2	N	1074	1315	1			238
							1181	9									
02	21364	X	18576	-0-	-2788	-0-	161	1	17419	2	N	905	902	1			241
							996	9									
03	25513	X	16283	-0-	-9230	-0-	160	1	15328	2	N	723	722	1			242
							795	9									
04	24690	X	14456	-0-	-10234	-0-	148	1	13553	2	N	686	703	1			225
							755	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	388	1	3573	2	N	489	292	1			290
							538	9									
12	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	416	1	3630	2	N	440	546	1			184
							484	9									
01	4960	X	4180	-0-	-780	-0-	387	1	3300	2	N	448	539	1	1	8	92
							493	9									
02	4480	X	3967	-0-	-513	-0-	355	1	3168	2	N	404	355	1	1	8	140
							444	9									
03	4960	X	4366	-0-	-594	-0-	403	1	3501	2	N	420	364	1	10	8	186
							462	9									
04	4500	X	3882	-0-	-618	-0-	376	1	3103	2	N	366	360	1			192
							403	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

11	3030	X	2063	-0-	-967	-0-	271	1	1276	2	Y	469	466	0	2	8	3
							516	9									
12	2573	X	1501	-0-	-1072	-0-	228	1	802	2	Y	428	428	0	1	8	2
							471	9									
01	1798	X	1541	-0-	-257	-0-	199	1	890	2	Y	408	405	0	1	8	4
							3	4	449	9							
02	1624	X	974	-0-	-650	-0-	174	1	394	2	Y	369	368	0	1	8	4
							406	9									
03	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	210	1	563	2	Y	409	407	0	2	8	4
							2	4	450	9							
04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	218	1	756	2	Y	354	355	0	1	8	2
							4	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2226	2	193	9	N	175	164	1			144
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2229	2	190	9	N	173	205	1			112
01	2387 N	2332	-0-	-55	-0-	2150	2	182	9	N	165	171	1			106
02	2212 N	1793	-0-	-419	-0-	1626	2	167	9	N	152	163	1			95
03	2418 N	2043	-0-	-375	-0-	1865	2	178	9	N	162	43	1			214
04	2250 N	2018	-0-	-232	-0-	1846	2	172	9	N	156	322	1			48

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

11	9060 X	7988	-0-	-1072	-0-	120	1	6903	2	N	877	834	1			272
						965	9									
12	9362 X	7722	-0-	-1640	-0-	123	1	6609	2	N	900	1090	1			82
						990	9									
01	9021 X	7605	-0-	-1416	-0-	128	1	6483	2	N	904	891	1			95
						994	9									
02	8148 X	6827	-0-	-1321	-0-	117	1	5839	2	N	792	731	1	3	8	153
						871	9									
03	9021 X	7742	-0-	-1279	-0-	137	1	6639	2	N	878	911	1			120
						966	9									
04	7980 X	7337	-0-	-643	-0-	127	1	6318	2	N	811	714	1			217
						892	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

11	17670 X	15479	-0-	-2191	-0-	240	1	13702	2	N	1397	1517	1			146
						1537	9									
12	17825 X	15138	-0-	-2687	-0-	249	1	13352	2	N	1397	1107	1			436
						1537	9									
01	16802 X	14215	-0-	-2587	-0-	244	1	12385	2	N	1442	1648	1			230
						1586	9									
02	15176 X	12549	-0-	-2627	-0-	219	1	10975	2	N	1232	1267	1			195
						1355	9									
03	16802 X	13026	-0-	-3776	-0-	235	1	11348	2	N	1312	1273	1			234
						1443	9									
04	15480 X	13226	-0-	-2254	-0-	233	1	11620	2	N	1248	1248	1			234
						1373	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	6	1	1500	2	Y	471	470	0			4
						518	9									
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	2	Y	521	520	0	1	8	4
						573	9									
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1422	2	Y	514	510	0	2	8	6
						3	4	565	9							
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	9	1	1307	2	Y	448	447	0	1	8	6
						493	9									
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	11	1	1431	2	Y	509	508	0	1	8	6
						2	4	560	9							
04	1440 N	2304	-0-	864	-0-	93	1	1659	2	Y	496	496	0	1	8	5
						6	4	546	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	523	1	5206	2	N	485	503	1			175
							534	9									
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	567	1	5170	2	N	512	374	1	3	8	310
							563	9									
01	6789	X	5400	-0-	-1389	-0-	546	1	4335	2	N	472	673	1	1	8	108
							519	9									
02	6132	X	5420	-0-	-712	-0-	516	1	4429	2	N	432	352	1	1	8	187
							475	9									
03	6789	X	5571	-0-	-1218	-0-	562	1	4452	2	N	506	533	1	7	8	153
							557	9									
04	6270	X	4827	-0-	-1443	-0-	499	1	3800	2	N	480	533	1			100
							528	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13140	X	12696	-0-	-444	-0-	1016	1	10162	2	N	1380	1255	1	1	8	267
							1518	9									
12	13578	X	11934	-0-	-1644	-0-	1024	1	9405	2	N	1368	1471	1	1	8	163
							1505	9									
01	13578	X	10838	-0-	-2740	-0-	1045	1	8346	2	N	1315	1341	1			137
							1447	9									
02	12264	X	10135	-0-	-2129	-0-	921	1	7927	2	N	1170	1078	1			229
							1287	9									
03	13578	X	10593	-0-	-2985	-0-	1029	1	8185	2	N	1254	1274	1	8	8	201
							1379	9									
04	12690	X	10331	-0-	-2359	-0-	1040	1	7974	2	N	1197	1070	1			328
							1317	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
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					131
12	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	785	1	9761	2	N	856	557	1			430
							942	9									
01	5022	X	3013	-0-	-2009	-0-	669	1	1912	2	N	393	735	1	2	8	86
							432	9									
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	572	1	3105	2	N	465	361	1	2	8	188
							512	9									
03	9021	X	4680	-0-	-4341	-0-	689	1	3472	2	N	472	531	1	16	8	113
							519	9									
04	8730	X	3518	-0-	-5212	-0-	540	1	2597	2	N	346	339	1	3	8	117
							381	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
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					157
12	2759	X	385	-0-	-2374	-0-	328	1	57	9	N	52					209
01	2325	X	440	-0-	-1885	-0-	357	1	83	9	N	75	160	1	1	8	123
02	1484	X	518	-0-	-966	-0-	427	1	91	9	N	83	1	8			205
03	1147	X	700	-0-	-447	-0-	571	1	129	9	N	117	180	1	14	8	128
04	420	X	612	-0-	192	-0-	461	1	151	9	N	137	176	1	1	8	88

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
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					278
12	2015	X	216	-0-	-1799	-0-	212	1	4	9	N	4					282
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	560	1	37	9	N	34	13	8			303
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	377	1	32	9	N	29	179	1	3	8	150
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	313	1	67	9	N	61	19	8			192
04	570	N	376	-0-	-194	-0-	322	1	54	9	N	49	167	1	2	8	72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	5	1	1126	2	Y	372	371	0			7
							409	9									
12	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	5	1	736	2	Y	301	300	0	1	8	7
							331	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	7	1	897	2	Y	337	335	0			9
							2	4	371	9							
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	6	1	789	2	Y	300	300	0	1	8	8
							330	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	7	1	845	2	Y	324	325	0	1	8	6
							1	4	356	9							
04	1140	N	1432	-0-	292	-0-	57	1	1010	2	Y	328	328	0	1	8	5
							4	4	361	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	294	1	3703	2	Y	524	522	0			10
							576	9									
12	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	339	1	3887	2	Y	565	564	0	1	8	10
							622	9									
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	356	1	3369	2	Y	519	516	0	1	8	12
							3	4	571	9							
02	3612	X	2880	-0-	-732	-0-	346	1	2195	2	Y	308	309	0	1	8	10
							339	9									
03	3999	X	434	-0-	-3565	-0-	247	1	21	2	Y	150	150	0			10
							1	4	165	9							
04	3870	X	1227	-0-	-2643	-0-	492	1	717	2	Y	16	17	0			9
							18	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	374	1	2796	2	Y	492	492	0			2
							541	9									
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	414	1	3150	2	Y	694	691	0	1	8	4
							763	9									
01	3007	X	2454	-0-	-553	-0-	288	1	1627	2	Y	487	486	0	1	8	4
							3	4	536	9							
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
04	2910	X	4498	-0-	1588	-0-	488	1	2936	2	Y	965	960	0	2	8	3
							12	4	1062	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	484	1	4324	2	Y	1468	1468	0	1	8	1
							1	4	1615	9							
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	488	1	4458	2	Y	1564	1559	0	5	8	1
							1720	9									
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	534	1	3843	2	Y	1616	1607	0	3	8	7
							10	4	1778	9							
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
04	3900	X	284	-0-	-3616	-0-	189	1	11	2	Y	75	75	0			-0-
							1	4	83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	184	1	4225	2	Y	382	484	0			182
							420	9									
12	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	190	1	4337	2	Y	412	313	0	1	8	280
							453	9									
01	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	188	1	4270	2	Y	398	381	0			297
							438	9									
02	4620	X	4441	-0-	-179	-0-	170	1	3858	2	Y	375	195	0	233	1	244
							413	9									
03	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	188	1	4182	2	Y	424	3	0	533	1	132
							466	9									
04	4830	X	4466	-0-	-364	-0-	180	1	3846	2	Y	400	186	1	1	8	345
							440	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	385	1	3337	2	Y	555	554	0			7
							611	9									
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	400	1	3520	2	Y	590	587	0	1	8	9
							649	9									
01	4464	X	3790	-0-	-674	-0-	349	1	2820	2	Y	562	558	0	1	8	12
							3	4	618	9							
02	4032	X	3632	-0-	-400	-0-	332	1	2754	2	Y	496	496	0	1	8	11
							546	9									
03	4557	X	3661	-0-	-896	-0-	376	1	2854	2	Y	391	390	0	1	8	11
							1	4	430	9							
04	4410	X	3463	-0-	-947	-0-	359	1	2582	2	Y	469	469	0	1	8	10
							6	4	516	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
11	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	581	1	1405	2	Y	549	566	0			270
							604	9									
12	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	590	1	1761	2	Y	592	531	0	1	8	330
							651	9									
01	3100	N	3655	-0-	555	555	611	1	2344	2	Y	636	606	0	1	8	359
							700	9									
02	2800	N	3364	-0-	564	1119	580	1	2173	2	Y	555	445	0	1	8	468
							611	9									
03	3100	N	3417	-0-	317	1436	564	1	2150	2	Y	639	625	0	1	8	481
							703	9									
04	660	X	3177	-0-	2517	-0-	519	1	1983	2	Y	614	706	0	1	8	388
							675	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
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	441	1	4633	2	Y	856	855	0	1	8	1
							942	9									
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	434	1	4212	2	Y	852	848	0	2	8	3
							937	9									
01	7564	X	5112	-0-	-2452	-0-	390	1	3794	2	Y	839	836	0	1	8	5
							5	4	923	9							
02	5908	X	4076	-0-	-1832	-0-	346	1	2918	2	Y	738	736	0	4	8	3
							812	9									
03	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	449	1	4370	2	Y	888	886	0	2	8	3
							3	4	977	9							
04	6030	X	5039	-0-	-991	-0-	418	1	3827	2	Y	714	713	0	1	8	3
							9	4	785	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	1	136	1	1	8	126
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	599	1	5980	2	N	591	366	1			351
							650	9									
01	3565	X	1350	-0-	-2215	-0-	471	1	661	2	N	198	323	1	1	8	225
							218	9									
02	3220	X	1403	-0-	-1817	-0-	482	1	697	2	N	204	171	1	2	8	256
							224	9									
03	5177	X	1294	-0-	-3883	-0-	484	1	626	2	N	167	186	1	3	8	234
							184	9									
04	5010	X	1770	-0-	-3240	-0-	667	1	903	2	N	182	184	1	1	8	231
							200	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

11	9420	X	8000	-0-	-1420	-0-	7406	2	594	9	N	540	411	1			231
12	9734	X	7831	-0-	-1903	-0-	7226	2	605	9	N	550	550	1			231
01	8401	X	7274	-0-	-1127	-0-	6716	2	558	9	N	507	653	1			85
02	7588	X	6407	-0-	-1181	-0-	5972	2	435	9	N	395	364	1			116
03	8339	X	6672	-0-	-1667	-0-	6191	2	481	9	N	437	353	1			200
04	8010	X	6777	-0-	-1233	-0-	6282	2	495	9	N	450	513	1			137

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

11	8040	X	7703	-0-	-337	-0-	7141	2	562	9	N	511	538	1			85
12	8308	X	7657	-0-	-651	-0-	7083	2	574	9	N	522	378	1	1	8	228
01	8339	X	7287	-0-	-1052	-0-	6740	2	547	9	N	497	628	1			97
02	7532	X	6758	-0-	-774	-0-	6295	2	463	9	N	421	364	1			154
03	8339	X	7163	-0-	-1176	-0-	6643	2	520	9	N	473	537	1			90
04	7710	X	7601	-0-	-109	-0-	7044	2	557	9	N	506	358	1			238

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

11	11100	X	9242	-0-	-1858	-0-	8580	2	662	9	N	602	641	1			117
12	11191	X	8950	-0-	-2241	-0-	8284	2	666	9	N	605	543	1			179
01	10261	X	9359	-0-	-902	-0-	8640	2	719	9	N	654	593	1			240
02	9268	X	8649	-0-	-619	-0-	8035	2	614	9	N	558	536	1			262
03	10261	X	8743	-0-	-1518	-0-	8103	2	640	9	N	582	716	1	3	8	125
04	9240	X	8513	-0-	-727	-0-	7917	2	596	9	N	542	530	1			137

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

11	11700	X	10390	-0-	-1310	-0-	9630	2	760	9	N	691	711	1			134
12	12090	X	10205	-0-	-1885	-0-	9455	2	750	9	N	682	549	1			267
01	10850	X	10671	-0-	-179	-0-	9892	2	779	9	N	708	821	1	1	8	153
02	9800	X	9215	-0-	-585	-0-	8548	2	667	9	N	606	527	1	5	8	227
03	10850	X	9649	-0-	-1201	-0-	8954	2	695	9	N	632	721	1			138
04	10380	X	8554	-0-	-1826	-0-	7956	2	598	9	N	544	528	1			154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7731	-0-	-369	-0-	15	1	6372	2	Y	1222	1220	0	1	8	10
							1344	9									
12	8370	X	7795	-0-	-575	-0-	24	1	6253	2	Y	1380	1376	0	4	8	10
							1518	9									
01	8277	X	7058	-0-	-1219	-0-	26	1	5591	2	Y	1303	1297	0	2	8	14
							8	4	1433	9							
02	7448	X	5523	-0-	-1925	-0-	18	1	4515	2	Y	900	901	0	3	8	10
							990	9									
03	8091	X	6340	-0-	-1751	-0-	23	1	5155	2	Y	1053	1051	0	2	8	10
							4	4	1158	9							
04	7740	X	6698	-0-	-1042	-0-	14	1	5577	2	Y	995	994	0	2	8	9
							12	4	1095	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

11	6780	X	2467	-0-	-4313	-0-	66	1	2256	2	N	132	209	1			71
							145	9									
12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	176	1	7229	2	N	367	180	1			258
							404	9									
01	7192	X	6506	-0-	-686	-0-	184	1	5923	2	N	363	531	1	3	8	87
							399	9									
02	6496	X	5128	-0-	-1368	-0-	155	1	4657	2	N	287	161	1	2	8	211
							316	9									
03	7812	X	5924	-0-	-1888	-0-	152	1	5410	2	N	329	364	1			176
							362	9									
04	7560	X	5754	-0-	-1806	-0-	158	1	5259	2	N	306	337	1			145
							337	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

11	5610	X	2290	-0-	-3320	-0-	61	1	2094	2	N	123	171	1			84
							135	9									
12	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	167	1	6824	2	N	337	185	1	1	8	235
							371	9									
01	6355	X	5677	-0-	-678	-0-	161	1	5175	2	N	310	436	1			109
							341	9									
02	5740	X	5349	-0-	-391	-0-	161	1	4852	2	N	305	181	1			233
							336	9									
03	7006	X	4329	-0-	-2677	-0-	112	1	3972	2	N	223	368	1			88
							245	9									
04	6780	X	4404	-0-	-2376	-0-	119	1	4002	2	N	257	177	1			168
							283	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

11	6900	X	2368	-0-	-4532	-0-	147	1	2070	2	N	137	333	1			68
							151	9									
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	291	1	6955	2	N	418	186	1			300
							460	9									
01	7006	X	4928	-0-	-2078	-0-	308	1	4239	2	N	346	428	1			218
							381	9									
02	6328	X	3874	-0-	-2454	-0-	270	1	3321	2	N	257	340	1	1	8	134
							283	9									
03	7719	X	6076	-0-	-1643	-0-	319	1	5408	2	N	317	354	1			97
							349	9									
04	7470	X	6744	-0-	-726	-0-	348	1	6051	2	N	314	166	1			245
							345	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	2666	-0-	-4294	-0-	158 153	1 9	2355	2	N	139	180	1			135
12	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	315 386	1 9	8149	2	N	351	181	1			305
01	7502	X	5906	-0-	-1596	-0-	351 365	1 9	5190	2	N	332	407	1			230
02	6776	X	5931	-0-	-845	-0-	407 348	1 9	5176	2	N	316	346	1			200
03	7905	X	6183	-0-	-1722	-0-	368 359	1 9	5456	2	N	326	348	1			178
04	7650	X	4732	-0-	-2918	-0-	289 310	1 9	4133	2	N	282	355	1			105

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
11	8850	X	2444	-0-	-6406	-0-	62 184	1 9	2198	2	N	167	119	1			140
12	9145	X	6729	-0-	-2416	-0-	153 336	1 9	6240	2	N	305	192	1			253
01	8556	X	6307	-0-	-2249	-0-	174 438	1 9	5695	2	N	398	468	1	1	8	182
02	7728	X	2317	-0-	-5411	-0-	71 139	1 9	2107	2	N	126	181	1	2	8	125
03	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	227 624	1 9	8155	2	N	567	547	1			145
04	6510	X	8700	-0-	2190	-0-	226 707	1 9	7767	2	N	643	545	1			243

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	114 1245	1 9	12278	2	N	1132	886	1			424
12	14043	X	13558	-0-	-485	-0-	117 1271	1 9	12170	2	N	1155	1290	1			289
01	14043	X	13719	-0-	-324	-0-	118 1274	1 9	12327	2	N	1158	1293	1	3	8	151
02	12684	X	12192	-0-	-492	-0-	106 1104	1 9	10982	2	N	1004	905	1			250
03	14043	X	13157	-0-	-886	-0-	117 1165	1 9	11875	2	N	1059	911	1	4	8	394
04	13590	X	12601	-0-	-989	-0-	113 1095	1 9	11393	2	N	995	1077	1			312

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8276	-0-	-514	-0-	70 714	1 9	7492	2	N	649	644	1	1	8	240
12	9083	X	7916	-0-	-1167	-0-	69 712	1 9	7135	2	N	647	646	1	1	8	240
01	9796	X	8153	-0-	-1643	-0-	71 738	1 9	7344	2	N	671	745	1			166
02	8848	X	7403	-0-	-1445	-0-	65 645	1 9	6693	2	N	586	550	1			202
03	9796	X	8135	-0-	-1661	-0-	73 685	1 9	7377	2	N	623	552	1	2	8	271
04	8280	X	8042	-0-	-238	-0-	73 655	1 9	7314	2	N	595	712	1			154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	9636	-0-	-1554	-0-	82	1	8811	2	N	675	584	1			233
							743	9									
12	10385	X	9593	-0-	-792	-0-	85	1	8736	2	N	702	819	1			116
							772	9									
01	11160	X	9995	-0-	-1165	-0-	88	1	9102	2	N	732	741	1			107
							805	9									
02	10080	X	8805	-0-	-1275	-0-	78	1	8016	2	N	646	540	1	1	8	212
							711	9									
03	11160	X	9706	-0-	-1454	-0-	87	1	8874	2	N	677	738	1	3	8	148
							745	9									
04	9660	X	7551	-0-	-2109	-0-	70	1	6951	2	N	482	521	1			109
							530	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	124	1	13313	2	N	1264	1216	1			258
							1390	9									
12	14942	X	14793	-0-	-149	-0-	128	1	13249	2	N	1287	1285	1			260
							1416	9									
01	14942	X	14590	-0-	-352	-0-	126	1	13066	2	N	1271	1273	1			258
							1398	9									
02	13496	X	13216	-0-	-280	-0-	115	1	11863	2	N	1125	1088	1			295
							1238	9									
03	14942	X	14318	-0-	-624	-0-	126	1	12859	2	N	1212	1277	1	11	8	219
							1333	9									
04	14460	X	14946	-0-	486	-0-	134	1	13493	2	N	1199	1092	1			326
							1319	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8274	-0-	-966	-0-	92	1	7609	2	N	521	505	1			245
							573	9									
12	9486	X	8015	-0-	-1471	-0-	93	1	7372	2	N	500	550	1			195
							550	9									
01	9238	X	8282	-0-	-956	-0-	95	1	7572	2	N	559	553	1	1	8	200
							615	9									
02	8344	X	7485	-0-	-859	-0-	88	1	6855	2	N	493	546	1			147
							542	9									
03	9238	X	7893	-0-	-1345	-0-	98	1	7274	2	N	474	369	1			252
							521	9									
04	8280	X	7413	-0-	-867	-0-	92	1	6831	2	N	445	356	1			341
							490	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7902	-0-	-798	-0-	87	1	7240	2	N	523	686	1			94
							575	9									
12	8711	X	8027	-0-	-684	-0-	93	1	7341	2	N	539	537	1			96
							593	9									
01	9083	X	7887	-0-	-1196	-0-	90	1	7185	2	N	556	541	1			111
							612	9									
02	8204	X	6036	-0-	-2168	-0-	71	1	5512	2	N	412	359	1	1	8	163
							453	9									
03	9083	X	6296	-0-	-2787	-0-	78	1	5767	2	N	410	369	1			204
							451	9									
04	7890	X	6525	-0-	-1365	-0-	81	1	5971	2	N	430	532	1			102
							473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9264	-0-	-1326	-0-	102 746	1 9	8416	2	N	678	712	1			162
12	10912	X	9091	-0-	-1821	-0-	104 723	1 9	8264	2	N	657	550	1			269
01	10261	X	9019	-0-	-1242	-0-	103 692	1 9	8224	2	N	629	732	1	1	8	165
02	9268	X	8585	-0-	-683	-0-	100 670	1 9	7815	2	N	609	533	1			241
03	10261	X	8520	-0-	-1741	-0-	106 609	1 9	7805	2	N	554	539	1	8	8	248
04	9270	X	8238	-0-	-1032	-0-	102 569	1 9	7567	2	N	517	529	1			236

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
11	48090	X	40313	-0-	-7777	-0-	193 1536	1 9	38584	2	N	1396	1214	1	1	8	355
12	44609	X	39689	-0-	-4920	-0-	197 1536	1 9	37956	2	N	1396	1289	1	2	8	460
01	46903	X	37347	-0-	-9556	-0-	193 1357	1 9	35797	2	N	1234	1487	1	14	8	193
02	42364	X	32268	-0-	-10096	-0-	171 1253	1 9	30844	2	N	1139	1087	1	6	8	239
03	46903	X	34457	-0-	-12446	-0-	187 1297	1 9	32973	2	N	1179	1082	1	38	8	298
04	40320	X	32328	-0-	-7992	-0-	180 1136	1 9	31012	2	N	1033	1090	1	6	8	235

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
11	39540	X	34983	-0-	-4557	-0-	167 1361	1 9	33455	2	N	1237	1126	1			228
12	38781	X	35191	-0-	-3590	-0-	175 1458	1 9	33558	2	N	1325	1270	1			283
01	38006	X	34735	-0-	-3271	-0-	179 1411	1 9	33145	2	N	1283	1473	1	3	8	90
02	34328	X	31248	-0-	-3080	-0-	165 1284	1 9	29799	2	N	1167	1087	1	3	8	167
03	38006	X	34034	-0-	-3972	-0-	185 1344	1 9	32505	2	N	1222	1265	1			124
04	34980	X	32366	-0-	-2614	-0-	180 1264	1 9	30922	2	N	1149	1090	1			183

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
11	9120	X	8354	-0-	-766	-0-	92 618	1 9	7644	2	N	562	548	1			243
12	9424	X	8269	-0-	-1155	-0-	95 629	1 9	7545	2	N	572	549	1			266
01	9145	X	8548	-0-	-597	-0-	97 677	1 9	7774	2	N	615	683	1	4	8	194
02	8260	X	7634	-0-	-626	-0-	89 589	1 9	6956	2	N	535	360	1			369
03	9052	X	8312	-0-	-740	-0-	103 616	1 9	7593	2	N	560	542	1			387
04	8340	X	7979	-0-	-361	-0-	98 578	1 9	7303	2	N	525	716	1			196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2192	2	172	9	N	156	163	1	1	8	138
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2265	2	168	9	N	153	152	1			139
01	2480	N	2332	-0-	-148	-0-	2164	2	168	9	N	153	125	1	1	8	166
02	2212	N	1814	-0-	-398	-0-	1662	2	152	9	N	138	150	1			154
03	2418	N	2088	-0-	-330	-0-	1917	2	171	9	N	155	141	1			168
04	2250	N	1989	-0-	-261	-0-	1825	2	164	9	N	149	240	1			77

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

11	9480	X	8291	-0-	-1189	-0-	160	1	7441	2	N	627	643	1			123
							690	9									
12	9796	X	8354	-0-	-1442	-0-	170	1	7459	2	N	659	542	1			240
							725	9									
01	9052	X	8491	-0-	-561	-0-	168	1	7590	2	N	666	735	1			171
							733	9									
02	8176	X	7020	-0-	-1156	-0-	141	1	6310	2	N	517	608	1	5	8	75
							569	9									
03	9052	X	8176	-0-	-876	-0-	167	1	7321	2	N	625	524	1			176
							688	9									
04	8280	X	6721	-0-	-1559	-0-	145	1	6039	2	N	488	523	1			141
							537	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

11	5370	X	5267	-0-	-103	-0-	100	1	4672	2	N	450	355	1			197
							495	9									
12	5549	X	4755	-0-	-794	-0-	95	1	4205	2	N	414	361	1			250
							455	9									
01	5952	X	5144	-0-	-808	-0-	100	1	4532	2	N	465	548	1			167
							512	9									
02	5376	X	4683	-0-	-693	-0-	91	1	4142	2	N	409	365	1	1	8	210
							450	9									
03	5952	X	4678	-0-	-1274	-0-	94	1	4145	2	N	399	364	1			245
							439	9									
04	5280	X	4723	-0-	-557	-0-	99	1	4193	2	N	392	350	1			287
							431	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

11	8430	X	7786	-0-	-644	-0-	151	1	6986	2	N	590	727	1			96
							649	9									
12	8525	X	7661	-0-	-864	-0-	157	1	6871	2	N	575	548	1			123
							633	9									
01	8742	X	7740	-0-	-1002	-0-	153	1	6908	2	N	617	536	1			204
							679	9									
02	7896	X	6323	-0-	-1573	-0-	126	1	5676	2	N	474	477	1	1	8	200
							521	9									
03	8742	X	6815	-0-	-1927	-0-	141	1	6137	2	N	488	540	1			148
							537	9									
04	7800	X	7114	-0-	-686	-0-	151	1	6337	2	N	569	531	1			186
							626	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	367 625	1 9	8245	2	N	568	705	1			84
12	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	437 636	1 9	8725	2	N	578	368	1	1	8	293
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	373 645	1 9	8304	2	N	586	656	1			223
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	348 587	1 9	7572	2	N	534	523	1			234
03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	358 647	1 9	8000	2	N	588	541	1			281
04	8430	X	7162	-0-	-1268	-0-	296 466	1 9	6400	2	N	424	540	1			165

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
11	9750	X	6951	-0-	-2799	-0-	271 560	1 9	6120	2	N	509	341	1			296
12	8866	X	6988	-0-	-1878	-0-	307 541	1 9	6140	2	N	492	550	1			238
01	9703	X	7010	-0-	-2693	-0-	277 527	1 9	6206	2	N	479	556	1	1	8	160
02	8764	X	6741	-0-	-2023	-0-	271 530	1 9	5940	2	N	482	350	1	1	8	291
03	9703	X	7401	-0-	-2302	-0-	288 608	1 9	6505	2	N	553	549	1			295
04	6960	X	8980	-0-	2020	-0-	354 809	1 9	7817	2	N	735	720	1			310

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
11	7650	X	6357	-0-	-1293	-0-	254 406	1 9	5697	2	N	369	354	1			179
12	8091	X	6711	-0-	-1380	-0-	298 452	1 9	5961	2	N	411	362	1			228
01	8091	X	7218	-0-	-873	-0-	286 538	1 9	6394	2	N	489	552	1			165
02	7308	X	5858	-0-	-1450	-0-	240 398	1 9	5220	2	N	362	360	1			167
03	7223	X	6415	-0-	-808	-0-	255 463	1 9	5697	2	N	421	365	1			223
04	6990	X	6181	-0-	-809	-0-	252 440	1 9	5489	2	N	400	341	1			282

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
11	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	612 589	1 9	7777	2	N	535	544	1	2	8	258
12	9548	X	6829	-0-	-2719	-0-	502 607	1 9	5720	2	N	552	550	1	3	8	257
01	9548	X	6757	-0-	-2791	-0-	553 572	1 9	5632	2	N	520	525	1	2	8	250
02	8624	X	5466	-0-	-3158	-0-	534 550	1 9	4382	2	N	500	500	1	6	8	244
03	9548	X	7206	-0-	-2342	-0-	640 603	1 9	5963	2	N	548	542	1	12	8	238
04	8970	X	6222	-0-	-2748	-0-	602 529	1 9	5091	2	N	481	344	1	3	8	372

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34680	X	30201	-0-	-4479	-0-	87	1	28069	2	N	1859	1801	1			235
							2045	9									
12	34131	X	28314	-0-	-5817	-0-	85	1	26146	2	N	1894	1659	1	1	8	469
							2083	9									
01	32395	X	27793	-0-	-4602	-0-	84	1	25744	2	N	1786	2022	1	1	8	232
							1965	9									
02	28196	X	23405	-0-	-4791	-0-	73	1	21536	2	N	1633	1635	1	1	8	229
							1796	9									
03	31217	X	25955	-0-	-5262	-0-	80	1	23897	2	N	1798	1790	1			237
							1978	9									
04	30210	X	13973	-0-	-16237	-0-	60	1	12979	2	N	849	898	1	1	8	187
							934	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31380	X	26841	-0-	-4539	-0-	77	1	24804	2	N	1782	1798	1	1	8	308
							1960	9									
12	30814	X	28238	-0-	-2576	-0-	85	1	26134	2	N	1835	1635	1	1	8	507
							2019	9									
01	29078	X	27925	-0-	-1153	-0-	86	1	26051	2	N	1625	1955	1			177
							1788	9									
02	25144	X	25114	-0-	-30	-0-	80	1	23389	2	N	1495	1276	1	1	8	395
							1645	9									
03	28804	X	28804	-0-	-0-	-0-	90	1	26813	2	N	1728	1810	1			313
							1901	9									
04	27330	X	11232	-0-	-16098	-0-	50	1	10604	2	N	525	699	1	1	8	138
							578	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	470	1	12185	2	N	1127	1095	1	1	8	184
							1240	9									
12	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	482	1	12351	2	N	1090	1083	1	2	8	189
							1199	9									
01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	489	1	11845	2	N	1285	1301	1	9	8	164
							1414	9									
02	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	445	1	10742	2	N	959	909	1	9	8	205
							1055	9									
03	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	500	1	11704	2	N	1065	905	1	7	8	358
							1172	9									
04	2670	X	12003	-0-	9333	-0-	486	1	10476	2	N	946	890	1	1	8	413
							1041	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	45	1	6531	2	N	418	548	1			73
							460	9									
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	46	1	6393	2	N	436	366	1			143
							480	9									
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	48	1	6649	2	N	442	528	1	1	8	56
							486	9									
02	6580	X	6554	-0-	-26	-0-	47	1	6071	2	N	396	320	1			132
							436	9									
03	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	57	1	6968	2	N	431	362	1			201
							474	9									
04	7050	X	6915	-0-	-135	-0-	52	1	6349	2	N	467	545	1			123
							514	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	7963	-0-	-3977	-0-	49	1	7253	2	N	601	515	1			287
							661	9									
12	12710	X	7970	-0-	-4740	-0-	52	1	7230	2	N	625	736	1			176
							688	9									
01	12710	X	7570	-0-	-5140	-0-	50	1	6853	2	N	606	542	1			240
							667	9									
02	11480	X	6060	-0-	-5420	-0-	42	1	5497	2	N	474	533	1			181
							521	9									
03	11625	X	5691	-0-	-5934	-0-	42	1	5145	2	N	458	363	1			276
							504	9									
04	7950	X	7038	-0-	-912	-0-	53	1	6402	2	N	530	692	1			114
							583	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	13436	-0-	-1414	-0-	83	1	12168	2	N	1077	902	1			273
							1185	9									
12	15345	X	13011	-0-	-2334	-0-	84	1	11747	2	N	1073	1081	1			265
							1180	9									
01	15128	X	13026	-0-	-2102	-0-	85	1	11672	2	N	1154	1135	1	3	8	281
							1269	9									
02	13664	X	11513	-0-	-2151	-0-	80	1	10319	2	N	1013	902	1			392
							1114	9									
03	15128	X	12335	-0-	-2793	-0-	91	1	11179	2	N	968	1263	1			97
							1065	9									
04	13440	X	11731	-0-	-1709	-0-	86	1	10477	2	N	1062	851	1			308
							1168	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1377	2	155	9	N	141	147	1	1	8	82
12	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1468	2	176	9	N	160	104	1			138
01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	1336	2	160	9	N	145	212	1			71
02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	1182	2	155	9	N	141					212
03	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1342	2	177	9	N	161	312	1			61
04	1440	N	1491	-0-	51	-0-	1320	2	171	9	N	155	164	1			52

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3385	-0-	-575	-0-	3140	2	245	9	N	223	344	1	1	8	57
12	3968	X	3529	-0-	-439	-0-	3278	2	251	9	N	228	106	1			179
01	3968	X	3345	-0-	-623	-0-	3107	2	238	9	N	216	313	1			82
02	3584	X	3075	-0-	-509	-0-	2854	2	221	9	N	201	160	1			123
03	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	3037	2	226	9	N	205	170	1			158
04	3420	X	2485	-0-	-935	-0-	2309	2	176	9	N	160	213	1			105

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3927	2	352	9	N	320	339	1	1	8	181
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3702	2	300	9	N	273	335	1			119
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3368	2	267	9	N	243	274	1			88
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3201	2	256	9	N	233	184	1			137
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3575	2	279	9	N	254	342	1			49
04	3360	X	3664	-0-	304	-0-	3401	2	263	9	N	239	218	1			70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	70	1	10242	2	N	690	694	1			89
							759	9									
12	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	70	1	9802	2	N	711	542	1			258
							782	9									
01	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	70	1	9632	2	N	771	939	1	1	8	89
							848	9									
02	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	66	1	8557	2	N	642	537	1			194
							706	9									
03	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	80	1	9851	2	N	723	723	1	3	8	191
							795	9									
04	9840	X	7992	-0-	-1848	-0-	60	1	7345	2	N	534	539	1			186
							587	9									

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
11	10830	X	8760	-0-	-2070	-0-	54	1	7959	2	N	679	369	1			432
							747	9									
12	11191	X	6848	-0-	-4343	-0-	44	1	6199	2	N	550	870	1	1	8	111
							605	9									
01	9579	X	6959	-0-	-2620	-0-	46	1	6265	2	N	589	547	1			153
							648	9									
02	8624	X	5507	-0-	-3117	-0-	38	1	4973	2	N	451	364	1			240
							496	9									
03	9548	X	6735	-0-	-2813	-0-	49	1	6104	2	N	529	548	1			221
							582	9									
04	8760	X	7352	-0-	-1408	-0-	55	1	6669	2	N	571	546	1			246
							628	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
11	16320	X	14914	-0-	-1406	-0-	94	1	13728	2	N	993	914	1	1	8	216
							1092	9									
12	16864	X	14978	-0-	-1886	-0-	99	1	13799	2	N	982	903	1	2	8	293
							1080	9									
01	16864	X	15188	-0-	-1676	-0-	102	1	13934	2	N	1047	1121	1			219
							1152	9									
02	15232	X	13439	-0-	-1793	-0-	95	1	12332	2	N	920	872	1	6	8	261
							1012	9									
03	16864	X	11740	-0-	-5124	-0-	89	1	10902	2	N	681	726	1			216
							749	9									
04	14910	X	11870	-0-	-3040	-0-	89	1	10858	2	N	839	908	1			147
							923	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
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1927	2	209	9	N	190	192	1			50
12	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	1925	2	209	9	N	190	79	1			161
01	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	1954	2	208	9	N	189	237	1			113
02	1988	N	1936	-0-	-52	-0-	1739	2	197	9	N	179	170	1			122
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2012	2	219	9	N	199	179	1			142
04	2100	N	2193	-0-	93	-0-	1995	2	198	9	N	180	270	1			52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	4457	-0-	-2203	-0-	150	1	3975	2	Y	302	301	0	1	8	6
							332	9									
12	7254	X	2972	-0-	-4282	-0-	141	1	2528	2	Y	275	274	0			7
							303	9									
01	5394	X	1529	-0-	-3865	-0-	120	1	1113	2	Y	267	265	0			9
							2	4	294	9							
02	4872	X	692	-0-	-4180	-0-	92	1	394	2	Y	187	186	0			10
							206	9									
03	5394	X	209	-0-	-5185	-0-	95	1	13	2	Y	92	93	0			9
							101	9									
04	4470	X	281	-0-	-4189	-0-	72	1	24	2	Y	166	166	0	1	8	8
							2	4	183	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
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	316	1	1481	2	Y	1453	1452	0	1	8	5
							1	4	1598	9							
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	356	1	2665	2	Y	1544	1541	0	5	8	3
							1698	9									
01	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	572	1	3705	2	Y	1464	1456	0	2	8	9
							9	4	1610	9							
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	527	1	3478	2	Y	1100	1099	0	4	8	6
							1210	9									
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	545	1	3366	2	Y	1404	1401	0	3	8	6
							5	4	1544	9							
04	5310	X	5630	-0-	320	-0-	512	1	3636	2	Y	1333	1332	0	3	8	4
							16	4	1466	9							

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	223	1	940	2	Y	888	887	0	1	8	-0-
							977	9									
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	239	1	1506	2	Y	895	892	0	1	8	2
							985	9									
01	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	389	1	658	2	Y	827	823	0	1	8	5
							5	4	910	9							
02	2800	N	3457	-0-	657	657	389	1	2251	2	Y	743	743	0	3	8	2
							817	9									
03	3100	N	3827	-0-	727	1384	411	1	2232	2	Y	1073	1070	0	2	8	3
							4	4	1180	9							
04	1200	N	4086	-0-	2886	-0-	399	1	2479	2	Y	1086	1085	0	2	8	2
							13	4	1195	9							

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	9699	-0-	-951	-0-	219	1	8880	2	Y	545	543	0			19
							600	9									
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	268	1	10300	2	Y	592	591	0	1	8	19
							651	9									
01	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	220	1	9288	2	Y	426	424	0	1	8	20
							3	4	469	9							
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	200	1	7985	2	Y	551	550	0	1	8	20
							606	9									
03	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	231	1	9166	2	Y	782	779	0	2	8	21
							3	4	860	9							
04	5670	X	9891	-0-	4221	-0-	220	1	8746	2	Y	832	831	0	2	8	20
							10	4	915	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	315	1	2935	2	Y	791	789	0	1	8	1
							870	9									
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	356	1	3744	2	Y	807	805	0	1	8	2
							888	9									
01	5022	X	4856	-0-	-166	-0-	541	1	3465	2	Y	768	764	0	1	8	5
							5	4	845	9							
02	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	522	1	3290	2	Y	758	757	0	3	8	3
							834	9									
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	590	1	3922	2	Y	786	784	0	2	8	3
							3	4	865	9							
04	4830	X	5227	-0-	397	-0-	533	1	3854	2	Y	755	755	0	1	8	2
							9	4	831	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

11	18780	X	16925	-0-	-1855	-0-	341	1	15317	2	Y	1152	1142	1			187
							1267	9									
12	18817	X	15300	-0-	-3517	-0-	356	1	13724	2	Y	1109	1112	1	1	8	183
							1220	9									
01	20398	X	16227	-0-	-4171	-0-	505	1	14372	2	Y	1227	1310	1	8	8	92
							1350	9									
02	18424	X	13124	-0-	-5300	-0-	394	1	11726	2	Y	913	869	1	16	8	120
							1004	9									
03	20398	X	13409	-0-	-6989	-0-	413	1	12445	2	Y	501	539	1			82
							551	9									
04	16920	X	14520	-0-	-2400	-0-	435	1	13611	2	Y	431	462	1			51
							474	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

11	12210	X	9958	-0-	-2252	-0-	359	1	8291	2	Y	1189	1189	1			187
							1308	9									
12	12152	X	8717	-0-	-3435	-0-	366	1	7242	2	Y	1008	1032	1			163
							1109	9									
01	12834	X	9623	-0-	-3211	-0-	485	1	7858	2	Y	1164	1238	1	6	8	83
							1280	9									
02	11592	X	7873	-0-	-3719	-0-	465	1	6251	2	Y	1052	984	1	17	8	134
							1157	9									
03	12834	X	9027	-0-	-3807	-0-	535	1	7014	2	Y	1344	1284	1			194
							1478	9									
04	9960	X	8313	-0-	-1647	-0-	531	1	6497	2	Y	1168	1230	1			132
							1285	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	7065	2	1458	9	N	1325	1441	1			72
12	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	7157	2	1599	9	N	1454	1437	1	1	8	88
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	5532	2	1414	9	N	1285	1294	1	6	8	73
02	6160	X	2982	-0-	-3178	-0-	2331	2	651	9	N	592	456	1	3	8	206
03	6820	X	3152	-0-	-3668	-0-	2727	2	425	9	N	386	364	1			228
04	6600	X	10616	-0-	4016	-0-	8817	2	1799	9	N	1635	1640	1	1	8	222

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

11	3630	X	3396	-0-	-234	-0-	2655	2	741	9	N	674	815	1			54
12	4061	X	3319	-0-	-742	-0-	2547	2	772	9	N	702	540	1	2	8	214
01	4061	X	3019	-0-	-1042	-0-	2209	2	810	9	N	736	845	1	6	8	99
02	3668	X	3258	-0-	-410	-0-	2551	2	707	9	N	643	530	1	3	8	209
03	3813	X	1578	-0-	-2235	-0-	873	2	705	9	N	641	690	1	15	8	145
04	3390	X	2710	-0-	-680	-0-	2044	2	666	9	N	605	694	1	2	8	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	11560	-0-	-3080	-0-	331	1	9630	2	Y	1454	1440	1			241
							1599	9									
12	14415	X	10912	-0-	-3503	-0-	385	1	8966	2	Y	1419	1420	1	2	8	238
							1561	9									
01	12617	X	11832	-0-	-785	-0-	540	1	9613	2	Y	1526	1636	1	10	8	118
							1679	9									
02	11396	X	9653	-0-	-1743	-0-	479	1	7764	2	Y	1282	1207	1	22	8	171
							1410	9									
03	12400	X	11225	-0-	-1175	-0-	550	1	8853	2	Y	1656	1582	1			245
							1822	9									
04	11550	X	10047	-0-	-1503	-0-	520	1	7944	2	Y	1439	1516	1			168
							1583	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18150	X	15068	-0-	-3082	-0-	303	1	13317	2	Y	1316	1309	1			211
							1448	9									
12	17794	X	15021	-0-	-2773	-0-	343	1	13148	2	Y	1391	1377	1	1	8	224
							1530	9									
01	16926	X	16129	-0-	-797	-0-	494	1	13976	2	Y	1508	1613	1	9	8	110
							1659	9									
02	15288	X	14258	-0-	-1030	-0-	422	1	12485	2	Y	1228	1159	1	21	8	158
							1351	9									
03	16926	X	16334	-0-	-592	-0-	480	1	14093	2	Y	1601	1529	1			230
							1761	9									
04	15600	X	15084	-0-	-516	-0-	433	1	13132	2	Y	1381	1455	1			156
							1519	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	3441	2	1103	9	Y	1003	1035	0	1	8	134
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	3516	2	1141	9	Y	1037	1025	0	4	8	142
01	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	3381	2	1107	9	Y	1006	1021	0	1	8	126
02	4060	X	3935	-0-	-125	-0-	2990	2	945	9	Y	859	813	0	3	8	169
03	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	3226	2	1034	9	Y	940	951	0	2	8	156
04	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	2943	2	967	9	Y	879	951	0	2	8	82

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
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	8	1	4839	2	Y	685	684	0			7
							754	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	12	1	4999	2	Y	716	714	0	1	8	8
							788	9									
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	14	1	4974	2	Y	700	697	0	1	8	10
							4	4	770	9							
02	4620	X	3255	-0-	-1365	-0-	12	1	2584	2	Y	599	598	0	2	8	9
							659	9									
03	5115	X	2742	-0-	-2373	-0-	15	1	1990	2	Y	668	666	0	2	8	9
							2	4	735	9							
04	4950	X	2643	-0-	-2307	-0-	9	1	1924	2	Y	638	638	0	1	8	8
							8	4	702	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	9768	-0-	-3312	-0-	343	1	8273	2	Y	1047	1267	1			84
							1152	9									
12	13113	X	9963	-0-	-3150	-0-	395	1	8445	2	Y	1021	1068	1			37
							1123	9									
01	13299	X	10704	-0-	-2595	-0-	488	1	8997	2	Y	1108	1111	1			34
							1219	9									
02	12012	X	9383	-0-	-2629	-0-	475	1	7807	2	Y	1001	1007	1			28
							1101	9									
03	13299	X	10424	-0-	-2875	-0-	536	1	8742	2	Y	1042	1019	1	6	8	45
							1146	9									
04	10350	X	8419	-0-	-1931	-0-	442	1	6932	2	Y	950	933	1	2	8	60
							1045	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
11	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	388	1	11405	2	Y	803	998	1			66
							883	9									
12	12865	X	9463	-0-	-3402	-0-	385	1	8070	2	Y	916	950	1			32
							1008	9									
01	15097	X	8765	-0-	-6332	-0-	423	1	7418	2	Y	840	847	1			25
							924	9									
02	13636	X	6142	-0-	-7494	-0-	371	1	4957	2	Y	740	746	1			19
							814	9									
03	15097	X	7082	-0-	-8015	-0-	439	1	5720	2	Y	839	818	1	5	8	35
							923	9									
04	12690	X	8244	-0-	-4446	-0-	477	1	6853	2	Y	831	812	1	1	8	53
							914	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	13098	-0-	-2802	-0-	431	1	11070	2	Y	1452	1746	1			109
							1597	9									
12	15841	X	12047	-0-	-3794	-0-	450	1	10056	2	Y	1401	1466	1			44
							1541	9									
01	15624	X	12126	-0-	-3498	-0-	527	1	10039	2	Y	1418	1426	1			36
							1560	9									
02	14112	X	11417	-0-	-2695	-0-	531	1	9378	2	Y	1371	1378	1	1	8	28
							1508	9									
03	15624	X	11726	-0-	-3898	-0-	566	1	9645	2	Y	1377	1346	1	8	8	51
							1515	9									
04	13110	X	11014	-0-	-2096	-0-	531	1	8995	2	Y	1353	1324	1	2	8	78
							1488	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2086	-0-	-2234	-0-	307	1	1569	2	Y	191	190	0			9
							210	9									
12	4464	X	2025	-0-	-2439	-0-	320	1	1462	2	Y	221	221	0			9
							243	9									
01	4030	X	2531	-0-	-1499	-0-	337	1	1896	2	Y	269	268	0			10
							2	4	296	9							
02	3360	X	1815	-0-	-1545	-0-	282	1	1249	2	Y	258	258	0	1	8	9
							284	9									
03	2945	X	2287	-0-	-658	-0-	335	1	1699	2	Y	229	229	0	1	8	8
							1	4	252	9							
04	2460	X	2631	-0-	171	-0-	377	1	2022	2	Y	208	208	0			8
							3	4	229	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	16	1	3572	2	Y	1263	1261	0	1	8	4
							1389	9									
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	22	1	3314	2	Y	1251	1248	0	4	8	3
							1376	9									
01	7626	X	4497	-0-	-3129	-0-	24	1	3146	2	Y	1200	1193	0	2	8	8
							7	4	1320	9							
02	6888	X	5688	-0-	-1200	-0-	21	1	4554	2	Y	1012	1010	0	4	8	6
							1113	9									
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	24	1	5766	2	Y	1096	1094	0	2	8	6
							4	4	1206	9							
04	4980	X	6499	-0-	1519	-0-	14	1	5367	2	Y	1005	1004	0	2	8	5
							12	4	1106	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

11	19288	X	19288	-0-	-0-	-0-	472	1	16597	2	Y	2017	2703	1			182
							2219	9									
12	11656	X	6979	-0-	-4677	-0-	234	1	5070	2	Y	1523	1645	1			60
							1675	9									
01	38657	X	6136	-0-	-32521	-0-	310	1	4201	2	Y	1477	1489	1			48
							1625	9									
02	34916	X	4068	-0-	-30848	-0-	283	1	2285	2	Y	1364	1373	1			39
							1500	9									
03	38657	X	3584	-0-	-35073	-0-	278	1	2056	2	Y	1136	1116	1	7	8	52
							1250	9									
04	19290	X	3903	-0-	-15387	-0-	260	1	2442	2	Y	1092	1069	1	2	8	73
							1201	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

11	8010	X	5590	-0-	-2420	-0-	333	1	4158	2	N	999	997	0	1	8	4
							1099	9									
12	8277	X	6801	-0-	-1476	-0-	500	1	5149	2	N	1047	1044	0	4	8	3
							1152	9									
01	8277	X	4823	-0-	-3454	-0-	354	1	3531	2	N	848	843	0	1	8	7
							5	4	933	9							
02	6496	X	6437	-0-	-59	-0-	404	1	4913	2	N	1018	1015	0	4	8	6
							1120	9									
03	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	512	1	6258	2	N	1352	1348	0	3	8	7
							5	4	1487	9							
04	6570	X	7769	-0-	1199	-0-	496	1	5881	2	N	1252	1251	0	2	8	6
							15	4	1377	9							

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

11	17100	X	13831	-0-	-3269	-0-	82	1	12860	2	Y	808	1129	1			142
							889	9									
12	17670	X	13150	-0-	-4520	-0-	82	1	12253	2	Y	741	730	1			153
							815	9									
01	16771	X	14199	-0-	-2572	-0-	86	1	13113	2	Y	909	966	1			96
							1000	9									
02	15148	X	14262	-0-	-886	-0-	88	1	13170	2	Y	913	892	1			117
							1004	9									
03	16771	X	15272	-0-	-1499	-0-	100	1	14159	2	Y	921	907	1	1	8	130
							1013	9									
04	13830	X	14897	-0-	1067	-0-	98	1	13785	2	Y	922	936	1			116
							1014	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21918	X	21918	-0-	-0-	-0-	132	1	20492	2	Y	1176	1563	1			201
							1294	9									
12	22258	X	21115	-0-	-1143	-0-	134	1	19851	2	Y	1027	1011	1			217
							1130	9									
01	26474	X	20781	-0-	-5693	-0-	130	1	19461	2	Y	1082	1178	1	1	8	120
							1190	9									
02	22288	X	18606	-0-	-3682	-0-	117	1	17324	2	Y	1059	1040	1	1	8	138
							1165	9									
03	24676	X	20115	-0-	-4561	-0-	132	1	18752	2	Y	1119	1097	1	1	8	159
							1231	9									
04	21930	X	19189	-0-	-2741	-0-	129	1	17954	2	Y	1005	1035	1	1	8	128
							1106	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18600	X	15112	-0-	-3488	-0-	88	1	13895	2	Y	1026	1353	1			169
							1129	9									
12	16709	X	15412	-0-	-1297	-0-	89	1	13825	2	Y	1362	1264	1			267
							1498	9									
01	16647	X	14025	-0-	-2622	-0-	84	1	12828	2	Y	1012	1163	1			116
							1113	9									
02	15036	X	13263	-0-	-1773	-0-	81	1	12111	2	Y	974	963	1			127
							1071	9									
03	15624	X	14276	-0-	-1348	-0-	91	1	13075	2	Y	1009	991	1	1	8	144
							1110	9									
04	15120	X	13318	-0-	-1802	-0-	87	1	12239	2	Y	902	929	1			117
							992	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	15635	-0-	-1645	-0-	93	1	14508	2	Y	940	1230	1			164
							1034	9									
12	17298	X	15643	-0-	-1655	-0-	97	1	14526	2	Y	927	894	1			197
							1020	9									
01	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	98	1	14821	2	Y	1017	1096	1			118
							1119	9									
02	13832	X	13196	-0-	-636	-0-	82	1	12178	2	Y	851	848	1			121
							936	9									
03	15314	X	13038	-0-	-2276	-0-	85	1	12080	2	Y	794	791	1			124
							873	9									
04	14820	X	12169	-0-	-2651	-0-	81	1	11319	2	Y	699	723	1			100
							769	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	135	2	652	9	N	593	656	1	20	8	67
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	323	2	778	9	N	707	545	1	16	8	213
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	478	2	845	9	N	768	826	1	8	8	147
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	402	2	603	9	N	548	532	1	7	8	156
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	671	2	751	9	N	683	742	1	5	8	92
04	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	584	2	609	9	N	554	474	1	6	8	166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1711	-0-	-59	-0-	343	1	446	2	Y	838	837	0	1	8	2
							922	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	329	1	141	2	Y	795	792	0	1	8	4
							875	9									
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	407	1	1628	2	Y	840	836	0	1	8	7
							5	4	924	9							
02	1596	X	1116	-0-	-480	-0-	313	1	135	2	Y	607	607	0	2	8	5
							668	9									
03	1767	X	1002	-0-	-765	-0-	260	1	85	2	Y	595	594	0	1	8	5
							2	4	655	9							
04	2880	X	1122	-0-	-1758	-0-	275	1	99	2	Y	673	672	0	1	8	5
							8	4	740	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
11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	926	1	8027	2	Y	883	899	0	1	8	193
							971	9									
12	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1050	1	7563	2	Y	888	866	0	1	8	214
							977	9									
01	11687	X	6419	-0-	-5268	-0-	773	1	4901	2	Y	677	604	0	1	8	286
							745	9									
02	9716	X	6065	-0-	-3651	-0-	493	1	5112	2	Y	418	520	0	1	8	183
							460	9									
03	10261	X	1822	-0-	-8439	-0-	301	1	1341	2	Y	164	144	0			203
							180	9									
04	9930	X	4974	-0-	-4956	-0-	742	1	3587	2	Y	586	533	0	1	8	255
							645	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	619	1	1997	2	Y	539	552	0			414
							593	9									
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	666	1	2695	2	Y	578	695	0	1	8	296
							636	9									
01	3441	X	3110	-0-	-331	-0-	657	1	1780	2	Y	612	518	0	1	8	389
							673	9									
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	623	1	2257	2	Y	492	509	0	1	8	371
							541	9									
03	3999	X	3267	-0-	-732	-0-	553	1	2054	2	Y	600	462	0	1	8	508
							660	9									
04	3870	X	2776	-0-	-1094	-0-	516	1	1957	2	Y	275	474	0	1	8	308
							303	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
11	9690	X	8705	-0-	-985	-0-	18	1	7017	2	Y	1517	1516	0	1	8	9
							1	4	1669	9							
12	9114	X	7199	-0-	-1915	-0-	21	1	5813	2	Y	1241	1238	0	4	8	8
							1365	9									
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	23	1	5175	2	Y	1154	1148	0	2	8	12
							7	4	1269	9							
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	26	1	5276	2	Y	1260	1257	0	5	8	10
							1386	9									
03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	25	1	6420	2	Y	1147	1145	0	3	8	9
							4	4	1262	9							
04	4710	X	8210	-0-	3500	-0-	22	1	6505	2	Y	1514	1511	0	3	8	9
							18	4	1665	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	427	1	2670	2	Y	762	760	0	1	8	3
							838	9									
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	490	1	3451	2	Y	757	754	0	1	8	5
							833	9									
01	4278	X	3673	-0-	-605	-0-	446	1	2419	2	Y	730	726	0	1	8	8
							5	4	803	9							
02	3668	X	3162	-0-	-506	-0-	384	1	2155	2	Y	566	566	0	2	8	6
							623	9									
03	4774	X	2653	-0-	-2121	-0-	360	1	1625	2	Y	605	604	0	1	8	6
							2	4	666	9							
04	4620	X	1906	-0-	-2714	-0-	316	1	968	2	Y	559	559	0	1	8	5
							7	4	615	9							

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	743	1	3579	2	Y	874	741	0	1	8	458
							961	9									
12	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	743	1	3516	2	Y	1183	987	0	4	8	650
							1301	9									
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	851	1	4736	2	Y	1205	1394	0	2	8	459
							1326	9									
02	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	740	1	4169	2	Y	1053	994	0	3	8	515
							1158	9									
03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	610	1	4273	2	Y	1141	1238	0	3	8	415
							1255	9									
04	5250	X	5708	-0-	458	-0-	514	1	3948	2	Y	1133	1026	0	2	8	520
							1246	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	15	1	5401	2	Y	1247	1245	0	1	8	6
							1372	9									
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	21	1	6512	2	Y	1246	1243	0	4	8	5
							1371	9									
01	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	27	1	8161	2	Y	1382	1375	0	2	8	10
							9	4	1520	9							
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	20	1	7561	2	Y	978	978	0	3	8	7
							1076	9									
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	30	1	6574	2	Y	1364	1359	0	3	8	9
							5	4	1500	9							
04	7620	X	6719	-0-	-901	-0-	18	1	5312	2	Y	1249	1248	0	2	8	8
							15	4	1374	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	276	1	4707	2	Y	1195	1193	0	1	8	6
							1315	9									
12	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	388	1	5875	2	Y	1296	1292	0	4	8	6
							1426	9									
01	7378	X	5922	-0-	-1456	-0-	304	1	4411	2	Y	1091	1086	0	1	8	10
							7	4	1200	9							
02	6664	X	4916	-0-	-1748	-0-	333	1	3800	2	Y	712	712	0	3	8	7
							783	9									
03	7378	X	279	-0-	-7099	-0-	192	1	10	2	Y	70	73	0			4
							77	9									
04	7140	X	9403	-0-	2263	-0-	1046	1	7705	2	Y	586	583	0	1	8	6
							7	4	645	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	281	1	3190	2	Y	710	709	0			3
							781	9									
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	287	1	3692	2	Y	1010	1007	0	3	8	3
							1111	9									
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	310	1	3533	2	Y	845	841	0	1	8	6
							5	4	930	9							
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	310	1	4520	2	Y	755	754	0	3	8	4
							831	9									
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	302	1	4105	2	Y	739	738	0	2	8	3
							3	4	813	9							
04	4920	X	4698	-0-	-222	-0-	297	1	3697	2	Y	633	633	0	1	8	2
							8	4	696	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
11	3000	X	2202	-0-	-798	-0-	7	1	1545	2	Y	591	590	0			2
							650	9									
12	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	12	1	1825	2	Y	678	676	0	1	8	3
							746	9									
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	13	1	2089	2	Y	668	664	0	1	8	6
							4	4	735	9							
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	12	1	1843	2	Y	574	573	0	2	8	5
							631	9									
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	14	1	2002	2	Y	616	614	0	1	8	6
							2	4	678	9							
04	2430	N	2566	-0-	136	-0-	8	1	1904	2	Y	588	588	0	1	8	5
							7	4	647	9							

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	341	1	2600	2	Y	735	733	0	1	8	3
							809	9									
12	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	399	1	4075	2	Y	857	854	0	1	8	5
							943	9									
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	485	1	3111	2	Y	870	865	0	1	8	9
							5	4	957	9							
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	377	1	3083	2	Y	810	809	0	3	8	7
							891	9									
03	4836	X	4767	-0-	-69	-0-	398	1	3483	2	Y	803	801	0	2	8	7
							3	4	883	9							
04	4680	X	4135	-0-	-545	-0-	342	1	3029	2	Y	687	686	0	1	8	7
							8	4	756	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
11	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	546	1	10370	2	Y	2008	2006	0	3	8	3
							1	4	2209	9							
12	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	546	1	10199	2	Y	2150	2144	0	6	8	3
							2365	9									
01	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	577	1	11172	2	Y	1977	1967	0	5	8	8
							12	4	2175	9							
02	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	650	1	7576	2	Y	1301	1302	0	5	8	2
							1431	9									
03	10137	X	399	-0-	-9738	-0-	320	1	9	2	Y	64	66	0			-0-
							70	9									
04	9810	X	2849	-0-	-6961	-0-	555	1	1665	2	Y	565	562	0	1	8	2
							7	4	622	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60030	X	52564	-0-	-7466	-0-	201	1	48533	2	Y	3482	3531	1			339
							3830	9									
12	59024	X	51315	-0-	-7709	-0-	202	1	47304	2	Y	3463	3538	1	1	8	263
							3809	9									
01	55017	X	55017	-0-	-0-	-0-	212	1	51037	2	Y	3425	3474	1	2	8	212
							3768	9									
02	49111	X	49111	-0-	-0-	-0-	183	1	45719	2	Y	2917	2900	1	2	8	227
							3209	9									
03	52576	X	50259	-0-	-2317	-0-	205	1	47086	2	Y	2698	2702	1	2	8	221
							2968	9									
04	50880	X	40480	-0-	-10400	-0-	210	1	37583	2	Y	2443	2535	1	2	8	127
							2687	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
11	47370	X	42302	-0-	-5068	-0-	116	1	38321	2	Y	3514	3704	1	1	8	390
							3865	9									
12	48236	X	42166	-0-	-6070	-0-	120	1	38167	2	Y	3526	3552	1	2	8	362
							3879	9									
01	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	122	1	39046	2	Y	3505	3582	1	2	8	283
							3856	9									
02	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	113	1	34565	2	Y	2988	3006	1	4	8	261
							3287	9									
03	43867	X	43867	-0-	-0-	-0-	132	1	40113	2	Y	3293	3254	1	4	8	296
							3622	9									
04	38970	X	41017	-0-	2047	-0-	125	1	37662	2	Y	2936	3004	1	2	8	226
							3230	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64320	X	54600	-0-	-9720	-0-	208	1	50201	2	Y	3810	3871	1	1	8	368
							4191	9									
12	63147	X	55675	-0-	-7472	-0-	218	1	51136	2	Y	3928	4003	1	4	8	289
							4321	9									
01	56110	X	54087	-0-	-2023	-0-	206	1	49899	2	Y	3620	3691	1	2	8	216
							3982	9									
02	50680	X	50115	-0-	-565	-0-	185	1	46270	2	Y	3327	3294	1	6	8	243
							3660	9									
03	56110	X	48651	-0-	-7459	-0-	195	1	44966	2	Y	3173	3169	1	6	8	241
							3490	9									
04	54300	X	23793	-0-	-30507	-0-	123	1	22041	2	Y	1481	1653	1	1	8	68
							1629	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48240	X	39809	-0-	-8431	-0-	201	1	35815	2	Y	3448	3521	1			376
							3793	9									
12	47151	X	38697	-0-	-8454	-0-	207	1	34576	2	Y	3558	3509	1	1	8	424
							3914	9									
01	40174	X	40174	-0-	-0-	-0-	208	1	36104	2	Y	3511	3610	1	2	8	323
							3862	9									
02	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	192	1	34057	2	Y	2986	2984	1	2	8	323
							3285	9									
03	39420	X	39420	-0-	-0-	-0-	210	1	35945	2	Y	2968	3007	1			284
							3265	9									
04	37680	X	36558	-0-	-1122	-0-	201	1	33255	2	Y	2820	2864	1			240
							3102	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60930	X	54328	-0-	-6602	-0-	153 3738	1 9	50437	2	Y	3398	3578	1	1	8	382
12	60729	X	53861	-0-	-6868	-0-	158 3729	1 9	49974	2	Y	3390	3416	1			356
01	53506	X	51850	-0-	-1656	-0-	152 3381	1 9	48317	2	Y	3074	3170	1			260
02	48328	X	42929	-0-	-5399	-0-	130 2927	1 9	39872	2	Y	2661	2677	1	2	8	242
03	53506	X	46943	-0-	-6563	-0-	145 3081	1 9	43717	2	Y	2801	2778	1	3	8	262
04	51780	X	47050	-0-	-4730	-0-	145 3035	1 9	43870	2	Y	2759	2799	1	1	8	221

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
11	60330	X	52795	-0-	-7535	-0-	200 4076	1 9	48519	2	Y	3705	3748	1			357
12	60667	X	51902	-0-	-8765	-0-	204 3989	1 9	47709	2	Y	3626	3710	1	1	8	272
01	52638	X	49977	-0-	-2661	-0-	191 3631	1 9	46155	2	Y	3301	3370	1	2	8	201
02	47544	X	44375	-0-	-3169	-0-	163 3442	1 9	40770	2	Y	3129	3091	1	4	8	235
03	52638	X	45754	-0-	-6884	-0-	182 3516	1 9	42056	2	Y	3196	3176	1	7	8	248
04	50940	X	42785	-0-	-8155	-0-	221 3048	1 9	39516	2	Y	2771	2883	1	3	8	133

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
11	55290	X	47614	-0-	-7676	-0-	179 3941	1 9	43494	2	Y	3583	3609	1			351
12	54901	X	48836	-0-	-6065	-0-	190 4073	1 9	44573	2	Y	3703	3769	1	1	8	284
01	53905	X	53905	-0-	-0-	-0-	205 4058	1 9	49642	2	Y	3689	3740	1	4	8	229
02	54255	X	54255	-0-	-0-	-0-	204 3383	1 9	50668	2	Y	3075	3062	1	3	8	239
03	56862	X	56862	-0-	-0-	-0-	232 3334	1 9	53296	2	Y	3031	3021	1	2	8	247
04	46140	X	44666	-0-	-1474	-0-	234 2714	1 9	41718	2	Y	2467	2582	1	2	8	130

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45120	X	38206	-0-	-6914	-0-	191 3806	1 9	34209	2	Y	3460	3537	1			388
12	44795	X	37202	-0-	-7593	-0-	198 3787	1 9	33217	2	Y	3443	3407	1			424
01	38102	X	38102	-0-	-0-	-0-	197 3782	1 9	34123	2	Y	3438	3533	1	1	8	328
02	34447	X	34447	-0-	-0-	-0-	173 3318	1 9	30956	2	Y	3016	3004	1	3	8	337
03	37215	X	37215	-0-	-0-	-0-	195 3407	1 9	33613	2	Y	3097	3126	1	1	8	307
04	35790	X	34993	-0-	-797	-0-	191 3214	1 9	31588	2	Y	2922	2967	1	1	8	261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26730	X	23693	-0-	-3037	-0-	97	1	21514	2	Y	1893	1985	1			227
							2082	9									
12	26567	X	23156	-0-	-3411	-0-	96	1	20843	2	Y	2015	2025	1	1	8	216
							2217	9									
01	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	98	1	20550	2	Y	1984	2059	1	3	8	138
							2182	9									
02	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	95	1	18612	2	Y	1571	1557	1	3	8	149
							1728	9									
03	22243	X	22243	-0-	-0-	-0-	105	1	20157	2	Y	1801	1743	1	4	8	203
							1981	9									
04	20340	X	20918	-0-	578	-0-	104	1	19085	2	Y	1572	1560	1	1	8	214
							1729	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49530	X	43786	-0-	-5744	-0-	121	1	40013	2	Y	3320	3495	1			384
							3652	9									
12	50344	X	43700	-0-	-6644	-0-	125	1	39900	2	Y	3341	3364	1			361
							3675	9									
01	44865	X	44865	-0-	-0-	-0-	129	1	41187	2	Y	3226	3306	1			281
							3549	9									
02	40447	X	40447	-0-	-0-	-0-	121	1	37138	2	Y	2898	2903	1	4	8	272
							3188	9									
03	42997	X	41455	-0-	-1542	-0-	126	1	38052	2	Y	2979	2958	1	4	8	289
							3277	9									
04	41610	X	38498	-0-	-3112	-0-	117	1	35432	2	Y	2681	2742	1			228
							2949	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27360	X	25888	-0-	-1472	-0-	106	1	23580	2	Y	2002	2179	1			239
							2202	9									
12	28272	X	25337	-0-	-2935	-0-	107	1	23100	2	Y	1936	1972	1	1	8	202
							2130	9									
01	25637	X	23984	-0-	-1653	-0-	104	1	21841	2	Y	1854	1930	1	1	8	125
							2039	9									
02	23156	X	19196	-0-	-3960	-0-	89	1	17487	2	Y	1473	1461	1	3	8	134
							1620	9									
03	25637	X	19684	-0-	-5953	-0-	93	1	17924	2	Y	1515	1478	1	3	8	168
							1667	9									
04	24810	X	18461	-0-	-6349	-0-	91	1	16823	2	Y	1406	1388	1			186
							1547	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
11	24030	X	21876	-0-	-2154	-0-	88	1	19675	2	Y	1921	2066	1			229
							2113	9									
12	24490	X	23395	-0-	-1095	-0-	99	1	21268	2	Y	1844	1878	1			195
							2028	9									
01	24490	X	23175	-0-	-1315	-0-	101	1	21051	2	Y	1839	1907	1			127
							2023	9									
02	21140	X	19051	-0-	-2089	-0-	87	1	17193	2	Y	1610	1584	1	4	8	149
							1771	9									
03	23405	X	21571	-0-	-1834	-0-	102	1	19579	2	Y	1718	1670	1	4	8	193
							1890	9									
04	22650	X	19840	-0-	-2810	-0-	98	1	18030	2	Y	1556	1540	1			209
							1712	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27180	X	24251	-0-	-2929	-0-	99	1	21960	2	Y	1993	2172	1			229
							2192	9									
12	28086	X	23976	-0-	-4110	-0-	101	1	21706	2	Y	1972	2004	1	1	8	196
							2169	9									
01	24025	X	23046	-0-	-979	-0-	100	1	20858	2	Y	1898	1975	1	1	8	118
							2088	9									
02	21700	X	20292	-0-	-1408	-0-	93	1	18409	2	Y	1627	1604	1	4	8	137
							1790	9									
03	24025	X	21751	-0-	-2274	-0-	103	1	19781	2	Y	1697	1653	1	4	8	177
							1867	9									
04	23250	X	19724	-0-	-3526	-0-	97	1	17920	2	Y	1552	1534	1			195
							1707	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
11	30060	X	25043	-0-	-5017	-0-	113	1	22480	2	Y	2227	2428	1			282
							2450	9									
12	29078	X	25884	-0-	-3194	-0-	122	1	23203	2	Y	2326	2315	1			293
							2559	9									
01	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	127	1	24392	2	Y	2429	2568	1	1	8	153
							2672	9									
02	22442	X	22442	-0-	-0-	-0-	107	1	20136	2	Y	1999	1911	1	1	8	240
							2199	9									
03	23405	X	22907	-0-	-498	-0-	112	1	20659	2	Y	1942	1995	1	1	8	186
							2136	9									
04	22650	X	19567	-0-	-3083	-0-	97	1	17687	2	Y	1621	1719	1	1	8	87
							1783	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17100	X	15581	-0-	-1519	-0-	188	1	14031	2	Y	1238	1204	1			312
							1362	9									
12	16957	X	14716	-0-	-2241	-0-	192	1	13207	2	Y	1197	1226	1			283
							1317	9									
01	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	229	1	18208	2	Y	1509	1556	1			236
							1660	9									
02	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	200	1	14829	2	Y	1123	1062	1			297
							1235	9									
03	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	217	1	15564	2	Y	1146	1159	1			284
							1261	9									
04	14280	X	15956	-0-	1676	-0-	207	1	14554	2	Y	1086	1139	1			231
							1195	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
11	32610	X	27948	-0-	-4662	-0-	208	1	25445	2	Y	2086	2266	1	1	8	317
							2295	9									
12	32953	X	26887	-0-	-6066	-0-	214	1	24393	2	Y	2073	2103	1	1	8	286
							2280	9									
01	26350	X	25887	-0-	-463	-0-	403	1	23303	2	Y	1983	2114	1	3	8	152
							2181	9									
02	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	381	1	21532	2	Y	1896	1839	1	4	8	205
							2086	9									
03	26350	X	25552	-0-	-798	-0-	406	1	23035	2	Y	1919	1884	1	8	8	232
							2111	9									
04	25500	X	23440	-0-	-2060	-0-	396	1	21243	2	Y	1637	1754	1	1	8	114
							1801	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18390 X	16715	-0-	-1675	-0-	202	1	15047	2	Y	1333	1288	1			328
						1466	9									
12	18538 X	15754	-0-	-2784	-0-	206	1	14144	2	Y	1276	1308	1			296
						1404	9									
01	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	188	1	15013	2	Y	1368	1449	1			215
						1505	9									
02	14507 X	14507	-0-	-0-	-0-	174	1	13059	2	Y	1158	1077	1			296
						1274	9									
03	15655 X	15589	-0-	-66	-0-	193	1	14062	2	Y	1213	1216	1			293
						1334	9									
04	15150 X	14654	-0-	-496	-0-	184	1	13199	2	Y	1155	1207	1			241
						1271	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
11	17940 X	15170	-0-	-2770	-0-	110	1	13682	2	Y	1253	1328	1			286
						1378	9									
12	16988 X	16242	-0-	-746	-0-	120	1	14669	2	Y	1321	1297	1	1	8	309
						1453	9									
01	20159 X	20159	-0-	-0-	-0-	138	1	18358	2	Y	1512	1593	1	1	8	227
						1663	9									
02	15896 X	15896	-0-	-0-	-0-	118	1	14498	2	Y	1164	1297	1	4	8	90
						1280	9									
03	16926 X	16082	-0-	-844	-0-	170	1	14662	2	Y	1136	998	1	1	8	227
						1250	9									
04	19500 X	15318	-0-	-4182	-0-	111	1	14044	2	Y	1057	1070	1	2	8	212
						1163	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27000 X	23925	-0-	-3075	-0-	177	1	21828	2	Y	1745	1841	1	1	8	392
						1920	9									
12	25947 X	24033	-0-	-1914	-0-	181	1	21924	2	Y	1753	1736	1	3	8	406
						1928	9									
01	24723 X	24723	-0-	-0-	-0-	170	1	22641	2	Y	1738	1882	1	5	8	257
						1912	9									
02	22120 X	21544	-0-	-576	-0-	160	1	19661	2	Y	1566	1709	1	7	8	107
						1723	9									
03	24490 X	11829	-0-	-12661	-0-	124	1	10764	2	Y	855	792	1			170
						941	9									
04	23700 X	27761	-0-	4061	-0-	207	1	25895	2	Y	1508	1407	1	2	8	269
						1659	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35880 X	29676	-0-	-6204	-0-	134	1	26752	2	Y	2536	2810	1			324
						2790	9									
12	35433 X	29246	-0-	-6187	-0-	138	1	26191	2	Y	2652	2644	1			332
						2917	9									
01	31093 X	29144	-0-	-1949	-0-	137	1	26234	2	Y	2521	2694	1	3	8	156
						2773	9									
02	28084 X	24444	-0-	-3640	-0-	118	1	22006	2	Y	2109	2016	1	3	8	246
						2320	9									
03	31093 X	26685	-0-	-4408	-0-	130	1	24073	2	Y	2256	2292	1	3	8	207
						2482	9									
04	29670 X	26060	-0-	-3610	-0-	129	1	23491	2	Y	2218	2317	1	1	8	107
						2440	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35580	X	31920	-0-	-3660	-0-	143	1	28594	2	Y	2894	3184	1	1	8	360
							3183	9									
12	34286	X	30361	-0-	-3925	-0-	143	1	27071	2	Y	2861	2867	1	1	8	353
							3147	9									
01	31496	X	30014	-0-	-1482	-0-	139	1	26769	2	Y	2824	3005	1	4	8	168
							3106	9									
02	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	138	1	25787	2	Y	2593	2462	1	5	8	294
							2852	9									
03	31949	X	31949	-0-	-0-	-0-	155	1	28638	2	Y	2869	2905	1	3	8	255
							3156	9									
04	30480	X	30399	-0-	-81	-0-	151	1	27429	2	Y	2563	2698	1	1	8	119
							2819	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24930	X	19615	-0-	-5315	-0-	140	1	17354	2	Y	1928	2105	1			301
							2121	9									
12	23808	X	20918	-0-	-2890	-0-	160	1	18436	2	Y	2111	2115	1	1	8	296
							2322	9									
01	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	335	1	19518	2	Y	2087	2213	1	4	8	166
							2296	9									
02	21471	X	21471	-0-	-0-	-0-	331	1	18908	2	Y	2029	1966	1	6	8	223
							2232	9									
03	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	365	1	20887	2	Y	2080	2038	1	9	8	256
							2288	9									
04	17430	X	21943	-0-	4513	-0-	355	1	19344	2	Y	2040	2150	1	2	8	144
							2244	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2777	-0-	-973	-0-	9	1	1933	2	Y	759	758	0	1	8	7
							835	9									
12	3534	X	3011	-0-	-523	-0-	13	1	2141	2	Y	779	778	0	1	8	7
							857	9									
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	14	1	2132	2	Y	756	752	0	1	8	10
							5	4	832	9							
02	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1220	2	Y	568	568	0	2	8	8
							625	9									
03	1953	X	1874	-0-	-79	-0-	13	1	1212	2	Y	588	587	0	1	8	8
							2	4	647	9							
04	1890	X	1755	-0-	-135	-0-	7	1	1143	2	Y	544	543	0	1	8	8
							7	4	598	9							

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6325	-0-	-1055	-0-	158	1	5592	2	Y	523	628	1			72
							575	9									
12	7626	X	6712	-0-	-914	-0-	181	1	5926	2	Y	550	439	1	2	8	181
							605	9									
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	189	1	6178	2	Y	573	697	1			57
							630	9									
02	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	173	1	5267	2	Y	463	281	1	1	8	238
							509	9									
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	6348	2	668	9	Y	607	731	1	1	8	113
04	5580	X	9238	-0-	3658	-0-	8563	2	675	9	Y	614	536	1	1	8	190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					75
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					75
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	60	1			61
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	262	1	9226	2	Y	584	709	1			81
							642	9									
12	9858	X	9129	-0-	-729	-0-	253	1	8272	2	Y	549	425	1	1	8	204
							604	9									
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	245	1	8030	2	Y	626	762	1			68
							689	9									
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	219	1	6654	2	Y	474	276	1	1	8	265
							521	9									
03	7874	X	7871	-0-	-3	-0-	7226	2	645	9	Y	586	733	1			118
04	7620	X	2242	-0-	-5378	-0-	2161	2	81	9	Y	74					192

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3286	-0-	-794	-0-	2768	2	518	9	N	471	477	1			150
12	3968	X	3158	-0-	-810	-0-	2624	2	534	9	N	485	551	1			84
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2441	2	496	9	N	451	344	1	2	8	189
02	3080	X	1229	-0-	-1851	-0-	985	2	244	9	N	222	316	1			95
03	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	2662	2	572	9	N	520	532	1	1	8	82
04	3300	X	2967	-0-	-333	-0-	2517	2	450	9	N	409	357	1			134

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
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4800	2	466	9	N	424	450	1			89
12	5394	X	5203	-0-	-191	-0-	4695	2	508	9	N	462	313	1			238
01	5394	X	5189	-0-	-205	-0-	4699	2	490	9	N	445	518	1	1	8	164
02	4872	X	4542	-0-	-330	-0-	4132	2	410	9	N	373	307	1			230
03	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4465	2	463	9	N	421	528	1			123
04	5220	X	4853	-0-	-367	-0-	4412	2	441	9	N	401	363	1			161

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3255	-0-	-75	-0-	2792	2	463	9	N	421	407	1	1	8	168
12	3441	X	2854	-0-	-587	-0-	2493	2	361	9	N	328	304	1			192
01	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2414	2	419	9	N	381	433	1	1	8	139
02	3164	X	2825	-0-	-339	-0-	2382	2	443	9	N	403	323	1			219
03	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2537	2	449	9	N	408	530	1			97
04	3270	X	2889	-0-	-381	-0-	2465	2	424	9	N	385	330	1			152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	2649	2	455	9	N	414	563	1			57
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3315	2	554	9	N	504	371	1	1	8	189
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	2817	2	527	9	N	479	545	1	1	8	122
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2514	2	408	9	N	371	456	1			37
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	2911	2	551	9	N	501	359	1			179
04	1500	X	3097	-0-	1597	-0-	2568	2	529	9	N	481	536	1	1	8	123

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	491	490	0			5
							540	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	455	454	0	1	8	5
							501	9									
01	651	X	645	-0-	-6	-0-	10	1	79	2	Y	503	501	0	1	8	6
							3	4	553	9							
*02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	60	1	553	2	Y	470	469	0	1	8	6
							517	9									
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	187	1	538	2	Y	525	525	0	1	8	5
							2	4	578	9							
04	900	X	1724	-0-	824	-0-	314	1	825	2	Y	526	525	0	1	8	5
							6	4	579	9							

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	634	1	13329	2	Y	1816	1814	0	1	8	14
							1	4	1998	9							
12	16306	X	15982	-0-	-324	-0-	636	1	13293	2	Y	1866	1861	0	5	8	14
							2053	9									
01	15841	X	15829	-0-	-12	-0-	684	1	13065	2	Y	1880	1870	0	3	8	21
							12	4	2068	9							
02	14308	X	10977	-0-	-3331	-0-	771	1	8856	2	Y	1227	1229	0	5	8	14
							1350	9									
03	15841	X	9296	-0-	-6545	-0-	853	1	7574	2	Y	787	787	0	2	8	12
							3	4	866	9							
04	15330	X	3352	-0-	-11978	-0-	504	1	1044	2	Y	1623	1618	0	3	8	14
							19	4	1785	9							

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	454	1	1365	2	Y	368	368	0			3
							405	9									
12	2232	X	2154	-0-	-78	-0-	492	1	1179	2	Y	439	438	0	1	8	3
							483	9									
01	2232	X	1518	-0-	-714	-0-	444	1	583	2	Y	444	442	0	1	8	4
							3	4	488	9							
02	2072	N	1546	-0-	-526	-0-	324	1	762	2	Y	418	417	0	1	8	4
							460	9									
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	381	1	1626	2	Y	530	529	0	1	8	4
							2	4	583	9							
04	1470	N	2218	-0-	748	-0-	392	1	1239	2	Y	528	528	0	1	8	3
							6	4	581	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	6394	-0-	-3176	-0-	372	1	4783	2	Y	1126	1124	0	1	8	3
							1239	9									
12	9889	X	6681	-0-	-3208	-0-	387	1	5152	2	Y	1038	1035	0	4	8	2
							1142	9									
01	6293	X	6139	-0-	-154	-0-	407	1	4723	2	Y	912	907	0	1	8	6
							6	4	1003	9							
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	551	1	5466	2	Y	875	873	0	3	8	5
							963	9									
03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	615	1	6881	2	Y	1189	1185	0	3	8	6
							4	4	1308	9							
04	6090	X	10557	-0-	4467	-0-	569	1	6182	2	Y	3423	3409	0	8	8	12
							41	4	3765	9							

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

11	8580	X	5944	-0-	-2636	-0-	391	1	4122	2	Y	1301	1298	0	1	8	5
							1431	9									
12	8091	X	5594	-0-	-2497	-0-	380	1	3862	2	Y	1229	1226	0	4	8	4
							1352	9									
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	497	1	3819	2	Y	1288	1280	0	2	8	10
							8	4	1417	9							
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	385	1	3661	2	Y	1201	1199	0	5	8	7
							1321	9									
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	483	1	4596	2	Y	1422	1418	0	3	8	8
							5	4	1564	9							
04	4410	X	6918	-0-	2508	-0-	556	1	4813	2	Y	1393	1391	0	3	8	7
							17	4	1532	9							

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	2538	2	474	9	N	431	569	1			72
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2698	2	715	9	N	650	591	1	1	8	130
01	3286	X	1565	-0-	-1721	-0-	871	2	694	9	N	631	622	1			139
02	2800	X	1433	-0-	-1367	-0-	833	2	600	9	N	545	485	1			199
03	3410	X	1697	-0-	-1713	-0-	1051	2	646	9	N	587	710	1	1	8	75
04	3300	X	1410	-0-	-1890	-0-	821	2	589	9	N	535	531	1			79

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

11	5730	X	4570	-0-	-1160	-0-	4176	2	394	9	N	358	357	1			56
12	5921	X	4226	-0-	-1695	-0-	3829	2	397	9	N	361	259	1	1	8	157
01	5580	X	3546	-0-	-2034	-0-	3195	2	351	9	N	319	352	1			124
02	5040	X	4158	-0-	-882	-0-	3701	2	457	9	N	415	375	1			164
03	4898	X	4075	-0-	-823	-0-	3680	2	395	9	N	359	370	1	1	8	152
04	4560	X	4081	-0-	-479	-0-	3666	2	415	9	N	377	326	1			203

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	1879	2	354	9	N	322	300	1			110
12	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	1767	2	333	9	N	303	290	1			123
01	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	1773	2	344	9	N	313	336	1			100
02	2072	X	1926	-0-	-146	-0-	1629	2	297	9	N	270	162	1			208
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2116	2	350	9	N	318	361	1	1	8	164
04	2220	X	1806	-0-	-414	-0-	1520	2	286	9	N	260	324	1			100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28800	X	22291	-0-	-6509	-0-	301	1	20292	2	Y	1543	1541	0	1	8	7
							1	4	1697	9							
12	28024	X	22765	-0-	-5259	-0-	340	1	20678	2	Y	1588	1584	0	5	8	6
							1747	9									
01	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	388	1	21873	2	Y	1272	1266	0	2	8	10
							8	4	1399	9							
02	19460	X	14966	-0-	-4494	-0-	362	1	13786	2	Y	744	745	0	3	8	6
							818	9									
03	21545	X	1176	-0-	-20369	-0-	146	1	997	2	Y	30	33	0			3
							33	9									
04	20850	X	2246	-0-	-18604	-0-	169	1	2028	2	Y	44	44	0			3
							1	4	48	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

11	8730	X	8664	-0-	-66	-0-	772	1	6849	2	Y	948	970	0	1	8	277
							1043	9									
12	9021	X	7742	-0-	-1279	-0-	655	1	6017	2	Y	973	895	0	1	8	354
							1070	9									
01	8184	X	7726	-0-	-458	-0-	679	1	5998	2	Y	954	906	0	1	8	401
							1049	9									
02	8092	X	3056	-0-	-5036	-0-	326	1	2326	2	Y	367	620	0	2	8	146
							404	9									
03	8959	X	20	-0-	-8939	-0-	20	1			Y	-0-	6	0			140
04	8670	X	13315	-0-	4645	-0-	562	1	9025	2	Y	3389	3131	0	7	8	391
							3728	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

11	4470	X	1586	-0-	-2884	-0-	68	1	1025	2	Y	448	447	0			3
							493	9									
12	4309	X	1452	-0-	-2857	-0-	63	1	917	2	Y	429	428	0	1	8	3
							472	9									
01	4309	X	676	-0-	-3633	-0-	11	1	83	2	Y	526	523	0	1	8	5
							3	4	579	9							
*02	3724	X	1404	-0-	-2320	-0-	76	1	777	2	Y	501	500	0	1	8	5
							551	9									
03	3410	X	1059	-0-	-2351	-0-	167	1	304	2	Y	533	532	0	1	8	5
							2	4	586	9							
04	1590	X	1398	-0-	-192	-0-	327	1	445	2	Y	563	562	0	1	8	5
							7	4	619	9							

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

11	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	432	1	4410	2	Y	1071	1070	0	1	8	8
							1178	9									
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	531	1	6042	2	Y	1086	1084	0	4	8	6
							1195	9									
01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	546	1	6295	2	Y	964	958	0	1	8	11
							6	4	1060	9							
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	441	1	4319	2	Y	685	685	0	3	8	8
							754	9									
03	5673	X	2810	-0-	-2863	-0-	342	1	1959	2	Y	461	461	0	1	8	7
							2	4	507	9							
04	5490	X	4647	-0-	-843	-0-	407	1	3315	2	Y	832	831	0	2	8	6
							10	4	915	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	120	1	9065	2	Y	1729	1727	0	1	8	7
							1	4	1902	9							
12	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	145	1	9550	2	Y	1713	1708	0	5	8	7
							1884	9									
01	12648	X	6996	-0-	-5652	-0-	99	1	5714	2	Y	1069	1066	0	1	8	9
							7	4	1176	9							
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-
04	11220	X	1726	-0-	-9494	-0-	115	1	450	2	Y	1044	1038	0	2	8	4
							13	4	1148	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
11	10980	X	9257	-0-	-1723	-0-	403	1	7844	2	Y	918	915	0	1	8	7
							1010	9									
12	11346	X	9888	-0-	-1458	-0-	417	1	8364	2	Y	1006	1003	0	3	8	7
							1107	9									
01	11594	X	9471	-0-	-2123	-0-	493	1	8021	2	Y	865	861	0	1	8	10
							5	4	952	9							
02	9408	X	6344	-0-	-3064	-0-	381	1	5306	2	Y	597	598	0	2	8	7
							657	9									
03	9889	X	348	-0-	-9541	-0-	236	1	14	2	Y	89	91	0			5
							98	9									
04	9570	X	1193	-0-	-8377	-0-	279	1	715	2	Y	179	178	0			6
							2	4	197	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
11	15600	X	13218	-0-	-2382	-0-	543	1	11773	2	Y	820	819	0	1	8	-0-
							902	9									
12	16120	X	14239	-0-	-1881	-0-	498	1	12684	2	Y	961	958	0	3	8	-0-
							1057	9									
01	18228	X	14954	-0-	-3274	-0-	645	1	13321	2	Y	893	889	0	1	8	3
							6	4	982	9							
02	15820	X	8638	-0-	-7182	-0-	520	1	7447	2	Y	610	610	0	2	8	1
							671	9									
03	16058	X	1053	-0-	-15005	-0-	297	1	535	2	Y	200	201	0			-0-
							1	4	220	9							
04	14460	X	7572	-0-	-6888	-0-	505	1	6246	2	Y	738	735	0	1	8	2
							9	4	812	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
11	31110	X	29739	-0-	-1371	-0-	82	1	27021	2	Y	2396	2474	1			369
							2636	9									
12	32147	X	29453	-0-	-2694	-0-	83	1	26818	2	Y	2320	2392	1			297
							2552	9									
01	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	84	1	26341	2	Y	2306	2447	1			156
							2537	9									
02	25788	X	25207	-0-	-581	-0-	76	1	22927	2	Y	2004	1942	1	3	8	215
							2204	9									
03	28551	X	26761	-0-	-1790	-0-	83	1	24455	2	Y	2021	2006	1	4	8	226
							2223	9									
04	27630	X	25244	-0-	-2386	-0-	81	1	23095	2	Y	1880	1843	1	1	8	262
							2068	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
11	35400	X	28856	-0-	-6544	-0-	79	1	26207	2	Y	2336	2404	1			348
							2570	9									
12	33976	X	28377	-0-	-5599	-0-	80	1	25818	2	Y	2254	2324	1			278
							2479	9									
01	28644	X	28149	-0-	-495	-0-	81	1	25602	2	Y	2242	2379	1			141
							2466	9									
02	25872	X	24078	-0-	-1794	-0-	73	1	22004	2	Y	1819	1771	1	1	8	188
							2001	9									
03	28644	X	27638	-0-	-1006	-0-	86	1	25305	2	Y	2043	2010	1	3	8	218
							2247	9									
04	27720	X	26152	-0-	-1568	-0-	85	1	24047	2	Y	1836	1804	1			250
							2020	9									

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

11	32880	X	28133	-0-	-4747	-0-	77	1	25531	2	Y	2295	2367	1			349
							2525	9									
12	31124	X	27911	-0-	-3213	-0-	79	1	25273	2	Y	2326	2383	1			292
							2559	9									
01	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	78	1	24507	2	Y	2181	2328	1			145
							2399	9									
02	24304	X	23235	-0-	-1069	-0-	70	1	21126	2	Y	1854	1801	1	2	8	196
							2039	9									
03	26908	X	24428	-0-	-2480	-0-	75	1	22172	2	Y	1983	1958	1	2	8	219
							2181	9									
04	26040	X	22559	-0-	-3481	-0-	72	1	20543	2	Y	1767	1737	1			249
							1944	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

11	32220	X	31292	-0-	-928	-0-	86	1	28237	2	Y	2699	2751	1			408
							2969	9									
12	33294	X	33276	-0-	-18	-0-	94	1	30085	2	Y	2815	2869	1			354
							3097	9									
01	32314	X	32314	-0-	-0-	-0-	93	1	29310	2	Y	2646	2823	1			177
							2911	9									
02	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	84	1	25464	2	Y	2328	2256	1	3	8	246
							2561	9									
03	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	93	1	27202	2	Y	2281	2271	1	4	8	252
							2509	9									
04	27660	X	27713	-0-	53	-0-	89	1	25288	2	Y	2124	2081	1	2	8	293
							2336	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

11	28890	X	26110	-0-	-2780	-0-	71	1	23503	2	Y	2305	2385	1			353
							2536	9									
12	29388	X	25728	-0-	-3660	-0-	72	1	23168	2	Y	2262	2328	1			287
							2488	9									
01	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	72	1	22701	2	Y	2199	2339	1			147
							2419	9									
02	22484	X	21760	-0-	-724	-0-	65	1	19539	2	Y	1960	1896	1	2	8	209
							2156	9									
03	24893	X	23099	-0-	-1794	-0-	71	1	20813	2	Y	2014	1995	1	2	8	226
							2215	9									
04	24090	X	21511	-0-	-2579	-0-	68	1	19430	2	Y	1830	1796	1	1	8	259
							2013	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
11	33420	X	31611	-0-	-1809	-0-	233	1	28602	2	Y	2524	2734	1	1	8	389
							2776	9									
12	34534	X	30078	-0-	-4456	-0-	239	1	27270	2	Y	2335	2390	1	3	8	331
							2569	9									
01	30690	X	29406	-0-	-1284	-0-	459	1	26502	2	Y	2223	2375	1	5	8	174
							2445	9									
02	27720	X	25114	-0-	-2606	-0-	401	1	22611	2	Y	1911	1870	1	4	8	211
							2102	9									
03	30690	X	26146	-0-	-4544	-0-	418	1	23651	2	Y	1888	1859	1	7	8	233
							2077	9									
04	29700	X	24785	-0-	-4915	-0-	419	1	22503	2	Y	1694	1804	1	1	8	122
							1863	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

11	15240	X	12966	-0-	-2274	-0-	180	1	11952	2	Y	758	757	0	1	8	-0-
							834	9									
12	14353	X	11395	-0-	-2958	-0-	184	1	10400	2	Y	737	735	0	1	8	1
							811	9									
01	13516	X	11426	-0-	-2090	-0-	202	1	10492	2	Y	662	659	0	1	8	3
							4	4	728	9							
02	12208	X	-0-	-0-	-12208	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	13516	X	45	-0-	-13471	-0-	42	1	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	12960	X	3229	-0-	-9731	-0-	156	1	1552	2	Y	1368	1361	0	3	8	4
							16	4	1505	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

11	14670	X	13490	-0-	-1180	-0-	628	1	11228	2	Y	1485	1483	0	1	8	1
							1634	9									
12	15159	X	13712	-0-	-1447	-0-	573	1	11566	2	Y	1430	1425	0	4	8	2
							1573	9									
01	13702	X	12325	-0-	-1377	-0-	539	1	10230	2	Y	1408	1400	0	2	8	8
							7	4	1549	9							
02	12600	X	8351	-0-	-4249	-0-	554	1	6858	2	Y	854	855	0	3	8	4
							939	9									
03	13950	X	1452	-0-	-12498	-0-	119	1	777	2	Y	504	504	0	1	8	3
							2	4	554	9							
04	13500	X	17644	-0-	4144	-0-	683	1	11815	2	Y	4627	4604	0	10	8	16
							56	4	5090	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

11	6120	X	5114	-0-	-1006	-0-	339	1	2979	2	Y	1632	1632	0	1	8	1
							1	4	1795	9							
12	6324	X	4805	-0-	-1519	-0-	383	1	2526	2	Y	1724	1720	0	5	8	-0-
							1896	9									
01	6324	X	6057	-0-	-267	-0-	409	1	3299	2	Y	2124	2112	0	5	8	7
							13	4	2336	9							
02	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	442	1	4498	2	Y	1645	1644	0	6	8	2
							1810	9									
03	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	756	1	7341	2	Y	1426	1424	0	3	8	1
							5	4	1569	9							
04	5850	X	10698	-0-	4848	-0-	616	1	8065	2	Y	1814	1810	0	3	8	2
							22	4	1995	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	482	1	3691	2	Y	715	714	0	1	8	3
							787	9									
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	514	1	3835	2	Y	1028	1024	0	4	8	3
							1131	9									
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	373	1	2774	2	Y	886	882	0	1	8	6
							5	4	975	9							
02	4620	X	3198	-0-	-1422	-0-	360	1	2044	2	Y	722	722	0	3	8	3
							794	9									
03	5456	X	1479	-0-	-3977	-0-	265	1	526	2	Y	624	623	0	1	8	3
							2	4	686	9							
04	5280	X	1423	-0-	-3857	-0-	296	1	737	2	Y	351	352	0	1	8	1
							4	4	386	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
11	7770	X	5988	-0-	-1782	-0-	112	1	5193	2	Y	621	620	0			6
							683	9									
12	7874	X	5875	-0-	-1999	-0-	87	1	5104	2	Y	622	621	0	1	8	6
							684	9									
01	6727	X	3987	-0-	-2740	-0-	59	1	3424	2	Y	455	453	0	1	8	7
							3	4	501	9							
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	6200	X	660	-0-	-5540	-0-	57	1	69	2	Y	484	481	0	1	8	2
							2	4	532	9							
04	6000	X	523	-0-	-5477	-0-	105	1	49	2	Y	332	332	0	1	8	1
							4	4	365	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
11	11670	X	8762	-0-	-2908	-0-	132	1	7676	2	Y	867	865	0	1	8	1
							954	9									
12	12059	X	8893	-0-	-3166	-0-	154	1	7730	2	Y	917	914	0	2	8	2
							1009	9									
01	11067	X	4290	-0-	-6777	-0-	113	1	3667	2	Y	461	460	0	1	8	2
							3	4	507	9							
02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	9052	X	64	-0-	-8988	-0-	2	1	27	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
04	8760	X	6413	-0-	-2347	-0-	79	1	798	2	Y	4978	4952	0	11	8	15
							60	4	5476	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
11	7020	X	6156	-0-	-864	-0-	236	1	5421	2	Y	454	364	0			276
							499	9									
12	7006	X	6311	-0-	-695	-0-	244	1	5566	2	Y	455	564	0	1	8	166
							501	9									
01	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	246	1	5580	2	Y	464	383	0			247
							510	9									
02	6076	X	5726	-0-	-350	-0-	222	1	5051	2	Y	412	167	0	311	1	181
							453	9									
03	6355	X	6266	-0-	-89	-0-	246	1	5479	2	Y	492	3	0	371	1	299
							541	9									
04	6150	X	5855	-0-	-295	-0-	240	1	5103	2	Y	465	554	1	2	8	208
							512	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2777	-0-	-433	-0-	1942	2	835	9	N	759	864	1			51
12	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	1847	2	823	9	N	748	638	1			161
01	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	1428	2	639	9	N	581	590	1			152
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	1835	2	810	9	N	736	714	1			174
03	2883	X	2252	-0-	-631	-0-	1513	2	739	9	N	672	704	1	1	8	141
04	2790	X	2345	-0-	-445	-0-	1595	2	750	9	N	682	680	1			143

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

11	13620	X	5484	-0-	-8136	-0-	180	1	5058	2	Y	224	224	0			6
							246	9									
12	12028	X	2330	-0-	-9698	-0-	98	1	2105	2	Y	115	115	0			6
							127	9									
01	8463	X	6639	-0-	-1824	-0-	203	1	6069	2	Y	332	331	0			7
							2	4	365	9							
02	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	214	1	6771	2	Y	330	330	0	1	8	6
							363	9									
03	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	232	1	7435	2	Y	379	378	0	1	8	6
							1	4	417	9							
04	6420	X	6999	-0-	579	-0-	230	1	6406	2	Y	326	325	0	1	8	6
							4	4	359	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

11	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	254	1	7777	2	Y	738	736	0	1	8	5
							812	9									
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	324	1	9760	2	Y	491	491	0	1	8	4
							540	9									
01	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	293	1	9770	2	Y	500	498	0	1	8	5
							3	4	550	9							
02	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	257	1	7820	2	Y	654	652	0	2	8	5
							719	9									
03	10633	X	9693	-0-	-940	-0-	292	1	8584	2	Y	740	738	0	2	8	5
							3	4	814	9							
04	10290	X	9421	-0-	-869	-0-	287	1	8356	2	Y	700	699	0	1	8	5
							8	4	770	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	200	1	9609	2	Y	1669	1666	0	1	8	7
							1	4	1836	9							
12	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	231	1	9930	2	Y	1781	1776	0	5	8	7
							1959	9									
01	12772	X	11306	-0-	-1466	-0-	244	1	9282	2	Y	1609	1602	0	3	8	11
							10	4	1770	9							
02	10864	X	7519	-0-	-3345	-0-	216	1	6336	2	Y	879	881	0	3	8	6
							967	9									
03	12121	X	6083	-0-	-6038	-0-	325	1	5024	2	Y	665	665	0	1	8	5
							2	4	732	9							
04	11730	X	9253	-0-	-2477	-0-	244	1	7527	2	Y	1333	1329	0	3	8	6
							16	4	1466	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	6600 X	6189	-0-	-411	-0-	408	1	4974	2	Y	734	733	0	1	8	7
						807	9									
12	5952 X	5765	-0-	-187	-0-	433	1	4512	2	Y	745	743	0	1	8	8
						820	9									
01	5952 X	4440	-0-	-1512	-0-	404	1	3341	2	Y	628	626	0	1	8	9
						4	4	691	9							
02	5768 X	3857	-0-	-1911	-0-	364	1	2951	2	Y	493	493	0	1	8	8
						542	9									
03	6386 X	3316	-0-	-3070	-0-	380	1	2407	2	Y	479	479	0	1	8	7
						2	4	527	9							
04	6180 X	1736	-0-	-4444	-0-	332	1	1005	2	Y	359	359	0	1	8	6
						4	4	395	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

11	8100 X	6660	-0-	-1440	-0-	452	1	5339	2	Y	790	788	0	1	8	3
						869	9									
12	8339 X	7474	-0-	-865	-0-	500	1	6069	2	Y	823	820	0	1	8	5
						905	9									
01	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	488	1	4730	2	Y	752	749	0	1	8	7
						5	4	827	9							
02	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	469	1	5382	2	Y	703	701	0	3	8	6
						773	9									
03	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	530	1	6080	2	Y	739	737	0	2	8	6
						3	4	813	9							
04	5250 X	7305	-0-	2055	-0-	536	1	6013	2	Y	680	680	0	1	8	5
						8	4	748	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

11	9390 X	8181	-0-	-1209	-0-	377	1	6472	2	Y	1211	1209	0	1	8	1
						1332	9									
12	9920 X	8359	-0-	-1561	-0-	405	1	6694	2	Y	1145	1142	0	4	8	-0-
						1260	9									
01	9300 X	6717	-0-	-2583	-0-	365	1	5312	2	Y	940	937	0	1	8	2
						6	4	1034	9							
02	8400 X	3664	-0-	-4736	-0-	250	1	2764	2	Y	591	591	0	2	8	-0-
						650	9									
03	8463 X	4284	-0-	-4179	-0-	312	1	3105	2	Y	785	783	0	2	8	-0-
						3	4	864	9							
04	8190 X	3997	-0-	-4193	-0-	302	1	2842	2	Y	767	766	0	1	8	-0-
						9	4	844	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	14	1	7216	2	Y	1092	1090	0	1	8	1
							1201	9									
12	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	19	1	7613	2	Y	1105	1101	0	4	8	1
							1216	9									
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	20	1	7443	2	Y	1067	1062	0	1	8	5
							7	4	1174	9							
02	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	19	1	6661	2	Y	934	932	0	3	8	4
							1027	9									
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	22	1	7315	2	Y	1042	1039	0	2	8	5
							4	4	1146	9							
04	7410	X	8052	-0-	642	-0-	14	1	6931	2	Y	995	994	0	2	8	4
							12	4	1095	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
11	10140	X	9234	-0-	-906	-0-	527	1	7808	2	Y	817	816	0	1	8	-0-
							899	9									
12	9920	X	8808	-0-	-1112	-0-	563	1	7384	2	Y	783	782	0	1	8	-0-
							861	9									
01	9951	X	8327	-0-	-1624	-0-	564	1	6936	2	Y	747	743	0	1	8	3
							5	4	822	9							
02	8988	X	7285	-0-	-1703	-0-	433	1	6107	2	Y	677	676	0	3	8	1
							745	9									
03	9951	X	7260	-0-	-2691	-0-	444	1	5975	2	Y	762	760	0	2	8	1
							3	4	838	9							
04	9240	X	3957	-0-	-5283	-0-	301	1	3067	2	Y	530	530	0	1	8	-0-
							6	4	583	9							

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	12270	-0-	-4560	-0-	355	1	10411	2	Y	1366	1364	0	2	8	4
							1	4	1503	9							
12	16802	X	12538	-0-	-4264	-0-	384	1	10647	2	Y	1370	1366	0	5	8	3
							1507	9									
01	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	410	1	11133	2	Y	1372	1364	0	3	8	8
							8	4	1509	9							
02	11060	X	10413	-0-	-647	-0-	479	1	8511	2	Y	1294	1291	0	5	8	6
							1423	9									
03	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	532	1	10637	2	Y	1698	1693	0	4	8	7
							6	4	1868	9							
04	11850	X	13176	-0-	1326	-0-	462	1	10425	2	Y	2058	2053	0	4	8	8
							25	4	2264	9							

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21000	X	18261	-0-	-2739	-0-	381	1	15537	2	Y	2129	2125	0	4	8	-0-
							1	4	2342	9							
12	21700	X	18597	-0-	-3103	-0-	414	1	15724	2	Y	2235	2229	0	6	8	-0-
							2459	9									
01	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	422	1	14663	2	Y	2251	2239	0	5	8	7
							14	4	2476	9							
02	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	531	1	13471	2	Y	1832	1830	0	7	8	2
							2015	9									
03	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	569	1	15417	2	Y	2194	2188	0	7	8	1
							8	4	2413	9							
04	15510	X	17283	-0-	1773	-0-	556	1	14463	2	Y	2036	2033	0	4	8	-0-
							24	4	2240	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	6268	-0-	-1892	-0-	104	1	5427	2	Y	670	669	0			4
							737	9									
12	8339	X	6815	-0-	-1524	-0-	85	1	5942	2	Y	716	715	0	1	8	4
							788	9									
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	91	1	4550	2	Y	626	624	0	1	8	5
							4	4	689	9							
02	4592	X	3452	-0-	-1140	-0-	154	1	2849	2	Y	408	408	0	1	8	4
							449	9									
03	5084	X	174	-0-	-4910	-0-	95	1	9	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
04	4920	X	1933	-0-	-2987	-0-	158	1	1134	2	Y	576	574	0	1	8	4
							7	4	634	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

11	20460	X	16255	-0-	-4205	-0-	206	1	14863	2	Y	1078	1128	1			308
							1186	9									
12	18786	X	17381	-0-	-1405	-0-	216	1	15863	2	Y	1184	1095	1			397
							1302	9									
*01	19933	X	16989	-0-	-2944	-0-	218	1	15526	2	Y	1132	1248	1	4	8	277
							1245	9									
*02	18004	X	13316	-0-	-4688	-0-	160	1	12180	2	Y	887	928	1	3	8	233
							976	9									
*03	19933	X	10699	-0-	-9234	-0-	127	1	9762	2	Y	736	850	1	2	8	117
							810	9									
04	16830	X	19605	-0-	2775	-0-	274	1	18073	2	Y	1144	1035	1	2	8	224
							1258	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

11	15030	X	11071	-0-	-3959	-0-	77	1	10323	2	Y	610	730	1			159
							671	9									
12	15531	X	9947	-0-	-5584	-0-	71	1	9274	2	Y	547	533	1			173
							602	9									
01	11222	X	8823	-0-	-2399	-0-	65	1	8161	2	Y	543	626	1	1	8	89
							597	9									
02	10136	X	7474	-0-	-2662	-0-	58	1	6917	2	Y	454	393	1	1	8	149
							499	9									
03	11222	X	7893	-0-	-3329	-0-	64	1	7311	2	Y	471	515	1	4	8	101
							518	9									
04	10860	X	8369	-0-	-2491	-0-	72	1	7807	2	Y	445	447	1			99
							490	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

11	24270	X	19145	-0-	-5125	-0-	133	1	17730	2	Y	1165	1423	1			302
							1282	9									
12	25079	X	20834	-0-	-4245	-0-	148	1	19388	2	Y	1180	1126	1	1	8	355
							1298	9									
01	21673	X	21673	-0-	-0-	-0-	163	1	20205	2	Y	1186	1355	1	2	8	184
							1305	9									
02	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	147	1	17413	2	Y	976	845	1	2	8	313
							1074	9									
03	19574	X	19574	-0-	-0-	-0-	162	1	18309	2	Y	1003	1100	1	6	8	210
							1103	9									
04	18390	X	16656	-0-	-1734	-0-	144	1	15607	2	Y	823	849	1			184
							905	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28290	X	25741	-0-	-2549	-0-	180	1	23979	2	Y	1438	1736	1	1	8	352
							1582	9									
12	26753	X	24063	-0-	-2690	-0-	171	1	22460	2	Y	1302	1267	1	1	8	386
							1432	9									
01	25978	X	23261	-0-	-2717	-0-	175	1	21644	2	Y	1311	1504	1	4	8	189
							1442	9									
02	23464	X	20255	-0-	-3209	-0-	159	1	18868	2	Y	1116	962	1	4	8	339
							1228	9									
03	25978	X	21488	-0-	-4490	-0-	177	1	20016	2	Y	1177	1282	1	8	8	226
							1295	9									
04	25140	X	20257	-0-	-4883	-0-	174	1	18919	2	Y	1058	1070	1	1	8	213
							1164	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
11	31440	X	25520	-0-	-5920	-0-	198	1	23793	2	Y	1390	1568	1	1	8	235
							1529	9									
12	32488	X	25016	-0-	-7472	-0-	204	1	23252	2	Y	1418	1316	1	1	8	336
							1560	9									
01	25358	X	23408	-0-	-1950	-0-	202	1	21748	2	Y	1325	1484	1	4	8	173
							1458	9									
02	22904	X	20514	-0-	-2390	-0-	184	1	19084	2	Y	1133	1117	1	4	8	185
							1246	9									
03	25358	X	20076	-0-	-5282	-0-	202	1	18710	2	Y	1058	1005	1	5	8	233
							1164	9									
04	24540	X	20663	-0-	-3877	-0-	199	1	19266	2	Y	1089	1110	1	1	8	211
							1198	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27690	X	25214	-0-	-2476	-0-	196	1	23545	2	Y	1339	1513	1			231
							1473	9									
12	28613	X	24928	-0-	-3685	-0-	204	1	23237	2	Y	1352	1256	1	1	8	326
							1487	9									
01	27683	X	23600	-0-	-4083	-0-	203	1	21941	2	Y	1324	1467	1	3	8	180
							1456	9									
02	24472	X	20375	-0-	-4097	-0-	184	1	19000	2	Y	1083	1070	1	3	8	190
							1191	9									
03	27094	X	20449	-0-	-6645	-0-	206	1	19089	2	Y	1049	990	1	4	8	245
							1154	9									
04	25200	X	20320	-0-	-4880	-0-	196	1	18991	2	Y	1030	1059	1			216
							1133	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	13392	-0-	-4278	-0-	170	1	12298	2	Y	840	876	1			245
							924	9									
12	15004	X	12146	-0-	-2858	-0-	152	1	11132	2	Y	784	752	1			277
							862	9									
*01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	178	1	12718	2	Y	890	949	1	2	8	216
							979	9									
*02	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	208	1	15794	2	Y	920	901	1	1	8	234
							1012	9									
*03	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	281	1	21701	2	Y	1077	1140	1	3	8	168
							1185	9									
04	13440	X	8478	-0-	-4962	-0-	121	1	7987	2	Y	336	409	1	1	8	94
							370	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 #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4835	-0-	-1255	-0-	136	1	3981	2	N	653	678	1	1	8	50
							718	9									
12	6293	X	5605	-0-	-688	-0-	171	1	4658	2	N	705	646	1	1	8	108
							776	9									
01	6293	X	5674	-0-	-619	-0-	187	1	4716	2	N	701	748	1	1	8	60
							771	9									
02	5684	X	4896	-0-	-788	-0-	165	1	4105	2	N	569	584	1	1	8	44
							626	9									
03	5890	X	4519	-0-	-1371	-0-	166	1	3851	2	N	456	478	1			22
							502	9									
04	5490	X	5031	-0-	-459	-0-	183	1	4147	2	N	637	628	1			31
							701	9									

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

11	10800	X	7760	-0-	-3040	-0-	6686	2	1074	9	N	976	973	0			21
12	8990	X	8133	-0-	-857	-0-	7036	2	1097	9	N	997	1000	0			18
01	9145	X	7752	-0-	-1393	-0-	6693	2	1059	9	N	963	956	0			25
02	8260	X	4089	-0-	-4171	-0-	3447	2	1	4	N	583	587	0			21
							641	9									
03	9145	X	7055	-0-	-2090	-0-	6195	2	860	9	N	782	777	0			26
04	7860	X	7289	-0-	-571	-0-	6542	2	747	9	N	679	676	0			29

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

11	6540	X	6420	-0-	-120	-0-	289	1	5216	2	N	832	902	1	2	8	145
							915	9									
12	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	268	1	4796	2	N	917	916	1	1	8	145
							1009	9									
01	7440	X	6289	-0-	-1151	-0-	322	1	5012	2	N	868	799	1	1	8	213
							955	9									
02	6720	X	5683	-0-	-1037	-0-	298	1	4614	2	N	701	726	1	2	8	186
							771	9									
03	6789	X	6667	-0-	-122	-0-	368	1	5409	2	N	809	773	1	1	8	221
							890	9									
04	6420	X	5078	-0-	-1342	-0-	320	1	4045	2	N	648	610	1	1	8	258
							713	9									

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

11	5070	X	4674	-0-	-396	-0-	4124	2	550	9	N	500	461	1	1	8	144
12	5239	X	5099	-0-	-140	-0-	4446	2	653	9	N	594	667	1			71
01	5425	X	5383	-0-	-42	-0-	4677	2	706	9	N	642	579	1			134
02	4900	X	3781	-0-	-1119	-0-	3284	2	497	9	N	452	496	1			90
03	5425	X	4187	-0-	-1238	-0-	3428	2	759	9	N	690	702	1			78
04	5220	X	4053	-0-	-1167	-0-	3427	2	626	9	N	569	550	1			97

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	21	1	8781	2	Y	1751	1749	0	1	8	7
							1	4	1926	9							
12	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	28	1	8885	2	Y	1607	1604	0	5	8	5
							1768	9									
01	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	408	1	8738	2	Y	1777	1767	0	3	8	12
							11	4	1955	9							
02	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	387	1	8663	2	Y	1541	1539	0	5	8	9
							1695	9									
03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	471	1	10105	2	Y	1725	1721	0	4	8	9
							6	4	1898	9							
04	9180	X	10652	-0-	1472	-0-	384	1	8601	2	Y	1499	1498	0	3	8	7
							18	4	1649	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	9620	-0-	-4360	-0-	450	1	8134	2	Y	942	940	0	1	8	1
							1036	9									
12	13578	X	9548	-0-	-4030	-0-	459	1	8070	2	Y	926	923	0	3	8	1
							1019	9									
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	428	1	6357	2	Y	809	805	0	1	8	4
							5	4	890	9							
02	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	518	1	10144	2	Y	949	946	0	3	8	4
							1044	9									
03	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	537	1	10041	2	Y	1097	1094	0	2	8	5
							4	4	1207	9							
04	9630	X	13213	-0-	3583	-0-	754	1	11241	2	Y	1095	1094	0	2	8	4
							13	4	1205	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	43	1	9120	2	Y	3502	3496	0	5	8	10
							1	4	3852	9							
12	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	55	1	9360	2	Y	3221	3214	0	9	8	8
							1	4	3543	9							
01	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	429	1	7857	2	Y	3179	3163	0	6	8	18
							20	4	3497	9							
02	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	419	1	8963	2	Y	3086	3080	0	12	8	12
							3395	9									
03	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	476	1	9810	2	Y	3237	3230	0	9	8	10
							12	4	3561	9							
04	9390	X	14752	-0-	5362	-0-	440	1	9961	2	Y	3913	3905	0	9	8	9
							47	4	4304	9							

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8712	-0-	-18	-0-	24	1	6431	2	Y	2051	2048	0	3	8	3
							1	4	2256	9							
12	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	29	1	6769	2	Y	1690	1686	0	5	8	2
							1859	9									
01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	312	1	6113	2	Y	1560	1552	0	3	8	7
							10	4	1716	9							
02	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	291	1	5853	2	Y	1390	1388	0	5	8	4
							1529	9									
03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	353	1	6618	2	Y	1989	1982	0	5	8	6
							7	4	2188	9							
04	7620	X	6113	-0-	-1507	-0-	236	1	4476	2	Y	1260	1260	0	2	8	4
							15	4	1386	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
11	14130	X	12313	-0-	-1817	-0-	16	1	10771	2	Y	1386	1384	0	1	8	2
							1	4	1525	9							
12	14880	X	13818	-0-	-1062	-0-	27	1	12039	2	Y	1593	1589	0	5	8	1
							1752	9									
01	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	469	1	11755	2	Y	1472	1465	0	2	8	6
							9	4	1619	9							
02	12544	X	12408	-0-	-136	-0-	423	1	10725	2	Y	1145	1146	0	5	8	-0-
							1260	9									
03	16179	X	16179	-0-	-0-	-0-	555	1	13911	2	Y	1552	1547	0	3	8	2
							6	4	1707	9							
04	13410	X	14912	-0-	1502	-0-	473	1	12770	2	Y	1501	1499	0	3	8	1
							18	4	1651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	16650	X	14963	-0-	-1687	-0-	15	1	13519	2	Y	1298	1296	0	1	8	2
							1	4	1428	9							
12	17205	X	15268	-0-	-1937	-0-	22	1	13870	2	Y	1251	1248	0	4	8	1
							1376	9									
01	16709	X	12718	-0-	-3991	-0-	426	1	11074	2	Y	1101	1096	0	1	8	5
							7	4	1211	9							
02	14924	X	11551	-0-	-3373	-0-	380	1	10058	2	Y	1012	1010	0	3	8	4
							1113	9									
03	16275	X	9332	-0-	-6943	-0-	299	1	8135	2	Y	814	814	0	2	8	2
							3	4	895	9							
04	14970	X	13628	-0-	-1342	-0-	426	1	11834	2	Y	1230	1227	0	2	8	3
							15	4	1353	9							

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17520	X	15953	-0-	-1567	-0-	16	1	14532	2	Y	1277	1275	0	1	8	2
							1405	9									
12	18104	X	16500	-0-	-1604	-0-	22	1	15072	2	Y	1278	1274	0	4	8	2
							1406	9									
01	19344	X	17989	-0-	-1355	-0-	466	1	15927	2	Y	1443	1436	0	2	8	7
							9	4	1587	9							
02	17304	X	15039	-0-	-2265	-0-	399	1	13652	2	Y	898	899	0	3	8	3
							988	9									
03	16926	X	14134	-0-	-2792	-0-	410	1	13237	2	Y	441	443	0	1	8	-0-
							2	4	485	9							
04	17400	X	16376	-0-	-1024	-0-	488	1	14785	2	Y	992	989	0	2	8	1
							12	4	1091	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
11	12780	X	12388	-0-	-392	-0-	16	1	10888	2	Y	1348	1347	0	1	8	-0-
							1	4	1483	9							
12	13206	X	12657	-0-	-549	-0-	24	1	11070	2	Y	1421	1417	0	4	8	-0-
							1563	9									
01	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	411	1	9857	2	Y	1135	1130	0	2	8	3
							7	4	1249	9							
02	12572	X	11104	-0-	-1468	-0-	380	1	9252	2	Y	1338	1334	0	5	8	2
							1472	9									
03	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	453	1	12945	2	Y	1116	1115	0	2	8	1
							4	4	1228	9							
04	12390	X	12401	-0-	11	-0-	422	1	10120	2	Y	1672	1667	0	3	8	3
							20	4	1839	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
11	17610	X	14830	-0-	-2780	-0-	25	1	12512	2	Y	2084	2081	0	3	8	8
							1	4	2292	9							
12	17174	X	14767	-0-	-2407	-0-	41	1	12118	2	Y	2371	2364	0	6	8	9
							2608	9									
01	16492	X	15256	-0-	-1236	-0-	506	1	12374	2	Y	2148	2138	0	5	8	14
							13	4	2363	9							
02	14812	X	13153	-0-	-1659	-0-	433	1	10762	2	Y	1780	1778	0	7	8	9
							1958	9									
03	15686	X	11831	-0-	-3855	-0-	384	1	9822	2	Y	1473	1472	0	3	8	7
							5	4	1620	9							
04	14820	X	14215	-0-	-605	-0-	453	1	11490	2	Y	2043	2038	0	4	8	8
							25	4	2247	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
11	10740	X	7798	-0-	-2942	-0-	6772	2	1026	9	Y	933	930	0			23
12	11098	X	8488	-0-	-2610	-0-	7438	2	1	4	Y	954	957	0			20
							1049	9									
01	DLQ G-10		7387	-0-	7387	7387	6426	2	961	9	Y	874	869	0			25
02	DLQ G-10		4219	-0-	4219	11606	3558	2	1	4	Y	600	603	0			22
							660	9									
03	20724	X	9118	-0-	-11606	-0-	8039	2	1079	9	Y	981	972	0			31
04	8220	X	7736	-0-	-484	-0-	6739	2	997	9	Y	906	901	0			36

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

11	5640	X	4754	-0-	-886	-0-	132	1	3867	2	N	686	713	1	1	8	51
							755	9									
12	5828	X	5063	-0-	-765	-0-	147	1	3989	2	N	843	767	1	1	8	126
							927	9									
01	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	141	1	3551	2	N	750	813	1	1	8	62
							825	9									
02	4732	X	4206	-0-	-526	-0-	135	1	3338	2	N	666	678	1	1	8	49
							733	9									
03	5053	X	4392	-0-	-661	-0-	150	1	3491	2	N	683	701	1	1	8	30
							751	9									
04	4890	X	4131	-0-	-759	-0-	144	1	3271	2	N	651	651	1			30
							716	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	5819	2	644	9	N	585	593	1	2	8	80
12	6293	X	5989	-0-	-304	-0-	5223	2	766	9	N	696	620	1			156
01	8494	X	4928	-0-	-3566	-0-	4360	2	568	9	N	516	563	1			109
02	7672	X	4172	-0-	-3500	-0-	3554	2	618	9	N	562	566	1	2	8	103
03	8494	X	4598	-0-	-3896	-0-	4059	2	539	9	N	490	534	1			59
04	6450	X	4626	-0-	-1824	-0-	3991	2	635	9	N	577	603	1			33

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

11	42480	X	37314	-0-	-5166	-0-	982	1	32100	2	Y	3846	3840	0	6	8	-0-
							1	4	4231	9							
12	42718	X	39304	-0-	-3414	-0-	996	1	33722	2	Y	4168	4156	0	11	8	1
							1	4	4585	9							
01	37913	X	35564	-0-	-2349	-0-	985	1	30512	2	Y	3676	3658	0	7	8	12
							23	4	4044	9							
02	34244	X	14	-0-	-34230	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	12	0			-0-
03	37913	X	-0-	-0-	-37913	-0-					Y	-0-					-0-
04	36690	X	31	-0-	-36659	-0-	1	1	4	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

11	3060	X	2794	-0-	-266	-0-	76	1	2220	2	N	453	474	1	1	8	32
							498	9									
12	3038	X	2198	-0-	-840	-0-	55	1	1498	2	N	586	531	1	1	8	86
							645	9									
01	3038	X	2095	-0-	-943	-0-	56	1	1428	2	N	555	595	1			46
							611	9									
02	2604	X	2052	-0-	-552	-0-	59	1	1465	2	N	480	490	1	1	8	35
							528	9									
03	2883	X	2265	-0-	-618	-0-	72	1	1685	2	N	462	476	1			21
							508	9									
04	2790	X	4135	-0-	1345	-0-	151	1	3415	2	N	517	513	1			25
							569	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
11	5850	X	3376	-0-	-2474	-0-	2585	2	791	9	N	719	716	0			18
12	4402	X	3712	-0-	-690	-0-	2894	2	818	9	N	744	746	0			16
01	3968	X	488	-0-	-3480	-0-	39	1	350	2	N	90	98	0			8
							99	9									
02	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	896	1	14339	2	N	1299	1271	0			36
							2	4	1429	9							
03	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	1219	1	13613	2	N	1131	1133	0			34
							1244	9									
04	3600	X	11906	-0-	8306	-0-	1179	1	9945	2	N	711	716	0			29
							782	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36030	X	-0-	-0-	-36030	-0-					Y	-0-					152
12	37231	X	32273	-0-	-4958	-0-	504	1	29477	2	Y	2084	1800	1			436
							2292	9									
01	36728	X	36728	-0-	-0-	-0-	779	1	32706	2	Y	2948	2995	1	34	8	355
							3243	9									
02	29485	X	29485	-0-	-0-	-0-	646	1	26298	2	Y	2310	2254	1	32	8	379
							2541	9									
03	34844	X	29569	-0-	-5275	-0-	693	1	26405	2	Y	2246	2189	1	49	8	387
							2471	9									
04	33720	X	26337	-0-	-7383	-0-	651	1	23451	2	Y	2032	2180	1	12	8	227
							2235	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24750	X	-0-	-0-	-24750	-0-					Y	-0-					118
12	45638	X	45638	-0-	-0-	-0-	649	1	40971	2	Y	3653	3038	1			733
							4018	9									
01	34519	X	34519	-0-	-0-	-0-	727	1	30477	2	Y	3014	3319	1	38	8	390
							3315	9									
02	31039	X	31039	-0-	-0-	-0-	693	1	27491	2	Y	2595	2528	1	36	8	421
							2855	9									
03	31505	X	31505	-0-	-0-	-0-	754	1	27878	2	Y	2612	2533	1	58	8	442
							2873	9									
04	23010	X	27204	-0-	4194	-0-	668	1	24066	2	Y	2245	2427	1	13	8	247
							2470	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32520	X	-0-	-0-	-32520	-0-					Y	-0-					116
12	32023	X	2292	-0-	-29731	-0-	95	1	1894	2	Y	275	319	1			72
							303	9									
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	177	1	3711	2	Y	630	626	1	7	8	69
							693	9									
02	21364	X	5000	-0-	-16364	-0-	181	1	4034	2	Y	714	667	1	10	8	106
							785	9									
03	6789	X	6182	-0-	-607	-0-	236	1	4924	2	Y	929	868	1	21	8	146
							1022	9									
04	8700	X	8920	-0-	220	-0-	309	1	7533	2	Y	980	1023	1	5	8	98
							1078	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
11	9060	X	6424	-0-	-2636	-0-	419	1	5012	2	N	903	902	0	1	8	-0-
							993	9									
12	9362	X	6634	-0-	-2728	-0-	449	1	5204	2	N	892	890	0	1	8	1
							981	9									
01	7533	X	6106	-0-	-1427	-0-	436	1	4673	2	N	901	897	0	1	8	4
							6	4	991	9							
02	6384	X	5152	-0-	-1232	-0-	392	1	3962	2	N	725	725	0	3	8	1
							798	9									
03	6634	X	5611	-0-	-1023	-0-	447	1	4314	2	N	770	768	0	2	8	1
							3	4	847	9							
04	6420	X	4909	-0-	-1511	-0-	424	1	3639	2	N	761	760	0	1	8	1
							9	4	837	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
11	16350	X	14664	-0-	-1686	-0-	616	1	9799	2	Y	3862	3858	0	6	8	7
							1	4	4248	9							
12	16895	X	13455	-0-	-3440	-0-	628	1	9649	2	Y	2888	2883	0	7	8	5
							1	4	3177	9							
01	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	664	1	10898	2	Y	2700	2686	0	6	8	13
							17	4	2970	9							
02	15540	X	10083	-0-	-5457	-0-	513	1	7414	2	Y	1960	1961	0	7	8	5
							2156	9									
03	15996	X	11092	-0-	-4904	-0-	602	1	7697	2	Y	2531	2524	0	8	8	4
							9	4	2784	9							
04	14670	X	7378	-0-	-7292	-0-	479	1	4410	2	Y	2238	2236	0	5	8	1
							27	4	2462	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	9444	-0-	-4776	-0-	490	1	7357	2	Y	1451	1449	0	1	8	1
							1	4	1596	9							
12	14694	X	9108	-0-	-5586	-0-	506	1	7151	2	Y	1319	1316	0	4	8	-0-
							1451	9									
01	12617	X	8525	-0-	-4092	-0-	478	1	6633	2	Y	1278	1271	0	2	8	5
							8	4	1406	9							
02	10080	X	6875	-0-	-3205	-0-	422	1	5332	2	Y	1019	1018	0	4	8	2
							1121	9									
03	10633	X	6301	-0-	-4332	-0-	456	1	4638	2	Y	1094	1092	0	2	8	2
							4	4	1203	9							
04	9450	X	5254	-0-	-4196	-0-	427	1	3780	2	Y	942	941	0	2	8	1
							11	4	1036	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
11	18630	X	16419	-0-	-2211	-0-	668	1	13073	2	Y	2434	2430	0	4	8	-0-
							1	4	2677	9							
12	19251	X	15879	-0-	-3372	-0-	714	1	12783	2	Y	2165	2159	0	6	8	-0-
							2382	9									
01	19561	X	15694	-0-	-3867	-0-	716	1	13057	2	Y	1736	1727	0	3	8	6
							11	4	1910	9							
02	15876	X	14164	-0-	-1712	-0-	715	1	11184	2	Y	2059	2053	0	9	8	3
							2265	9									
03	16957	X	15459	-0-	-1498	-0-	783	1	12235	2	Y	2212	2207	0	7	8	1
							8	4	2433	9							
04	16410	X	13788	-0-	-2622	-0-	786	1	11392	2	Y	1448	1446	0	3	8	-0-
							17	4	1593	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19200	X	8824	-0-	-10376	-0-	20	1	6967	2	Y	1669	1666	0	1	8	2
							1	4	1836	9							
12	17763	X	10583	-0-	-7180	-0-	30	1	8609	2	Y	1767	1762	0	5	8	2
							1944	9									
01	16399	X	11134	-0-	-5265	-0-	460	1	8775	2	Y	1716	1707	0	3	8	8
							11	4	1888	9							
02	11956	X	6940	-0-	-5016	-0-	330	1	5456	2	Y	1049	1051	0	4	8	2
							1154	9									
03	10571	X	7277	-0-	-3294	-0-	378	1	5490	2	Y	1276	1272	0	3	8	3
							5	4	1404	9							
04	10770	X	6421	-0-	-4349	-0-	368	1	4811	2	Y	1117	1117	0	2	8	1
							13	4	1229	9							

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	397	1	4291	2	Y	769	767	0	1	8	3
							846	9									
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	400	1	3123	2	Y	767	764	0	1	8	5
							844	9									
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	410	1	3676	2	Y	833	828	0	1	8	9
							5	4	916	9							
02	5320	X	4802	-0-	-518	-0-	402	1	3634	2	Y	696	696	0	3	8	6
							766	9									
03	5890	X	5257	-0-	-633	-0-	432	1	3961	2	Y	783	781	0	2	8	6
							3	4	861	9							
04	5520	X	5120	-0-	-400	-0-	449	1	3833	2	Y	754	753	0	1	8	6
							9	4	829	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
11	14490	X	10220	-0-	-4270	-0-	21	1	8206	2	Y	1811	1808	0	1	8	7
							1	4	1992	9							
12	14446	X	10525	-0-	-3921	-0-	34	1	8305	2	Y	1987	1982	0	5	8	7
							2186	9									
01	12493	X	9319	-0-	-3174	-0-	33	1	7457	2	Y	1654	1646	0	3	8	12
							10	4	1819	9							
02	10444	X	8120	-0-	-2324	-0-	28	1	6552	2	Y	1400	1399	0	5	8	8
							1540	9									
03	10571	X	8616	-0-	-1955	-0-	32	1	6921	2	Y	1506	1502	0	3	8	9
							6	4	1657	9							
04	10230	X	7820	-0-	-2410	-0-	19	1	6254	2	Y	1391	1390	0	3	8	7
							17	4	1530	9							

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37650	X	32903	-0-	-4747	-0-	295	1	28591	2	Y	3651	3645	0	6	8	-0-
							1	4	4016	9							
12	38905	X	32521	-0-	-6384	-0-	323	1	28245	2	Y	3593	3583	0	10	8	-0-
							1	4	3952	9							
01	30013	X	30013	-0-	-0-	-0-	562	1	25855	2	Y	3251	3235	0	6	8	10
							20	4	3576	9							
02	32144	X	25601	-0-	-6543	-0-	502	1	22065	2	Y	2758	2754	0	10	8	4
							3034	9									
03	35464	X	27195	-0-	-8269	-0-	561	1	23575	2	Y	2772	2767	0	8	8	1
							10	4	3049	9							
04	32910	X	24696	-0-	-8214	-0-	525	1	21313	2	Y	2570	2565	0	6	8	-0-
							31	4	2827	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19500	X	16865	-0-	-2635	-0-	159	1	13660	2	Y	2768	2763	0	5	8	-0-
							1	4	3045	9							
12	20150	X	15972	-0-	-4178	-0-	172	1	12853	2	Y	2678	2671	0	6	8	1
							1	4	2946	9							
01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	169	1	11135	2	Y	2435	2423	0	5	8	8
							15	4	2679	9							
02	15736	X	12986	-0-	-2750	-0-	160	1	10542	2	Y	2076	2072	0	9	8	3
							2284	9									
03	17422	X	13644	-0-	-3778	-0-	183	1	10985	2	Y	2244	2239	0	7	8	1
							8	4	2468	9							
04	16860	X	12071	-0-	-4789	-0-	159	1	9599	2	Y	2080	2077	0	4	8	-0-
							25	4	2288	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22650	X	17423	-0-	-5227	-0-	566	1	14373	2	Y	2257	2253	0	4	8	2
							1	4	2483	9							
12	23219	X	15262	-0-	-7957	-0-	587	1	12411	2	Y	2058	2053	0	5	8	2
							2264	9									
01	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	637	1	14372	2	Y	2121	2110	0	5	8	8
							13	4	2333	9							
02	17108	X	13904	-0-	-3204	-0-	524	1	11446	2	Y	1758	1757	0	7	8	2
							1934	9									
03	18166	X	14661	-0-	-3505	-0-	565	1	12028	2	Y	1874	1870	0	5	8	1
							7	4	2061	9							
04	17430	X	13873	-0-	-3557	-0-	555	1	11333	2	Y	1785	1783	0	3	8	-0-
							21	4	1964	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530	X	20676	-0-	-4854	-0-	587	1	16335	2	Y	3412	3407	0	5	8	5
							1	4	3753	9							
12	26381	X	19328	-0-	-7053	-0-	599	1	15213	2	Y	3195	3187	0	9	8	4
							1	4	3515	9							
01	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	596	1	13488	2	Y	3164	3148	0	6	8	14
							20	4	3480	9							
02	19768	X	17160	-0-	-2608	-0-	589	1	13491	2	Y	2800	2796	0	10	8	8
							3080	9									
03	21359	X	20200	-0-	-1159	-0-	699	1	16154	2	Y	3033	3026	0	9	8	6
							11	4	3336	9							
04	20670	X	18450	-0-	-2220	-0-	635	1	14837	2	Y	2678	2675	0	6	8	3
							32	4	2946	9							

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	7748	-0-	-2992	-0-	17	1	6099	2	Y	1483	1481	0	1	8	7
							1	4	1631	9							
12	10013	X	8601	-0-	-1412	-0-	30	1	6689	2	Y	1711	1705	0	5	8	8
							1882	9									
01	10013	X	7876	-0-	-2137	-0-	32	1	6046	2	Y	1625	1617	0	3	8	13
							10	4	1788	9							
02	7532	X	6550	-0-	-982	-0-	27	1	5073	2	Y	1318	1317	0	5	8	9
							1450	9									
03	8587	X	7149	-0-	-1438	-0-	31	1	5537	2	Y	1433	1430	0	3	8	9
							5	4	1576	9							
04	8310	X	6461	-0-	-1849	-0-	20	1	4922	2	Y	1366	1366	0	3	8	6
							16	4	1503	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39720	X	35641	-0-	-4079	-0-	292	1	29873	2	Y	4976	4968	0	7	8	3
							2	4	5474	9							
12	39091	X	34417	-0-	-4674	-0-	309	1	29199	2	Y	4462	4451	0	11	8	3
							1	4	4908	9							
01	38998	X	36857	-0-	-2141	-0-	629	1	31309	2	Y	4446	4422	0	8	8	19
							28	4	4891	9							
02	35224	X	31820	-0-	-3404	-0-	549	1	27211	2	Y	3691	3688	0	14	8	8
							4060	9									
03	37293	X	34125	-0-	-3168	-0-	616	1	29199	2	Y	3905	3896	0	11	8	6
							14	4	4296	9							
04	35670	X	29596	-0-	-6074	-0-	531	1	25304	2	Y	3382	3380	0	8	8	-0-
							41	4	3720	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	12730	-0-	-3680	-0-	607	1	10141	2	Y	1801	1798	0	1	8	7
							1	4	1981	9							
12	16957	X	12352	-0-	-4605	-0-	619	1	9736	2	Y	1815	1810	0	5	8	7
							1997	9									
01	16058	X	13044	-0-	-3014	-0-	574	1	10372	2	Y	1896	1885	0	4	8	14
							12	4	2086	9							
02	12684	X	10951	-0-	-1733	-0-	567	1	8792	2	Y	1447	1446	0	5	8	10
							1592	9									
03	13702	X	12936	-0-	-766	-0-	723	1	10496	2	Y	1555	1551	0	3	8	11
							6	4	1711	9							
04	12720	X	12238	-0-	-482	-0-	698	1	9720	2	Y	1636	1632	0	3	8	12
							20	4	1800	9							

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	12211	-0-	-2249	-0-	19	1	10399	2	Y	1629	1627	0	1	8	3
							1	4	1792	9							
12	14942	X	10239	-0-	-4703	-0-	26	1	8530	2	Y	1530	1526	0	5	8	2
							1683	9									
01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	422	1	7677	2	Y	1384	1377	0	2	8	7
							9	4	1522	9							
02	15120	X	10235	-0-	-4885	-0-	459	1	8378	2	Y	1271	1269	0	5	8	4
							1398	9									
03	16740	X	11182	-0-	-5558	-0-	503	1	9002	2	Y	1519	1516	0	3	8	4
							6	4	1671	9							
04	12210	X	9417	-0-	-2793	-0-	460	1	7603	2	Y	1217	1216	0	2	8	3
							15	4	1339	9							

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	8402	-0-	-5548	-0-	16	1	6913	2	Y	1338	1336	0	1	8	2
							1	4	1472	9							
12	13330	X	7654	-0-	-5676	-0-	23	1	6181	2	Y	1318	1314	0	4	8	2
							1450	9									
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	26	1	6453	2	Y	1317	1310	0	2	8	7
							8	4	1449	9							
02	9240	X	6959	-0-	-2281	-0-	23	1	5672	2	Y	1149	1147	0	5	8	4
							1264	9									
03	8928	X	7618	-0-	-1310	-0-	28	1	6171	2	Y	1285	1281	0	3	8	5
							5	4	1414	9							
04	8400	X	9292	-0-	892	-0-	414	1	7474	2	Y	1263	1260	0	2	8	6
							15	4	1389	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
11	13770	X	11014	-0-	-2756	-0-	20	1	9139	2	Y	1685	1683	0	1	8	2
							1	4	1854	9							
12	13020	X	9235	-0-	-3785	-0-	25	1	7638	2	Y	1429	1425	0	4	8	2
							1572	9									
01	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	33	1	8313	2	Y	1701	1692	0	3	8	8
							11	4	1871	9							
02	11732	X	8548	-0-	-3184	-0-	26	1	7105	2	Y	1288	1288	0	5	8	3
							1417	9									
03	11966	X	4676	-0-	-7290	-0-	17	1	3803	2	Y	775	776	0	2	8	-0-
							3	4	853	9							
04	11010	X	6852	-0-	-4158	-0-	313	1	5665	2	Y	786	784	0	2	8	-0-
							9	4	865	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
11	39990	X	34039	-0-	-5951	-0-	896	1	27749	2	Y	4902	4896	0	6	8	-0-
							2	4	5392	9							
12	38967	X	31939	-0-	-7028	-0-	970	1	25774	2	Y	4722	4710	0	12	8	-0-
							1	4	5194	9							
01	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	796	1	25688	2	Y	4404	4382	0	8	8	14
							27	4	4844	9							
02	33684	X	26719	-0-	-6965	-0-	692	1	22221	2	Y	3460	3457	0	14	8	3
							3806	9									
03	37293	X	28255	-0-	-9038	-0-	791	1	23031	2	Y	4016	4005	0	11	8	3
							15	4	4418	9							
04	34050	X	25587	-0-	-8463	-0-	730	1	20751	2	Y	3693	3688	0	8	8	-0-
							44	4	4062	9							

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19410	X	15503	-0-	-3907	-0-	557	1	12057	2	Y	2625	2622	0	5	8	-0-
							1	4	2888	9							
12	20057	X	14361	-0-	-5696	-0-	591	1	11336	2	Y	2213	2207	0	6	8	-0-
							2434	9									
01	20150	X	12959	-0-	-7191	-0-	451	1	10511	2	Y	1805	1797	0	3	8	5
							11	4	1986	9							
02	15260	X	10704	-0-	-4556	-0-	390	1	8642	2	Y	1520	1518	0	5	8	2
							1672	9									
03	16027	X	11244	-0-	-4783	-0-	424	1	9018	2	Y	1633	1629	0	4	8	2
							6	4	1796	9							
04	15510	X	11984	-0-	-3526	-0-	427	1	9838	2	Y	1545	1543	0	3	8	1
							19	4	1700	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
11	19770	X	15846	-0-	-3924	-0-	530	1	11181	2	Y	3758	3751	0	6	8	6
							1	4	4134	9							
12	19406	X	16136	-0-	-3270	-0-	596	1	10514	2	Y	4568	4554	0	12	8	8
							1	4	5025	9							
01	16616	X	15041	-0-	-1575	-0-	473	1	10153	2	Y	3991	3971	0	7	8	21
							25	4	4390	9							
02	14784	X	11706	-0-	-3078	-0-	396	1	8121	2	Y	2899	2899	0	12	8	9
							3189	9									
03	16368	X	11488	-0-	-4880	-0-	403	1	8353	2	Y	2475	2472	0	7	8	5
							9	4	2723	9							
04	15840	X	8852	-0-	-6988	-0-	322	1	6358	2	Y	1954	1953	0	4	8	2
							23	4	2149	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
11	65160	X	54442	-0-	-10718	-0-	390	1	51046	2	Y	2733	2851	1			214
							3006	9									
12	66185	X	48305	-0-	-17880	-0-	384	1	45150	2	Y	2519	2536	1	1	8	196
							2771	9									
01	48132	X	48132	-0-	-0-	-0-	380	1	45033	2	Y	2472	2518	1	5	8	145
							2719	9									
02	42607	X	42607	-0-	-0-	-0-	232	1	40097	2	Y	2071	2043	1	4	8	169
							2278	9									
03	45466	X	45466	-0-	-0-	-0-	239	1	42918	2	Y	2099	2074	1	8	8	186
							2309	9									
04	14520	X	41969	-0-	27449	-0-	371	1	39595	2	Y	1821	1810	1	1	8	196
							2003	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
11	20490	X	13914	-0-	-6576	-0-	23	1	11746	2	Y	1949	1946	0	3	8	2
							1	4	2144	9							
12	18352	X	12170	-0-	-6182	-0-	30	1	10225	2	Y	1741	1736	0	5	8	2
							1915	9									
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	29	1	8065	2	Y	1497	1489	0	2	8	8
							9	4	1647	9							
02	12992	X	8649	-0-	-4343	-0-	32	1	6902	2	Y	1559	1555	0	6	8	6
							1715	9									
03	14384	X	10652	-0-	-3732	-0-	35	1	8836	2	Y	1614	1611	0	4	8	5
							6	4	1775	9							
04	13920	X	7954	-0-	-5966	-0-	14	1	6779	2	Y	1044	1045	0	2	8	2
							13	4	1148	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23250	X	16881	-0-	-6369	-0-	27	1	14397	2	Y	2233	2229	0	4	8	-0-
							1	4	2456	9							
12	22568	X	15189	-0-	-7379	-0-	40	1	12627	2	Y	2293	2287	0	6	8	-0-
							2522	9									
01	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	42	1	13229	2	Y	2121	2110	0	5	8	6
							13	4	2333	9							
02	16436	X	13559	-0-	-2877	-0-	40	1	11376	2	Y	1948	1944	0	8	8	2
							2143	9									
03	17546	X	13531	-0-	-4015	-0-	40	1	11430	2	Y	1867	1864	0	4	8	1
							7	4	2054	9							
04	16890	X	13603	-0-	-3287	-0-	29	1	11331	2	Y	2017	2014	0	4	8	-0-
							24	4	2219	9							

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27810	X	18534	-0-	-9276	-0-	167	1	15784	2	Y	2347	2343	0	4	8	-0-
							1	4	2582	9							
12	25358	X	18142	-0-	-7216	-0-	187	1	15414	2	Y	2310	2304	0	6	8	-0-
							2541	9									
01	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	196	1	14722	2	Y	2172	2160	0	5	8	7
							13	4	2389	9							
02	19320	X	14711	-0-	-4609	-0-	167	1	12487	2	Y	1870	1868	0	7	8	2
							2057	9									
03	19623	X	15078	-0-	-4545	-0-	182	1	12747	2	Y	1947	1943	0	5	8	1
							7	4	2142	9							
04	18540	X	13708	-0-	-4832	-0-	160	1	11548	2	Y	1798	1796	0	3	8	-0-
							22	4	1978	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	8815	-0-	-3965	-0-	421	1	6434	2	Y	1781	1780	0	2	8	1
							1	4	1959	9							
12	13206	X	12586	-0-	-620	-0-	634	1	9299	2	Y	2412	2405	0	6	8	2
							2653	9									
01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	556	1	7998	2	Y	2522	2509	0	5	8	10
							16	4	2774	9							
*02	11228	X	10359	-0-	-869	-0-	557	1	7700	2	Y	1911	1910	0	8	8	3
							2102	9									
03	12586	X	10878	-0-	-1708	-0-	597	1	8001	2	Y	2065	2060	0	7	8	1
							8	4	2272	9							
04	12180	X	9094	-0-	-3086	-0-	490	1	6638	2	Y	1768	1766	0	3	8	-0-
							21	4	1945	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26490	X	18870	-0-	-7620	-0-	563	1	15393	2	Y	2648	2644	0	5	8	4
							1	4	2913	9							
12	25730	X	19438	-0-	-6292	-0-	630	1	15928	2	Y	2617	2610	0	6	8	5
							1	4	2879	9							
01	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	630	1	15333	2	Y	2435	2423	0	5	8	12
							15	4	2679	9							
02	17976	X	15849	-0-	-2127	-0-	568	1	12918	2	Y	2148	2145	0	9	8	6
							2363	9									
03	19809	X	15825	-0-	-3984	-0-	595	1	12872	2	Y	2136	2131	0	7	8	4
							8	4	2350	9							
04	18870	X	15155	-0-	-3715	-0-	580	1	12219	2	Y	2119	2117	0	4	8	2
							25	4	2331	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18300	X	13895	-0-	-4405	-0-	531	1	11834	2	Y	1390	1388	0	1	8	3
							1	4	1529	9							
12	18290	X	14554	-0-	-3736	-0-	597	1	12326	2	Y	1483	1479	0	4	8	3
							1631	9									
01	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	522	1	8985	2	Y	1675	1666	0	3	8	9
							10	4	1843	9							
02	13412	X	10904	-0-	-2508	-0-	486	1	9251	2	Y	1061	1062	0	4	8	4
							1167	9									
03	14539	X	12618	-0-	-1921	-0-	546	1	10205	2	Y	1692	1685	0	4	8	7
							6	4	1861	9							
04	14070	X	11875	-0-	-2195	-0-	520	1	9622	2	Y	1558	1556	0	3	8	6
							19	4	1714	9							

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80280	X	60908	-0-	-19372	-0-	430	1	56305	2	Y	3794	3967	1	5	8	285
							4173	9									
12	81220	X	54192	-0-	-27028	-0-	427	1	50143	2	Y	3293	3332	1	3	8	243
							3622	9									
01	56135	X	56135	-0-	-0-	-0-	439	1	51959	2	Y	3397	3450	1	9	8	181
							3737	9									
02	59444	X	49931	-0-	-9513	-0-	270	1	46671	2	Y	2718	2691	1	5	8	203
							2990	9									
03	64325	X	53456	-0-	-10869	-0-	280	1	50140	2	Y	2760	2727	1	17	8	219
							3036	9									
04	60900	X	49009	-0-	-11891	-0-	430	1	45913	2	Y	2424	2405	1	2	8	236
							2666	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
11	67650	X	47508	-0-	-20142	-0-	338	1	44145	2	Y	2750	2924	1			216
							3025	9									
12	66433	X	47510	-0-	-18923	-0-	375	1	44090	2	Y	2768	2773	1	1	8	210
							3045	9									
01	50980	X	50980	-0-	-0-	-0-	400	1	47414	2	Y	2878	2919	1	5	8	164
							3166	9									
02	51520	X	44869	-0-	-6651	-0-	243	1	41991	2	Y	2395	2363	1	5	8	191
							2635	9									
03	57009	X	48113	-0-	-8896	-0-	251	1	44894	2	Y	2698	2647	1	13	8	229
							2968	9									
04	49350	X	44029	-0-	-5321	-0-	382	1	40717	2	Y	2664	2617	1	2	8	274
							2930	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
11	91950	X	65432	-0-	-26518	-0-	470	1	61524	2	Y	3125	3275	1			242
							3438	9									
12	84568	X	62639	-0-	-21929	-0-	500	1	58786	2	Y	3048	3059	1	2	8	229
							3353	9									
01	60765	X	60765	-0-	-0-	-0-	482	1	57074	2	Y	2917	2976	1	7	8	163
							3209	9									
02	61992	X	53478	-0-	-8514	-0-	293	1	50508	2	Y	2434	2402	1	5	8	190
							2677	9									
03	68634	X	57656	-0-	-10978	-0-	304	1	54558	2	Y	2540	2504	1	12	8	214
							2794	9									
04	65430	X	52678	-0-	-12752	-0-	467	1	49827	2	Y	2167	2156	1	2	8	223
							2384	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
11	80820	X	66544	-0-	-14276	-0-	476	1	62319	2	Y	3408	3554	1			262
							3749	9									
12	77655	X	63217	-0-	-14438	-0-	502	1	59000	2	Y	3377	3384	1	3	8	252
							3715	9									
01	59927	X	59927	-0-	-0-	-0-	475	1	56185	2	Y	2970	3049	1	7	8	166
							3267	9									
02	54458	X	54458	-0-	-0-	-0-	296	1	51079	2	Y	2803	2748	1	7	8	214
							3083	9									
03	58716	X	58716	-0-	-0-	-0-	309	1	55307	2	Y	2818	2785	1	14	8	233
							3100	9									
04	55650	X	51480	-0-	-4170	-0-	459	1	49015	2	Y	1824	1868	1	1	8	188
							2006	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
11	13110	X	10070	-0-	-3040	-0-	21	1	8108	2	Y	1764	1762	0	1	8	3
							1	4	1940	9							
12	13547	X	10135	-0-	-3412	-0-	34	1	7959	2	Y	1947	1941	0	5	8	4
							2142	9									
01	12090	X	9679	-0-	-2411	-0-	37	1	7539	2	Y	1901	1891	0	4	8	10
							12	4	2091	9							
02	9408	X	8665	-0-	-743	-0-	33	1	6866	2	Y	1605	1603	0	6	8	6
							1766	9									
03	10416	X	9105	-0-	-1311	-0-	38	1	7168	2	Y	1721	1717	0	4	8	6
							6	4	1893	9							
04	10080	X	8581	-0-	-1499	-0-	23	1	6778	2	Y	1601	1600	0	3	8	4
							19	4	1761	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47280	X	39289	-0-	-7991	-0-	281	1	36798	2	Y	2009	2091	1			157
							2210	9									
12	47120	X	35010	-0-	-12110	-0-	278	1	32704	2	Y	1844	1857	1	1	8	143
							2028	9									
01	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	290	1	34319	2	Y	1889	1918	1	4	8	110
							2078	9									
02	36680	X	32209	-0-	-4471	-0-	176	1	30294	2	Y	1581	1560	1	3	8	128
							1739	9									
03	40610	X	34348	-0-	-6262	-0-	181	1	32409	2	Y	1598	1580	1	6	8	140
							1758	9									
04	39300	X	31298	-0-	-8002	-0-	276	1	29479	2	Y	1403	1393	1	1	8	149
							1543	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10613	-0-	-847	-0-	434	1	8977	2	N	1093	2	0	1233	1	89
							1202	9					1	8			
12	11842	X	10885	-0-	-957	-0-	448	1	9135	2	N	1184	1016	1	6	8	251
							1302	9									
01	11842	X	11192	-0-	-650	-0-	714	1	9199	2	N	1163	1303	1	2	8	109
							1279	9									
02	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	778	1	11668	2	N	1264	1051	1	7	8	315
							1390	9									
03	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	750	1	10018	2	N	1115	1247	1	1	8	182
							1227	9									
04	10830	X	9773	-0-	-1057	-0-	632	1	7890	2	N	1137	1172	1	4	8	143
							1251	9									

FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	11598	-0-	-1452	-0-	10667	2	931	9	N	846	844	0	1	8	5
12	13454	X	11891	-0-	-1563	-0-	10767	2	1124	9	N	1022	1019	0	4	8	4
01	13454	X	11143	-0-	-2311	-0-	409	1	9825	2	N	826	823	0	1	8	6
							909	9									
02	12152	X	10446	-0-	-1706	-0-	369	1	9255	2	N	747	745	0	3	8	5
							822	9									
03	12431	X	11057	-0-	-1374	-0-	445	1	9633	2	N	887	884	0	2	8	6
							3	4	976	9							
04	11610	X	9439	-0-	-2171	-0-	371	1	8331	2	N	663	663	0	1	8	5
							8	4	729	9							

FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	8752	-0-	-2588	-0-	7786	2	966	9	N	878	877	0	1	8	1
12	11718	X	8872	-0-	-2846	-0-	7794	2	1078	9	N	980	977	0	3	8	1
01	10540	X	8163	-0-	-2377	-0-	344	1	6866	2	N	866	862	0	1	8	4
							953	9									
02	9520	X	7389	-0-	-2131	-0-	299	1	6289	2	N	728	726	0	3	8	3
							801	9									
03	9703	X	7975	-0-	-1728	-0-	370	1	6644	2	N	871	869	0	2	8	3
							3	4	958	9							
04	8760	X	6918	-0-	-1842	-0-	311	1	5667	2	N	845	843	0	2	8	3
							10	4	930	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18570 X	12576	-0-	-5994	-0-	22	1	10545	2	Y	1825	1823	0	1	8	3
						1	4	2008	9							
12	17639 X	11841	-0-	-5798	-0-	30	1	9897	2	Y	1740	1736	0	5	8	2
						1914	9									
01	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	32	1	8941	2	Y	1645	1637	0	3	8	7
						10	4	1810	9							
02	11760 X	9483	-0-	-2277	-0-	30	1	7805	2	Y	1498	1496	0	5	8	4
						1648	9									
03	12989 X	10179	-0-	-2810	-0-	34	1	8382	2	Y	1597	1592	0	4	8	5
						6	4	1757	9							
04	12570 X	9151	-0-	-3419	-0-	22	1	7323	2	Y	1624	1622	0	3	8	4
						20	4	1786	9							

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

11	18210 X	12542	-0-	-5668	-0-	583	1	9530	2	Y	2207	2203	0	4	8	2
						1	4	2428	9							
12	17422 X	12000	-0-	-5422	-0-	615	1	8936	2	Y	2226	2220	0	6	8	2
						2449	9									
01	15779 X	13664	-0-	-2115	-0-	644	1	10417	2	Y	2353	2340	0	5	8	10
						15	4	2588	9							
02	12936 X	11699	-0-	-1237	-0-	595	1	8973	2	Y	1937	1935	0	8	8	4
						2131	9									
03	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	718	1	10607	2	Y	2113	2107	0	7	8	3
						8	4	2324	9							
04	13230 X	12264	-0-	-966	-0-	673	1	9404	2	Y	1966	1965	0	4	8	-0-
						24	4	2163	9							

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

11	13410 X	9605	-0-	-3805	-0-	499	1	7618	2	Y	1352	1351	0	1	8	-0-
						1	4	1487	9							
12	13020 X	8931	-0-	-4089	-0-	477	1	7044	2	Y	1282	1278	0	4	8	-0-
						1410	9									
01	13979 X	13979	-0-	-0-	-0-	785	1	11562	2	Y	1475	1467	0	2	8	6
						9	4	1623	9							
*02	9996 X	8079	-0-	-1917	-0-	439	1	6314	2	Y	1205	1204	0	5	8	2
						1326	9									
03	10261 X	8422	-0-	-1839	-0-	374	1	6914	2	Y	1027	1025	0	2	8	2
						4	4	1130	9							
04	13530 X	7818	-0-	-5712	-0-	222	1	6371	2	Y	1102	1100	0	2	8	2
						13	4	1212	9							

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

11	17160 X	13410	-0-	-3750	-0-	25	1	11089	2	Y	2086	2083	0	3	8	-0-
						1	4	2295	9							
12	16089 X	12698	-0-	-3391	-0-	35	1	10410	2	Y	2048	2043	0	5	8	-0-
						2253	9									
01	15872 X	12089	-0-	-3783	-0-	38	1	9892	2	Y	1952	1942	0	5	8	5
						12	4	2147	9							
02	13440 X	10286	-0-	-3154	-0-	32	1	8535	2	Y	1563	1562	0	6	8	-0-
						1719	9									
03	14012 X	11207	-0-	-2805	-0-	38	1	9239	2	Y	1749	1745	0	4	8	-0-
						6	4	1924	9							
04	13410 X	9046	-0-	-4364	-0-	21	1	7422	2	Y	1442	1439	0	3	8	-0-
						17	4	1586	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	14378	-0-	-952	-0-	32	1	11442	2	Y	2639	2633	0	5	8	7
							1	4	2903	9							
12	13702	X	13523	-0-	-179	-0-	39	1	10990	2	Y	2267	2261	0	6	8	7
							2494	9									
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	46	1	10020	2	Y	2327	2314	0	5	8	15
							14	4	2560	9							
*02	13412	X	10472	-0-	-2940	-0-	40	1	8257	2	Y	1977	1975	0	7	8	10
							2175	9									
03	14849	X	10643	-0-	-4206	-0-	51	1	7985	2	Y	2362	2356	0	7	8	9
							9	4	2598	9							
04	14370	X	11189	-0-	-3181	-0-	33	1	8580	2	Y	2316	2313	0	5	8	7
							28	4	2548	9							

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	963	1	14704	2	Y	2489	2485	0	4	8	1
							1	4	2738	9							
12	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	870	1	12875	2	Y	2112	2108	0	5	8	-0-
							2323	9									
01	16368	X	13943	-0-	-2425	-0-	737	1	10749	2	Y	2221	2208	0	5	8	8
							14	4	2443	9							
*02	17192	X	13237	-0-	-3955	-0-	753	1	10599	2	Y	1714	1713	0	7	8	2
							1885	9									
03	19034	X	13864	-0-	-5170	-0-	759	1	11126	2	Y	1793	1788	0	4	8	3
							7	4	1972	9							
04	18420	X	13079	-0-	-5341	-0-	623	1	10490	2	Y	1768	1765	0	3	8	3
							21	4	1945	9							

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23040	X	16473	-0-	-6567	-0-	511	1	13614	2	Y	2134	2130	0	4	8	-0-
							1	4	2347	9							
12	22878	X	16904	-0-	-5974	-0-	574	1	13998	2	Y	2120	2114	0	6	8	-0-
							2332	9									
01	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	569	1	12389	2	Y	1969	1960	0	5	8	4
							12	4	2166	9							
02	15960	X	13280	-0-	-2680	-0-	502	1	10959	2	Y	1654	1652	0	6	8	-0-
							1819	9									
03	17019	X	14203	-0-	-2816	-0-	561	1	11667	2	Y	1789	1785	0	4	8	-0-
							7	4	1968	9							
04	16470	X	14276	-0-	-2194	-0-	591	1	11738	2	Y	1751	1747	0	4	8	-0-
							21	4	1926	9							

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	508	1	11779	2	N	1258	1	0	1360	1	93
							1384	9					3	8			
12	12400	X	11273	-0-	-1127	-0-	452	1	9510	2	N	1192	1029	1	8	8	248
							1311	9									
01	12400	X	10056	-0-	-2344	-0-	663	1	8118	2	N	1159	1304	1	6	8	97
							1275	9									
02	12768	X	3658	-0-	-9110	-0-	387	1	2767	2	N	458	432	1	2	8	121
							504	9									
03	14136	X	10062	-0-	-4074	-0-	588	1	8000	2	N	1340	1285	1	1	8	175
							1474	9									
04	13680	X	12482	-0-	-1198	-0-	744	1	10654	2	N	985	1042	1	3	8	115
							1084	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
11	19470	X	13670	-0-	-5800	-0-	24	1	11401	2	Y	2040	2038	0	3	8	-0-
							1	4	2244	9							
12	18011	X	12664	-0-	-5347	-0-	33	1	10513	2	Y	1925	1920	0	5	8	-0-
							2118	9									
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	34	1	9619	2	Y	1740	1731	0	3	8	6
							11	4	1914	9							
02	12880	X	9725	-0-	-3155	-0-	32	1	7986	2	Y	1552	1550	0	5	8	3
							1707	9									
03	14260	X	11245	-0-	-3015	-0-	37	1	9329	2	Y	1703	1699	0	4	8	3
							6	4	1873	9							
04	13680	X	11187	-0-	-2493	-0-	24	1	9310	2	Y	1666	1664	0	3	8	2
							20	4	1833	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24000	X	19487	-0-	-4513	-0-	177	1	15867	2	Y	3129	3124	0	5	8	-0-
							1	4	3442	9							
12	24707	X	19199	-0-	-5508	-0-	196	1	15694	2	Y	3007	2999	0	8	8	-0-
							1	4	3308	9							
01	22940	X	17080	-0-	-5860	-0-	304	1	13768	2	Y	2719	2706	0	6	8	7
							17	4	2991	9							
02	19460	X	14579	-0-	-4881	-0-	286	1	11909	2	Y	2167	2165	0	9	8	-0-
							2384	9									
03	20150	X	13673	-0-	-6477	-0-	297	1	11131	2	Y	2034	2028	0	6	8	-0-
							8	4	2237	9							
04	19500	X	11331	-0-	-8169	-0-	270	1	9311	2	Y	1574	1571	0	3	8	-0-
							19	4	1731	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26940	X	11621	-0-	-15319	-0-	242	1	9438	2	Y	1764	1760	0	2	8	2
							1	4	1940	9							
12	25079	X	16230	-0-	-8849	-0-	339	1	13600	2	Y	2083	2076	0	6	8	3
							2291	9									
01	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	243	1	6665	2	Y	1518	1512	0	3	8	6
							9	4	1670	9							
02	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	370	1	12928	2	Y	2108	2100	0	9	8	5
							2319	9									
03	16244	X	12276	-0-	-3968	-0-	348	1	10188	2	Y	1576	1575	0	4	8	2
							6	4	1734	9							
04	15720	X	10774	-0-	-4946	-0-	334	1	8671	2	Y	1591	1588	0	3	8	2
							19	4	1750	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30930	X	25477	-0-	-5453	-0-	371	1	21863	2	Y	2947	2943	0	5	8	2
							1	4	3242	9							
12	31961	X	24505	-0-	-7456	-0-	382	1	21454	2	Y	2426	2420	0	6	8	2
							2669	9									
01	31186	X	13423	-0-	-17763	-0-	278	1	11228	2	Y	1733	1725	0	3	8	7
							11	4	1906	9							
02	28168	X	23923	-0-	-4245	-0-	458	1	20610	2	Y	2595	2584	0	10	8	8
							2855	9									
03	30411	X	13970	-0-	-16441	-0-	334	1	11522	2	Y	1915	1914	0	5	8	4
							7	4	2107	9							
04	25470	X	15802	-0-	-9668	-0-	347	1	13049	2	Y	2164	2160	0	5	8	3
							26	4	2380	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27090	X	24914	-0-	-2176	-0-	364	1	21471	2	Y	2798	2793	0	5	8	4
							1	4	3078	9							
12	26412	X	21391	-0-	-5021	-0-	350	1	18335	2	Y	2460	2454	0	6	8	4
							2706	9									
01	27962	X	26473	-0-	-1489	-0-	461	1	23276	2	Y	2474	2461	0	5	8	12
							15	4	2721	9							
02	25256	X	16486	-0-	-8770	-0-	312	1	14697	2	Y	1343	1346	0	5	8	4
							1477	9									
03	27962	X	25290	-0-	-2672	-0-	480	1	22981	2	Y	1657	1652	0	4	8	5
							6	4	1823	9							
04	25620	X	26094	-0-	474	-0-	503	1	23172	2	Y	2175	2170	0	4	8	6
							26	4	2393	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24840	X	11003	-0-	-13837	-0-	238	1	8964	2	Y	1636	1635	0	1	8	2
							1	4	1800	9							
12	22041	X	11700	-0-	-10341	-0-	292	1	9498	2	Y	1736	1731	0	5	8	2
							1910	9									
01	19871	X	9577	-0-	-10294	-0-	266	1	7742	2	Y	1418	1412	0	2	8	6
							9	4	1560	9							
02	17500	X	3504	-0-	-13996	-0-	138	1	2643	2	Y	657	660	0	3	8	-0-
							723	9									
03	15717	X	4298	-0-	-11419	-0-	157	1	2795	2	Y	1219	1214	0	3	8	2
							5	4	1341	9							
04	11310	X	2693	-0-	-8617	-0-	116	1	1492	2	Y	975	975	0	2	8	-0-
							12	4	1073	9							

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23460	X	15728	-0-	-7732	-0-	281	1	13088	2	Y	2144	2141	0	4	8	-0-
							1	4	2358	9							
12	20770	X	15270	-0-	-5500	-0-	304	1	12613	2	Y	2139	2133	0	6	8	-0-
							2353	9									
01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	303	1	11643	2	Y	1922	1913	0	4	8	5
							12	4	2114	9							
02	14672	X	10977	-0-	-3695	-0-	236	1	9048	2	Y	1539	1537	0	5	8	2
							1693	9									
03	16244	X	9869	-0-	-6375	-0-	245	1	7953	2	Y	1514	1511	0	3	8	2
							6	4	1665	9							
04	15720	X	10433	-0-	-5287	-0-	255	1	8297	2	Y	1692	1689	0	3	8	2
							20	4	1861	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	15552	-0-	-4878	-0-	25	1	13256	2	Y	2064	2061	0	3	8	3
							1	4	2270	9							
12	20057	X	14411	-0-	-5646	-0-	36	1	12083	2	Y	2084	2079	0	5	8	3
							2292	9									
01	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	39	1	11562	2	Y	2000	1990	0	5	8	8
							12	4	2200	9							
02	14504	X	12474	-0-	-2030	-0-	36	1	10502	2	Y	1760	1758	0	7	8	3
							1936	9									
03	16058	X	13030	-0-	-3028	-0-	39	1	11004	2	Y	1800	1796	0	4	8	3
							7	4	1980	9							
04	15540	X	11336	-0-	-4204	-0-	24	1	9460	2	Y	1665	1664	0	3	8	1
							20	4	1832	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
11	20310	X	16016	-0-	-4294	-0-	285	1	13582	2	Y	1953	1950	0	3	8	-0-
							1	4	2148	9							
12	18166	X	9856	-0-	-8310	-0-	216	1	8023	2	Y	1470	1466	0	4	8	-0-
							1617	9									
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	309	1	13097	2	Y	1921	1910	0	4	8	7
							12	4	2113	9							
02	14952	X	4580	-0-	-10372	-0-	152	1	3463	2	Y	877	881	0	3	8	-0-
							965	9									
03	16554	X	9367	-0-	-7187	-0-	240	1	7413	2	Y	1553	1548	0	3	8	2
							6	4	1708	9							
04	16020	X	3089	-0-	-12931	-0-	120	1	2022	2	Y	852	852	0	2	8	-0-
							10	4	937	9							

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27450	X	24634	-0-	-2816	-0-	212	1	20871	2	N	3227	3222	0	5	8	8
							1	4	3550	9							
12	26350	X	24155	-0-	-2195	-0-	233	1	20599	2	N	3020	3012	0	8	8	8
							1	4	3322	9							
01	25482	X	22673	-0-	-2809	-0-	407	1	19173	2	N	2796	2782	0	6	8	16
							17	4	3076	9							
02	23016	X	20048	-0-	-2968	-0-	371	1	17005	2	N	2429	2426	0	9	8	10
							2672	9									
03	25451	X	21005	-0-	-4446	-0-	408	1	18096	2	N	2266	2262	0	7	8	7
							8	4	2493	9							
04	24630	X	20416	-0-	-4214	-0-	401	1	17488	2	N	2273	2270	0	5	8	5
							27	4	2500	9							

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27030	X	19590	-0-	-7440	-0-	32	1	16651	2	Y	2642	2638	0	5	8	2
							1	4	2906	9							
12	26257	X	20191	-0-	-6066	-0-	45	1	17296	2	Y	2591	2584	0	6	8	3
							2850	9									
01	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	49	1	16105	2	Y	2503	2490	0	5	8	11
							15	4	2753	9							
02	18704	X	15356	-0-	-3348	-0-	42	1	13034	2	Y	2073	2070	0	9	8	5
							2280	9									
03	20646	X	16998	-0-	-3648	-0-	48	1	14497	2	Y	2223	2218	0	7	8	3
							8	4	2445	9							
04	19590	X	15636	-0-	-3954	-0-	30	1	13270	2	Y	2101	2099	0	4	8	1
							25	4	2311	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96990	X	-0-	-0-	-96990	-0-					Y	-0-					1
12	128719	X	128719	-0-	-0-	-0-	332	1	118929	2	Y	8598	8322	1	1	8	276
							9458	9									
01	111562	X	111562	-0-	-0-	-0-	324	1	103636	2	Y	6911	6987	1	4	8	196
							7602	9									
02	99064	X	92383	-0-	-6681	-0-	286	1	86419	2	Y	5162	5231	1	1	8	126
							5678	9									
03	122109	X	94623	-0-	-27486	-0-	318	1	88587	2	Y	5198	5082	1	36	8	206
							5718	9									
04	118170	X	86122	-0-	-32048	-0-	298	1	80833	2	Y	4537	4461	1	8	8	274
							4991	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
11	135840	X	-0-	-0-	-135840	-0-					Y	-0-					1
12	133114	X	124265	-0-	-8849	-0-	321	1	114704	2	Y	8400	8130	1	1	8	270
							9240	9									
01	112069	X	112069	-0-	-0-	-0-	316	1	104874	2	Y	6254	6343	1	1	8	180
							6879	9									
02	98644	X	91357	-0-	-7287	-0-	276	1	85966	2	Y	4650	4714	1	1	8	115
							5115	9									
03	122450	X	94924	-0-	-27526	-0-	311	1	89439	2	Y	4704	4599	1	28	8	192
							5174	9									
04	118500	X	86575	-0-	-31925	-0-	292	1	81705	2	Y	4162	4090	1	5	8	259
							4578	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
11	145530	X	16951	-0-	-128579	-0-	124	1	15386	2	Y	1310	1230	1			81
							1441	9									
12	140213	X	129595	-0-	-10618	-0-	342	1	118969	2	Y	9349	9126	1	4	8	300
							10284	9									
01	108200	X	108200	-0-	-0-	-0-	317	1	100407	2	Y	6796	6902	1	2	8	192
							7476	9									
02	90860	X	88511	-0-	-2349	-0-	280	1	82411	2	Y	5291	5355	1	2	8	126
							5820	9									
03	129580	X	84422	-0-	-45158	-0-	288	1	78835	2	Y	4817	4722	1	31	8	190
							5299	9									
04	125400	X	82169	-0-	-43231	-0-	291	1	76680	2	Y	4725	4623	1	7	8	285
							5198	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
11	115442	X	115442	-0-	-0-	-0-	851	1	104651	2	Y	9036	9030	1	2	8	587
							9940	9									
12	110949	X	94747	-0-	-16202	-0-	249	1	87047	2	Y	6774	7127	1			234
							7451	9									
01	86299	X	86299	-0-	-0-	-0-	250	1	80221	2	Y	5298	5382	1	1	8	149
							5828	9									
02	107744	X	70845	-0-	-36899	-0-	223	1	66046	2	Y	4160	4210	1	1	8	98
							4576	9									
03	119288	X	72709	-0-	-46579	-0-	249	1	67836	2	Y	4204	4109	1	26	8	167
							4624	9									
04	115440	X	67749	-0-	-47691	-0-	239	1	63341	2	Y	3790	3721	1	5	8	231
							4169	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
11	32580	X	32580	-0-	-0-	-0-	348	1	25121	2	N	6463	6462	0	8	8	14
							2	4	7109	9							
12	29494	X	29494	-0-	-0-	-0-	383	1	23027	2	N	5530	5517	0	15	8	12
							1	4	6083	9							
01	27282	X	27282	-0-	-0-	-0-	399	1	21660	2	N	4722	4700	0	8	8	26
							29	4	5194	9							
02	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	364	1	18506	2	N	3213	3215	0	13	8	11
							3534	9									
03	22897	X	22897	-0-	-0-	-0-	397	1	19068	2	N	3110	3104	0	9	8	8
							11	4	3421	9							
04	15150	X	20203	-0-	5053	-0-	366	1	16542	2	N	2963	2959	0	7	8	5
							36	4	3259	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285684	X	104363	-0-	-181321	-0-	227	1	83380	2	N	18863	18811	0	57	8	47
							7	4	20749	9							
12	94631	X	94631	-0-	-0-	-0-	208	1	81080	2	N	12129	12113	0	33	8	30
							1	4	13342	9							
01	73315	X	73315	-0-	-0-	-0-	392	1	63279	2	N	8718	8681	0	16	8	51
							54	4	9590	9							
02	57250	X	57250	-0-	-0-	-0-	321	1	50184	2	N	6132	6133	0	23	8	27
							6745	9									
03	57160	X	57160	-0-	-0-	-0-	352	1	50493	2	N	5722	5712	0	15	8	22
							21	4	6294	9							
04	15570	X	52728	-0-	37158	-0-	316	1	46805	2	N	5042	5039	0	11	8	14
							61	4	5546	9							

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341727	X	111626	-0-	-230101	-0-	259	1	87691	2	N	21516	21467	0	61	8	50
							8	4	23668	9							
12	131564	X	68825	-0-	-62739	-0-	237	1	53417	2	N	13791	13774	0	38	8	29
							1	4	15170	9							
01	131564	X	68094	-0-	-63470	-0-	408	1	55537	2	N	10983	10933	0	21	8	58
							68	4	12081	9							
02	118832	X	54212	-0-	-64620	-0-	330	1	45688	2	N	7449	7453	0	29	8	25
							8194	9									
03	131564	X	48211	-0-	-83353	-0-	310	1	41700	2	N	5618	5615	0	14	8	14
							21	4	6180	9							
04	111630	X	37137	-0-	-74493	-0-	246	1	31014	2	N	5285	5279	0	11	8	9
							63	4	5814	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
11	278749	X	109290	-0-	-169459	-0-	294	1	82092	2	N	24450	24361	0	80	8	59
							9	4	26895	9							
12	76948	X	76948	-0-	-0-	-0-	262	1	59945	2	N	15218	15201	0	41	8	35
							1	4	16740	9							
01	69852	X	69852	-0-	-0-	-0-	422	1	56760	2	N	11454	11404	0	21	8	64
							71	4	12599	9							
02	52140	X	52140	-0-	-0-	-0-	329	1	43161	2	N	7863	7867	0	30	8	30
							1	4	8649	9							
03	44254	X	44254	-0-	-0-	-0-	284	1	38461	2	N	4992	4996	0	13	8	13
							18	4	5491	9							
04	0	X	38256	-0-	38256	-0-	237	1	33379	2	N	4173	4171	0	9	8	6
							50	4	4590	9							

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247053	X	86032	-0-	-161021	-0-	502	1	77702	2	N	7116	7102	1	6	8	102
							7828	9									
12	130727	X	81332	-0-	-49395	-0-	367	1	74188	2	N	6161	6043	1	12	8	208
							6777	9									
01	130727	X	77614	-0-	-53113	-0-	415	1	71476	2	N	5203	5259	1	41	8	111
							5723	9									
02	118076	X	63171	-0-	-54905	-0-	402	1	58685	2	N	3713	3649	1	22	8	153
							4084	9									
03	130727	X	61882	-0-	-68845	-0-	436	1	56983	2	N	4057	3982	1	44	8	184
							4463	9									
04	86040	X	57400	-0-	-28640	-0-	576	1	51898	2	N	4478	4441	1	10	8	211
							4926	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
11	125515	X	125515	-0-	-0-	-0-	726	1	112458	2	N	11210	11164	1	10	8	161
							12331	9									
12	121210	X	107765	-0-	-13445	-0-	481	1	96996	2	N	9353	9181	1	17	8	316
							10288	9									
01	121210	X	100400	-0-	-20810	-0-	527	1	90748	2	N	8295	8369	1	65	8	177
							9125	9									
02	109480	X	88673	-0-	-20807	-0-	545	1	79534	2	N	7813	7625	1	43	8	322
							8594	9									
03	121210	X	85895	-0-	-35315	-0-	600	1	78482	2	N	6194	6161	1	68	8	287
							6813	9									
04	117300	X	75844	-0-	-41456	-0-	772	1	69617	2	N	4959	4996	1	12	8	238
							5455	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	297622	X	124519	-0-	-173103	-0-	723	1	111951	2	N	10768	10732	1	10	8	153
							11845	9									
12	111597	X	111597	-0-	-0-	-0-	506	1	102159	2	N	8120	7984	1	15	8	274
							8932	9									
01	97057	X	97057	-0-	-0-	-0-	518	1	89166	2	N	6703	6781	1	51	8	145
							7373	9									
02	81746	X	81746	-0-	-0-	-0-	521	1	75957	2	N	4789	4707	1	28	8	199
							5268	9									
03	86986	X	83494	-0-	-3492	-0-	592	1	77493	2	N	4917	4837	1	53	8	226
							5409	9									
04	84180	X	72628	-0-	-11552	-0-	748	1	67311	2	N	4154	4170	1	10	8	200
							4569	9									

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328842	X	145725	-0-	-183117	-0-	1174	1	130486	2	N	12786	12702	1	43	8	105
							14065	9									
12	141350	X	141350	-0-	-0-	-0-	907	1	125527	2	N	13560	13379	1	23	8	263
							14916	9									
01	127435	X	127435	-0-	-0-	-0-	1091	1	114399	2	N	10859	10894	1	72	8	156
							11945	9									
02	101660	X	101660	-0-	-0-	-0-	1403	1	91684	2	N	7794	7811	1	36	8	103
							8573	9									
03	105648	X	99046	-0-	-6602	-0-	1238	1	89562	2	N	7496	7367	1	73	8	159
							8246	9									
04	102240	X	88867	-0-	-13373	-0-	1375	1	80514	2	N	6344	6406	1	14	8	83
							6978	9									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	261567	X	110808	-0-	-150759	-0-	878	1	97524	2	N	11278	11217	1	38	8	93
							12406	9									
12	102342	X	102342	-0-	-0-	-0-	660	1	91416	2	N	9333	9229	1	15	8	182
							10266	9									
01	100254	X	88789	-0-	-11465	-0-	755	1	79148	2	N	8078	8090	1	52	8	118
							8886	9									
02	90552	X	72122	-0-	-18430	-0-	983	1	64242	2	N	6270	6273	1	28	8	87
							6897	9									
03	100254	X	71983	-0-	-28271	-0-	891	1	64537	2	N	5959	5856	1	59	8	131
							6555	9									
04	97020	X	61089	-0-	-35931	-0-	933	1	54698	2	N	4962	5013	1	12	8	68
							5458	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
11	284892	X	135090	-0-	-149802	-0-	1039	1	115407	2	N	16949	16842	1	59	8	134
							18644	9									
12	138570	X	119756	-0-	-18814	-0-	765	1	105917	2	N	11885	11773	1	20	8	226
							13074	9									
01	138570	X	108009	-0-	-30561	-0-	910	1	95418	2	N	10619	10628	1	69	8	148
							11681	9									
02	125160	X	86770	-0-	-38390	-0-	1169	1	76437	2	N	8331	8333	1	40	8	106
							9164	9									
03	138570	X	86498	-0-	-52072	-0-	1054	1	76392	2	N	8229	8085	1	80	8	170
							9052	9									
04	134100	X	80189	-0-	-53911	-0-	1208	1	70900	2	N	7346	7407	1	17	8	92
							8081	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
11	68650	X	68650	-0-	-0-	-0-	361	1	51590	2	Y	15176	15159	0	19	8	37
							5	4	16694	9							
12	58774	X	58774	-0-	-0-	-0-	378	1	44991	2	Y	12185	12160	0	32	8	30
							1	4	13404	9							
01	55968	X	55968	-0-	-0-	-0-	379	1	43591	2	Y	10846	10793	0	21	8	62
							67	4	11931	9							
02	49405	X	49405	-0-	-0-	-0-	339	1	39289	2	Y	8887	8878	0	33	8	38
							1	4	9776	9							
03	49371	X	49371	-0-	-0-	-0-	360	1	39329	2	Y	8773	8757	0	22	8	32
							32	4	9650	9							
04	8460	X	45975	-0-	37515	-0-	284	1	36686	2	Y	8098	8090	0	18	8	22
							97	4	8908	9							

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77912	X	77912	-0-	-0-	-0-	203	1	59191	2	N	16829	16793	0	20	8	42
							6	4	18512	9							
12	51785	X	51785	-0-	-0-	-0-	166	1	40982	2	N	9669	9662	0	26	8	23
							1	4	10636	9							
01	44113	X	42133	-0-	-1980	-0-	131	1	34515	2	N	6768	6740	0	12	8	39
							42	4	7445	9							
02	42479	X	42479	-0-	-0-	-0-	116	1	36104	2	N	5690	5684	0	22	8	23
							6259	9									
03	44921	X	44921	-0-	-0-	-0-	121	1	38600	2	N	5617	5606	0	14	8	20
							21	4	6179	9							
04	42690	X	41297	-0-	-1393	-0-	66	1	36054	2	N	4655	4652	0	10	8	13
							56	4	5121	9							

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98112	X	98112	-0-	-0-	-0-	472	1	76796	2	Y	18943	18920	0	23	8	41
							7	4	20837	9							
12	73272	X	73272	-0-	-0-	-0-	456	1	57120	2	Y	14268	14241	0	39	8	29
							1	4	15695	9							
01	71402	X	71402	-0-	-0-	-0-	454	1	57764	2	Y	11918	11861	0	22	8	64
							74	4	13110	9							
02	59240	X	59240	-0-	-0-	-0-	374	1	49187	2	Y	8798	8797	0	33	8	32
							1	4	9678	9							
03	59984	X	59984	-0-	-0-	-0-	411	1	49554	2	Y	9078	9058	0	23	8	29
							33	4	9986	9							
04	22320	X	51675	-0-	29355	-0-	306	1	43226	2	Y	7323	7319	0	15	8	18
							88	4	8055	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124418	X	124418	-0-	-0-	-0-	284	1	98154	2	N	23610	23591	0	28	8	60
							9	4	25971	9							
12	116853	X	116853	-0-	-0-	-0-	330	1	95369	2	N	19229	19188	0	53	8	48
							2	4	21152	9							
01	90160	X	90160	-0-	-0-	-0-	266	1	74765	2	N	13676	13619	0	25	8	80
							85	4	15044	9							
02	67432	X	67432	-0-	-0-	-0-	187	1	57056	2	N	9262	9267	0	35	8	40
							1	4	10188	9							
03	61839	X	61839	-0-	-0-	-0-	179	1	52476	2	N	8321	8309	0	21	8	31
							31	4	9153	9							
04	46770	X	56390	-0-	9620	-0-	98	1	48611	2	N	6907	6903	0	14	8	21
							83	4	7598	9							

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

11	79396	X	79396	-0-	-0-	-0-	166	1	64074	2	N	13774	13767	0	18	8	32
							5	4	15151	9							
12	68634	X	68634	-0-	-0-	-0-	653	1	56609	2	N	10337	10318	0	27	8	24
							1	4	11371	9							
01	57398	X	57398	-0-	-0-	-0-	590	1	47820	2	N	8125	8088	0	14	8	47
							50	4	8938	9							
02	50179	X	50179	-0-	-0-	-0-	510	1	43311	2	N	5780	5782	0	22	8	23
							6358	9									
03	50154	X	50154	-0-	-0-	-0-	544	1	43676	2	N	5376	5368	0	14	8	17
							20	4	5914	9							
04	7860	X	42314	-0-	34454	-0-	482	1	36771	2	N	4551	4548	0	10	8	10
							55	4	5006	9							

FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

11	96159	X	96159	-0-	-0-	-0-	237	1	74305	2	N	19645	19639	0	24	8	49
							7	4	21610	9							
12	71703	X	71703	-0-	-0-	-0-	700	1	56178	2	N	13476	13455	0	36	8	34
							1	4	14824	9							
01	64765	X	64765	-0-	-0-	-0-	698	1	49850	2	N	12852	12787	0	24	8	75
							80	4	14137	9							
02	57007	X	57007	-0-	-0-	-0-	610	1	44464	2	N	10847	10836	0	40	8	46
							1	4	11932	9							
03	50528	X	50528	-0-	-0-	-0-	567	1	41949	2	N	7259	7262	0	18	8	25
							27	4	7985	9							
04	15210	X	43231	-0-	28021	-0-	495	1	36240	2	N	5842	5840	0	12	8	15
							70	4	6426	9							

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	N	174	169	1					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	178	178	1					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	148							230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	92	170	1					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	179	169	1					162
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							162

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	592	-0-	592	2323	591	3	1	9	N	1	1	8			39
12	2728 X	405	-0-	-2323	-0-	405	3			N	-0-					39
01	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					39
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

11	1770 X	154	-0-	-1616	-0-	8	3	146	9	Y	133					133
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					133
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	121	1			112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	265	1			112
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	232	344	1			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	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

11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	167	176	1			464
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	174	1			494
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	234	526	1			202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	242					444
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	348	1			292
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2099	2	149	9	N	135	177	1			6
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	N	5					11
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					11
02	1736 N	312	-0-	-1424	-0-	187	2	125	9	N	114					125
03	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					125
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	840	2	198	9	N	180					225
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	2	28	9	N	25					250
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	260	2	11	9	N	10					260
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	323	2	6	9	N	5					265
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					265
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					265

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 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
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-	184	1			205
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1356	2	18	9	N	16					221
01	837	N	329	-0-	-508	-0-	329	2			N	-0-					221
02	2016	N	195	-0-	-1821	-0-	187	2	8	9	N	7					228
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					228
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					228

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
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1260	2	95	9	N	86	179	1			18
12	2883	X	756	-0-	-2127	-0-	749	2	7	9	N	6					24
01	1829	N	546	-0-	-1283	-0-	537	2	9	9	N	8					32
02	2576	X	1893	-0-	-683	-0-	1750	2	143	9	N	130					162
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					162
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					162

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153420	X	114345	-0-	-39075	-0-	207	1	114138	2	N	-0-					-0-
12	215946	X	112969	-0-	-102977	-0-	3272	1	109697	2	N	-0-					-0-
01	144894	X	116993	-0-	-27901	-0-	1425	1	115568	2	N	-0-					-0-
02	121324	X	95141	-0-	-26183	-0-	322	1	94819	2	N	-0-					-0-
03	125643	X	101708	-0-	-23935	-0-	101708	2			N	-0-					-0-
04	114360	X	93811	-0-	-20549	-0-	1129	1	92682	2	N	-0-					-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
11	246960	X	117062	-0-	-129898	-0-	212	1	116850	2	N	-0-					-0-
12	245613	X	107841	-0-	-137772	-0-	3123	1	104718	2	N	-0-					-0-
01	209002	X	114029	-0-	-94973	-0-	1388	1	112641	2	N	-0-					-0-
02	158788	X	95884	-0-	-62904	-0-	325	1	95559	2	N	-0-					-0-
03	135687	X	99069	-0-	-36618	-0-	99069	2			N	-0-					-0-
04	117060	X	87528	-0-	-29532	-0-	1054	1	86474	2	N	-0-					-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
11	216060	X	131072	-0-	-84988	-0-	130939	2	133	9	N	121	242	1			57
12	223262	X	122748	-0-	-100514	-0-	122637	2	111	9	N	101	106	1			52
01	223262	X	108742	-0-	-114520	-0-	108675	2	67	9	N	61					113
02	94986	X	94986	-0-	-0-	-0-	1000	1	93949	2	N	34					147
							37	9									
03	182869	X	90409	-0-	-92460	-0-	1322	1	89034	2	N	48	20	1			175
							53	9									
04	131070	X	87469	-0-	-43601	-0-	1114	1	86321	2	N	31	154	1			52
							34	9									

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
11	300720	X	173560	-0-	-127160	-0-	2594	1	170828	2	Y	125	115	1			65
							138	9									
12	310744	X	163608	-0-	-147136	-0-	1952	1	161543	2	Y	103	89	1			79
							113	9									
01	310744	X	125702	-0-	-185042	-0-	125616	2	86	9	Y	78	50	1			107
02	280672	X	100684	-0-	-179988	-0-	883	1	99733	2	Y	62	105	1			64
							68	9									
03	216225	X	103205	-0-	-113020	-0-	874	1	102274	2	Y	52	51	1			65
							57	9									
04	173550	X	95663	-0-	-77887	-0-	688	1	94917	2	Y	53	55	1			63
							58	9									

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307590	X	185261	-0-	-122329	-0-	2769	1	182345	2	Y	134	124	1			108
							147	9									
12	317843	X	164093	-0-	-153750	-0-	1957	1	162023	2	Y	103	94	1			117
							113	9									
01	317843	X	133213	-0-	-184630	-0-	133122	2	91	9	Y	83	50	1			150
02	287084	X	99466	-0-	-187618	-0-	872	1	98527	2	Y	61	110	1			101
							67	9									
03	234546	X	94150	-0-	-140396	-0-	798	1	93300	2	Y	47	50	1			98
							52	9									
04	185250	X	96803	-0-	-88447	-0-	696	1	96048	2	Y	54	51	1			101
							59	9									

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319620	X	195568	-0-	-124052	-0-	2923	1	192490	2	Y	141	127	1			74
							155	9									
12	330274	X	208240	-0-	-122034	-0-	2485	1	205612	2	Y	130	104	1			100
							143	9									
01	330274	X	198804	-0-	-131470	-0-	198668	2	136	9	Y	124	64	1			160
02	298312	X	157560	-0-	-140752	-0-	1382	1	156071	2	Y	97	157	1			100
							107	9									
03	234050	X	140198	-0-	-93852	-0-	1187	1	138934	2	Y	70	79	1			91
							77	9									
04	201510	X	135669	-0-	-65841	-0-	974	1	134612	2	Y	75	77	1			89
							83	9									

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237480	X	143210	-0-	-94270	-0-	143076	1	134	9	N	122	272	1			53
12	245396	X	138323	-0-	-107073	-0-	138224	2	99	9	N	90	85	1			58
01	245396	X	118318	-0-	-127078	-0-	118233	2	85	9	N	77					135
02	221648	X	97413	-0-	-124235	-0-	1025	1	96335	2	N	48					183
							53	9									
03	187178	X	97791	-0-	-89387	-0-	1430	1	96321	2	N	36	169	1			50
							40	9									
04	143220	X	91433	-0-	-51787	-0-	1164	1	90226	2	N	39	41	1			48
							43	9									

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		70919	-0-	70919	70919	70919	2			N	-0-					-0-
02	0		209775	-0-	209775	280694	209752	2	23	9	N	21	20	1			1
*03	490465	X	209771	-0-	-280694	-0-	209701	2	70	9	N	64	65	1			-0-
04	269040	X	NO RPT	-0-	-269040	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		117403	-0-	117403	117403	117403	2			N	-0-					-0-
02	0		266107	-0-	266107	383510	266078	2	29	9	N	26	25	1			1
*03	566000	X	182490	-0-	-383510	-0-	182429	2	61	9	N	55	56	1			-0-
04	320730	X	NO RPT	-0-	-320730	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

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	169728	X	NO RPT	-0-	-169728	-0-					N	NO RPT					-0-
04	195840	X	NO RPT	-0-	-195840	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

11	34200	X	28124	-0-	-6076	-0-	230	1	25137	2	Y	2506	2510	0			46
							2757	9									
12	32746	X	32746	-0-	-0-	-0-	287	1	29107	2	Y	3047	3043	0			50
							3352	9									
01	28892	X	28461	-0-	-431	-0-	197	1	25816	2	Y	2225	2239	0			36
							2448	9									
02	26096	X	24134	-0-	-1962	-0-	166	1	20306	2	Y	3329	3306	0			59
							3662	9									
03	28892	X	27489	-0-	-1403	-0-	211	1	24993	2	Y	2077	2090	0			46
							2285	9									
04	27960	X	2866	-0-	-25094	-0-	2866	2			Y	-0-	45	0			1

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

11	30990	X	27132	-0-	-3858	-0-	224	1	24253	2	Y	2414	2422	0			44
							2655	9									
12	31992	X	28422	-0-	-3570	-0-	242	1	25349	2	Y	2574	2575	0			43
							2831	9									
01	30039	X	25203	-0-	-4836	-0-	236	1	22010	2	Y	2688	2688	0			43
							2957	9									
02	27132	X	25478	-0-	-1654	-0-	120	1	22719	2	Y	2399	2399	0			43
							2639	9									
03	30039	X	10635	-0-	-19404	-0-	219	1	8044	2	Y	2156	2152	0			47
							2372	9									
04	27510	X	-0-	-0-	-27510	-0-					Y	-0-	46	0			1

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

11	48120	X	42552	-0-	-5568	-0-	357	1	37960	2	Y	3850	3855	0			70
							4235	9									
12	47802	X	42136	-0-	-5666	-0-	372	1	37435	2	Y	3935	3940	0			65
							4329	9									
01	43462	X	42126	-0-	-1336	-0-	350	1	37392	2	Y	3985	3987	0			63
							4384	9									
02	39256	X	36803	-0-	-2453	-0-	169	1	32908	2	Y	3387	3389	0			61
							3726	9									
03	43462	X	15567	-0-	-27895	-0-	313	1	11842	2	Y	3102	3095	0			68
							3412	9									
04	42060	X	-0-	-0-	-42060	-0-					Y	-0-	66	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
11	46950	X	35513	-0-	-11437	-0-	305 3631	1 9	31577	2	Y	3301	3306	0			60
12	46376	X	34652	-0-	-11724	-0-	302 3516	1 9	30834	2	Y	3196	3203	0			53
01	37665	X	33887	-0-	-3778	-0-	283 3534	1 9	30070	2	Y	3213	3215	0			51
02	34020	X	29739	-0-	-4281	-0-	138 2981	1 9	26620	2	Y	2710	2712	0			49
03	37665	X	12516	-0-	-25149	-0-	252 2748	1 9	9516	2	Y	2498	2492	0			55
04	35520	X	-0-	-0-	-35520	-0-					Y	-0-	53	0			2

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
11	66512	X	66512	-0-	-0-	-0-	567 6757	1 9	59188	2	Y	6143	6159	0			112
12	63039	X	63039	-0-	-0-	-0-	602 7031	1 9	55406	2	Y	6392	6398	0			106
01	68200	X	63360	-0-	-4840	-0-	546 6832	1 9	55982	2	Y	6211	6218	0			99
02	62076	X	54352	-0-	-7724	-0-	249 5463	1 9	48640	2	Y	4966	4976	0			89
03	68727	X	22766	-0-	-45961	-0-	461 5003	1 9	17302	2	Y	4548	4537	0			100
04	66510	X	-0-	-0-	-66510	-0-					Y	-0-	97	0			3

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
11	64432	X	64432	-0-	-0-	-0-	543 6486	1 9	57403	3	Y	5896	5906	1			107
12	61482	X	61482	-0-	-0-	-0-	551 6446	1 9	54485	3	Y	5860	5870	1			97
01	67518	X	57901	-0-	-9617	-0-	489 6084	1 9	51328	3	Y	5531	5540	1			88
02	60984	X	48969	-0-	-12015	-0-	226 4967	1 9	43776	3	Y	4515	4522	1			81
03	67518	X	51192	-0-	-16326	-0-	409 4454	1 9	46329	3	Y	4049	4041	1			89
04	64440	X	48663	-0-	-15777	-0-	828 4873	1 9	42962	3	Y	4430	4381	1			138

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
11	61462	X	61462	-0-	-0-	-0-	516 6152	1 9	54794	2	Y	5593	5600	0			102
12	57783	X	57783	-0-	-0-	-0-	521 6086	1 9	51176	2	Y	5533	5543	0			92
01	63488	X	54513	-0-	-8975	-0-	461 5743	1 9	48309	2	Y	5221	5230	0			83
02	57344	X	45813	-0-	-11531	-0-	212 4657	1 9	40944	2	Y	4234	4241	0			76
03	63488	X	46044	-0-	-17444	-0-	379 4134	1 9	41531	2	Y	3758	3752	0			82
04	61440	X	44054	-0-	-17386	-0-	760 4457	1 9	38837	2	Y	4052	4007	0			127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67500	X	51717	-0-	-15783	-0-	441	1	45998	2	Y	4798	4807	0			87
							5278	9									
12	69750	X	50947	-0-	-18803	-0-	438	1	45365	2	Y	4676	4685	0			78
							5144	9									
01	55645	X	49815	-0-	-5830	-0-	420	1	44160	2	Y	4759	4761	0			76
							5235	9									
02	50260	X	43079	-0-	-7181	-0-	199	1	38503	2	Y	3979	3983	0			72
							4377	9									
03	55645	X	45437	-0-	-10208	-0-	364	1	41112	2	Y	3601	3594	0			79
							3961	9									
04	51720	X	43778	-0-	-7942	-0-	738	1	38724	2	Y	3924	3881	0			122
							4316	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68496	X	68496	-0-	-0-	-0-	576	1	61063	2	Y	6234	6245	0			113
							6857	9									
12	68838	X	68838	-0-	-0-	-0-	597	1	61275	2	Y	6333	6341	0			105
							6966	9									
01	72137	X	67571	-0-	-4566	-0-	565	1	59970	2	Y	6396	6399	0			102
							7036	9									
02	65156	X	58918	-0-	-6238	-0-	271	1	52687	2	Y	5418	5423	0			97
							5960	9									
03	72137	X	62761	-0-	-9376	-0-	507	1	56761	2	Y	4994	4982	0			109
							5493	9									
04	68490	X	65124	-0-	-3366	-0-	1090	1	57628	2	Y	5824	5751	0			182
							6406	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81523	X	81523	-0-	-0-	-0-	697	1	72523	2	Y	7548	7556	0			137
							8303	9									
12	83368	X	83368	-0-	-0-	-0-	720	1	74249	2	Y	7635	7645	0			127
							8399	9									
01	84072	X	82217	-0-	-1855	-0-	687	1	72965	2	Y	7786	7789	0			124
							8565	9									
02	75936	X	72407	-0-	-3529	-0-	334	1	64746	2	Y	6661	6665	0			120
							7327	9									
03	84072	X	75723	-0-	-8349	-0-	617	1	68397	2	Y	6099	6085	0			134
							6709	9									
04	81360	X	77935	-0-	-3425	-0-	1309	1	68968	2	Y	6962	6879	0			217
							7658	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85546	X	85546	-0-	-0-	-0-	331	1	76609	2	Y	7824	7805	0			142
							8606	9									
12	85677	X	85677	-0-	-0-	-0-	2	1	77017	2	Y	7871	7882	0			131
							8658	9									
01	83422	X	83422	-0-	-0-	-0-	298	1	74185	2	Y	8126	8128	0			129
							8939	9									
02	75105	X	75105	-0-	-0-	-0-	272	1	67257	2	Y	6887	6892	0			124
							7576	9									
03	78081	X	78081	-0-	-0-	-0-	282	1	70917	2	Y	6256	6243	0			137
							6882	9									
04	68880	X	78976	-0-	10096	-0-	492	1	70616	2	Y	7153	7067	0			223
							7868	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
11	78276	X	78276	-0-	-0-	-0-	656	1	69789	2	Y	7119	7129	0			129
							7831	9									
12	79625	X	79625	-0-	-0-	-0-	698	1	70788	2	Y	7399	7405	0			123
							8139	9									
01	80476	X	78865	-0-	-1611	-0-	663	1	69944	2	Y	7507	7511	0			119
							8258	9									
02	72688	X	69548	-0-	-3140	-0-	319	1	62212	2	Y	6379	6383	0			115
							7017	9									
03	80476	X	72454	-0-	-8022	-0-	592	1	65413	2	Y	5863	5849	0			129
							6449	9									
04	77880	X	6974	-0-	-70906	-0-	6974	2			Y	-0-	125	0			4

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

11	63096	X	63096	-0-	-0-	-0-	541	1	56100	2	Y	5868	5873	0			107
							6455	9									
12	67298	X	67298	-0-	-0-	-0-	564	1	60159	2	Y	5977	5985	0			99
							6575	9									
01	64759	X	62683	-0-	-2076	-0-	538	1	55449	2	Y	6087	6089	0			97
							6696	9									
02	58492	X	57169	-0-	-1323	-0-	264	1	51100	2	Y	5277	5279	0			95
							5805	9									
03	64759	X	59534	-0-	-5225	-0-	488	1	53726	2	Y	4836	4825	0			106
							5320	9									
04	62670	X	5546	-0-	-57124	-0-	5546	2			Y	-0-	102	0			4

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

11	10380	X	9802	-0-	-578	-0-	177	1	8891	3	Y	667	629	1	1	8	134
							734	9									
12	10788	X	10132	-0-	-656	-0-	157	1	9232	3	Y	675	708	1	1	8	100
							743	9									
01	10788	X	5682	-0-	-5106	-0-	111	1	5166	3	Y	368	457	1			11
							405	9									
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	80	82	1			9
03	10695	X	3981	-0-	-6714	-0-	89	1	3680	3	Y	193	186	1			16
							212	9									
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	74	1	3566	3	Y	170	157	1	1	8	48
							187	9									
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	74	1	3997	3	Y	185	189	1	1	8	43
							204	9									
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	99	1	4220	3	Y	321	314	1			50
							353	9									
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	93	1	3403	3	Y	215	240	1	1	8	24
							237	9									
03	3534	X	3060	-0-	-474	-0-	70	1	2845	3	Y	132	138	1			18
							145	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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 #: 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
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	87 289	1 9	4376	3	Y	263	247	1			63
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	72 300	1 9	4287	3	Y	273	285	1			51
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	88 316	1 9	4085	3	Y	287	316	1			22
02	4452	X	4064	-0-	-388	-0-	100 262	1 9	3702	3	Y	238	237	1			23
*03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	113 209	1 9	4704	3	Y	190	192	1			21
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	208 246	1 9	10031	3	Y	224	215	1	4	8	90
12	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	162 260	1 9	8728	3	Y	236	241	1	5	8	80
01	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	182 376	1 9	7737	3	Y	342	353	1	1	8	68
02	9268	X	6861	-0-	-2407	-0-	173 328	1 9	6360	3	Y	298	320	1	5	8	41
03	10261	X	10015	-0-	-246	-0-	233 294	1 9	9488	3	Y	267	269	1	2	8	37
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	10380	X	9833	-0-	-547	-0-	181 563	1 9	9089	3	Y	512	485	1			103
12	10726	X	9872	-0-	-854	-0-	157 558	1 9	9157	3	Y	507	535	1	1	8	74
01	10695	X	9589	-0-	-1106	-0-	189 579	1 9	8821	3	Y	526	590	1			10
02	9520	X	9355	-0-	-165	-0-	229 614	1 9	8512	3	Y	558	545	1	1	8	22
03	10323	X	10113	-0-	-210	-0-	225 550	1 9	9338	3	Y	500	494	1	1	8	27
04	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	7620	X	1658	-0-	-5962	-0-	30 108	1 9	1520	3	Y	98	116	1			34
12	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	-0-					-0-
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4230	X	3086	-0-	-1144	-0-	249	1	2836	3	Y	1	71	1	1	8	-0-
							1	9									
12	4340	X	3015	-0-	-1325	-0-	207	1	2769	3	Y	35	2	8			33
							39	9									
01	4123	X	2897	-0-	-1226	-0-	165	1	2711	3	Y	19	33	1			19
							21	9									
02	3360	X	2689	-0-	-671	-0-	191	1	2472	3	Y	24	2	8			41
							26	9									
03	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	111	1	3105	3	Y	1	41	1	1	8	-0-
							1	9									
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

11	5820	X	3873	-0-	-1947	-0-	69	1	3484	3	Y	291	265	1			79
							320	9									
12	6014	X	3042	-0-	-2972	-0-	47	1	2746	3	Y	226	247	1			58
							249	9									
01	6014	X	3962	-0-	-2052	-0-	76	1	3553	3	Y	303	338	1			23
							333	9									
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	97	1	3602	3	Y	258	263	1	1	8	17
							284	9									
03	3999	X	3592	-0-	-407	-0-	78	1	3242	3	Y	247	249	1			15
							272	9									
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	48	1	2420	3	Y	218	206	1			44
							240	9									
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	42	1	2472	3	Y	209	222	1			31
							230	9									
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	53	1	2479	3	Y	202	231	1			2
							222	9									
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	66	1	2459	3	Y	178	175	1			5
							196	9									
*03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	71	1	2960	3	Y	190	188	1			7
							209	9									
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					7

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 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
11	3120	X	2461	-0-	-659	-0-	65 2	1 9	2394	3	Y	2	2	8			-0-
12	3224	X	2443	-0-	-781	-0-	66 1	1 9	2376	3	Y	1	1	8			-0-
01	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	56 55	1 9	2272	3	Y	50	33	1	2	8	15
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	65 250	1 9	2123	3	Y	227	92	1	1	8	149
03	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	34 105	1 9	2344	3	Y	95	172	1	1	8	71
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					71

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
11	5130	X	4109	-0-	-1021	-0-	74 289	1 9	3746	3	Y	263	247	1			52
12	5394	X	4332	-0-	-1062	-0-	67 299	1 9	3966	3	Y	272	284	1			40
01	5394	X	5373	-0-	-21	-0-	105 360	1 9	4908	3	Y	327	361	1			6
02	4872	X	4119	-0-	-753	-0-	102 228	1 9	3789	3	Y	207	205	1			8
*03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	118 273	1 9	4902	3	Y	248	243	1			13
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	2250	X	1098	-0-	-1152	-0-	29 2	1 9	1067	3	Y	2	2	8			-0-
12	2449	X	1304	-0-	-1145	-0-	35 1	1 9	1268	3	Y	1	1	8			-0-
01	2449	X	1230	-0-	-1219	-0-	29 13	1 9	1188	3	Y	12	7	1	3	8	2
02	2212	X	1056	-0-	-1156	-0-	31 2	1 9	1023	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
03	1798	X	1542	-0-	-256	-0-	22 28	1 9	1492	3	Y	25	14	1	1	8	10
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	3030	X	2392	-0-	-638	-0-	63	1	2329	3	N	-0-					25
12	3100	X	2016	-0-	-1084	-0-	54	1	1962	3	N	-0-					25
01	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	54 6	1 9	2188	3	N	5					30
02	2772	X	1623	-0-	-1149	-0-	48 1	1 9	1574	3	N	1	1	8			30
03	3069	X	2062	-0-	-1007	-0-	30	1	2032	3	N	-0-					30
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	36	1	1759	3	Y	285	251	1			50
							314	9									
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	27	1	1633	3	Y	362	361	1			51
							398	9									
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	Y	236	244	1			43
							260	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	46	1	1718	3	Y	190	217	1			16
							209	9									
*03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	55	1	2308	3	Y	84	84	1			16
							92	9									
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					16

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	14	1	659	3	Y	80	72	1			13
							88	9									
12	620	N	416	-0-	-204	-0-	6	1	357	3	Y	48	55	1			6
							53	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	16	1	763	3	Y	219	188	1			37
							241	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	27	1	1016	3	Y	186	212	1			11
							205	9									
*03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	48	1	1978	3	Y	60	61	1			10
							66	9									
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4968	-0-	-612	-0-	94	1	4736	3	Y	125	115	1			29
							138	9									
12	5766	X	1600	-0-	-4166	-0-	24	1	1470	3	Y	96	104	1			21
							106	9									
01	5766	X	4721	-0-	-1045	-0-	94	1	4398	3	Y	208	187	1			42
							229	9									
02	4648	X	3115	-0-	-1533	-0-	79	1	2922	3	Y	104	130	1			16
							114	9									
*03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	162	1	6746	3	Y	103	100	1			19
							113	9									
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	56	1	2086	3	N	38					170
							42	9									
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	87	1	3154	3	N	35					205
							39	9									
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	75	1	3073	3	N	37					242
							41	9									
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	69	1	2249	3	N	74	1	8			315
							81	9									
03	2263	X	1806	-0-	-457	-0-	26	1	1751	3	N	26	175	1	1	8	165
							29	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	10176	-0-	-1284	-0-	193 251	1 9	9732	3	Y	228	210	1			53
12	11842	X	4920	-0-	-6922	-0-	80 154	1 9	4686	3	Y	140	160	1			33
01	11842	X	10184	-0-	-1658	-0-	203 513	1 9	9468	3	Y	466	410	1			89
02	9548	X	7749	-0-	-1799	-0-	198 201	1 9	7350	3	Y	183	245	1			27
*03	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	251 242	1 9	10432	3	Y	220	214	1			33
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					33

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	275 465	1 9	13241	3	Y	423	407	1			103
12	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	208 457	1 9	11264	3	Y	415	429	1			89
01	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	259 585	1 9	11016	3	Y	532	533	1			88
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	258 543	1 9	9472	3	Y	494	523	1			59
*03	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	288 455	1 9	11757	3	Y	414	422	1			51
04	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					51

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	25 72	1 9	1248	3	Y	65	61	1			16
12	1736	N	541	-0-	-1195	-0-	9 58	1 9	474	3	Y	53	57	1			12
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	18 48	1 9	854	3	Y	44	51	1			5
02	1260	N	629	-0-	-631	-0-	15 59	1 9	555	3	Y	54	53	1			6
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	387	3	Y	9	11	1			4
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	193 370	1 9	9308	3	Y	336	348	1			111
12	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	156 427	1 9	8440	3	Y	388	397	1			102
01	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	188 663	1 9	7978	3	Y	603	588	1			117
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	192 664	1 9	7032	3	Y	604	631	1			90
*03	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	222 396	1 9	9063	3	Y	360	376	1			74
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7180	-0-	-950	-0-	186 100	1 9	6894	3	Y	91					161
12	8277	X	7046	-0-	-1231	-0-	187 100	1 9	6759	3	Y	91	93	1	2	8	157
01	8215	X	6157	-0-	-2058	-0-	145 94	1 9	5918	3	Y	85	103	1	1	8	138
02	7196	X	4405	-0-	-2791	-0-	128 66	1 9	4211	3	Y	60	53	1	3	8	142
03	7967	X	6038	-0-	-1929	-0-	87 47	1 9	5904	3	Y	43	90	1	2	8	93
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					93

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
11	5310	X	4578	-0-	-732	-0-	87 299	1 9	4192	3	Y	272	253	1			82
12	5053	X	4390	-0-	-663	-0-	77 173	1 9	4140	3	Y	157	203	1			36
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	107 353	1 9	4544	3	Y	321	296	1			61
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	110 307	1 9	4029	3	Y	279	297	1	3	8	40
*03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	111 298	1 9	4525	3	Y	271	287	1			24
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	180 343	1 9	8656	3	Y	312	301	1			125
12	8928	X	8289	-0-	-639	-0-	142 496	1 9	7651	3	Y	451	446	1			130
01	8928	X	8199	-0-	-729	-0-	177 474	1 9	7548	3	Y	431	473	1			88
02	8764	X	6633	-0-	-2131	-0-	168 306	1 9	6159	3	Y	278	324	1			42
03	9703	X	8578	-0-	-1125	-0-	198 325	1 9	8055	3	Y	295	298	1			39
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	18330	X	5631	-0-	-12699	-0-	106 196	1 9	5329	3	Y	178	212	1			59
12	18941	X	6978	-0-	-11963	-0-	108 557	1 9	6313	3	Y	506	489	1	1	8	75
01	18600	X	4709	-0-	-13891	-0-	90 414	1 9	4205	3	Y	376	430	1			21
02	16772	X	4837	-0-	-11935	-0-	119 315	1 9	4403	3	Y	286	283	1	1	8	23
03	18569	X	5348	-0-	-13221	-0-	118 322	1 9	4908	3	Y	293	291	1			25
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5463	-0-	-387	-0-	142	1	5264	3	Y	52					65
							57	9									
12	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	151	1	5451	3	Y	67	49	1			83
							74	9									
01	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	133	1	5417	3	Y	60	61	1			82
							66	9									
02	5236	X	4882	-0-	-354	-0-	142	1	4667	3	Y	66	40	1			108
							73	9									
03	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	77	1	5251	3	Y	47	76	1			79
							52	9									
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					79

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
11	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	28	1	1327	3	Y	40	57	1			37
							44	9									
12	1085	X	947	-0-	-138	-0-	16	1	881	3	Y	45	50	1			32
							50	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27	1	1137	3	Y	162	160	1			34
							178	9									
02	1316	N	935	-0-	-381	-0-	23	1	839	3	Y	66	85	1			15
							73	9									
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	32	1	1312	3	Y	33	36	1			12
							36	9									
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	45	1	2152	3	Y	83	80	1			18
							91	9									
12	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	45	1	2409	3	Y	103	102	1			19
							113	9									
01	2697	X	2020	-0-	-677	-0-	42	1	1799	3	Y	163	155	1			27
							179	9									
02	2744	X	1710	-0-	-1034	-0-	41	1	1516	3	Y	139	147	1			19
							153	9									
03	3038	X	1824	-0-	-1214	-0-	42	1	1694	3	Y	80	84	1			15
							88	9									
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	381	1	14078	3	Y	104	127	1	1	8	33
							114	9									
12	14694	X	14520	-0-	-174	-0-	387	1	14005	3	Y	116	108	1			41
							128	9									
01	14694	X	14230	-0-	-464	-0-	338	1	13784	3	Y	98	34	1			105
							108	9									
02	13608	X	13136	-0-	-472	-0-	384	1	12595	3	Y	143	128	1			120
							157	9									
03	15066	X	14198	-0-	-868	-0-	203	1	13801	3	Y	176	120	1			176
							194	9									
04	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8560	-0-	-740	-0-	168	1	8084	3	Y	280	257	1	2	8	86
							308	9									
12	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	151	1	8140	3	Y	272	282	1			76
							299	9									
01	9393	X	8353	-0-	-1040	-0-	186	1	7915	3	Y	229	265	1	1	8	39
							252	9									
02	8176	X	7876	-0-	-300	-0-	202	1	7420	3	Y	231	200	1			70
							254	9									
03	8897	X	8459	-0-	-438	-0-	197	1	8025	3	Y	215	276	1			9
							237	9									
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					9

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

11	5490	X	5040	-0-	-450	-0-	128	1	4748	3	Y	149	95	1			114
							164	9									
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	145	1	5250	3	Y	393	303	1			204
							432	9									
01	5580	X	4980	-0-	-600	-0-	112	1	4572	3	Y	269	326	1			147
							296	9									
02	5040	X	4257	-0-	-783	-0-	126	1	4131	3	Y	-0-	147	1			-0-
03	5518	X	4187	-0-	-1331	-0-	61	1	4126	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

11	6210	X	4126	-0-	-2084	-0-	78	1	3925	3	Y	112	107	1			31
							123	9									
12	6417	X	2514	-0-	-3903	-0-	39	1	2277	3	Y	180	176	1			35
							198	9									
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	100	1	4659	3	Y	250	233	1			52
							275	9									
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	113	1	4181	3	Y	199	228	1			23
							219	9									
*03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	114	1	4724	3	Y	146	143	1			26
							161	9									
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

11	3780	X	3167	-0-	-613	-0-	59	1	2998	3	Y	100	94	1			20
							110	9									
12	3844	X	2830	-0-	-1014	-0-	45	1	2691	3	Y	85	91	1			14
							94	9									
01	3503	X	2877	-0-	-626	-0-	56	1	2587	3	Y	213	190	1			37
							234	9									
02	2968	X	208	-0-	-2760	-0-	5	1	196	3	Y	6	37	1			6
							7	9									
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	44	42	1			8
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	12780	X	12574	-0-	-206	-0-	240 284	1 9	12050	3	Y	258	247	1			52
12	13206	X	11372	-0-	-1834	-0-	186 292	1 9	10894	3	Y	265	278	1			39
01	11098	X	10801	-0-	-297	-0-	218 417	1 9	10166	3	Y	379	334	1			84
02	11732	X	8604	-0-	-3128	-0-	219 237	1 9	8148	3	Y	215	285	1			14
03	12989	X	9350	-0-	-3639	-0-	214 252	1 9	8884	3	Y	229	176	1			67
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					67

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
11	7260	X	3295	-0-	-3965	-0-	62 95	1 9	3138	3	Y	86	82	1			16
12	7502	X	2951	-0-	-4551	-0-	48 102	1 9	2801	3	Y	93	95	1			14
01	5642	X	3151	-0-	-2491	-0-	63 175	1 9	2913	3	Y	159	137	1			36
02	4984	X	3486	-0-	-1498	-0-	88 139	1 9	3259	3	Y	126	152	1			10
03	4371	X	3505	-0-	-866	-0-	79 139	1 9	3287	3	Y	126	97	1			39
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	11430	X	11103	-0-	-327	-0-	292 13	1 9	10798	3	Y	12	14	1	1	8	12
12	10974	X	10729	-0-	-245	-0-	288 12	1 9	10429	3	Y	11	1	8			22
01	8959	X	8738	-0-	-221	-0-	209 17	1 9	8512	3	Y	15	1	8			36
02	11844	X	11602	-0-	-242	-0-	343 19	1 9	11240	3	Y	17	40	1	4	8	9
03	13113	X	10646	-0-	-2467	-0-	153 3	1 9	10490	3	Y	3	1	8			11
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	185	1	6846	3	Y	-0-					-0-
12	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	240	1	8690	3	Y	-0-					-0-
01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	264	1	10749	3	Y	-0-					-0-
02	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	249	1	8168	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7062	-0-	-192	-0-	102	1	6960	3	Y	-0-					-0-
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR 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
11	13500	X	11507	-0-	-1993	-0-	212 677	1 9	10618	3	Y	615	582	1			126
12	13950	X	11507	-0-	-2443	-0-	181 713	1 9	10613	3	Y	648	680	1	1	8	93
01	13361	X	9375	-0-	-3986	-0-	184 601	1 9	8590	3	Y	546	629	1			10
02	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	396 1010	1 9	14722	3	Y	918	897	1	2	8	29
*03	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	292 1049	1 9	12155	3	Y	954	938	1	1	8	44
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					44

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4004	-0-	-286	-0-	290 409	1 9	3305	3	Y	372	435	1			30
12	4433	X	3522	-0-	-911	-0-	243 35	1 9	3244	3	Y	32					62
01	4340	X	3510	-0-	-830	-0-	199 47	1 9	3264	3	Y	43	69	1			36
02	4004	X	3502	-0-	-502	-0-	249 34	1 9	3219	3	Y	31					67
03	4433	X	3089	-0-	-1344	-0-	105 67	1 9	2917	3	Y	61	50	1			78
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					78

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	13619	-0-	-1591	-0-	253 648	1 9	12718	3	Y	589	556	1			120
12	14756	X	13645	-0-	-1111	-0-	218 620	1 9	12807	3	Y	564	599	1	1	8	84
01	14756	X	13318	-0-	-1438	-0-	266 652	1 9	12400	3	Y	593	666	1			11
02	13188	X	12109	-0-	-1079	-0-	302 570	1 9	11237	3	Y	518	507	1	1	8	21
03	14353	X	13025	-0-	-1328	-0-	293 559	1 9	12173	3	Y	508	500	1	1	8	28
04	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					28

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	161	1	5966	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	161 141	1 9	5819	3	Y	128	71	1			57
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	167 350	1 9	6811	3	Y	318	269	1	1	8	105
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	176 175	1 9	5768	3	Y	159	210	1			54
*03	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	94 58	1 9	6364	3	Y	53	60	1			47
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	1545	-0-	-2805	-0-	28	1	1383	3	Y	122	112	1			28
							134	9									
12	4495	X	1955	-0-	-2540	-0-	31	1	1810	3	Y	104	112	1			20
							114	9									
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	43	49	1			14
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	97	1	3623	3	Y	158	161	1			11
							174	9									
*03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	79	1	3272	3	Y	129	99	1			41
							142	9									
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	5400	X	3462	-0-	-1938	-0-	64	1	3215	3	Y	166	156	1			32
							183	9									
12	5580	X	4293	-0-	-1287	-0-	68	1	4017	3	Y	189	192	1			29
							208	9									
01	5456	X	4381	-0-	-1075	-0-	87	1	4062	3	Y	211	191	1			49
							232	9									
02	5040	X	2504	-0-	-2536	-0-	63	1	2323	3	Y	107	145	1			11
							118	9									
03	5580	X	3656	-0-	-1924	-0-	83	1	3449	3	Y	113	87	1			37
							124	9									
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	362	1	13390	3	Y	-0-					-0-
12	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	318	1	11524	3	Y	-0-					-0-
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	229	1	9332	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	291	1	9537	3	Y	-0-					-0-
03	9207	X	5723	-0-	-3484	-0-	82	1	5616	3	Y	23	14	1			9
							25	9									
04	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5924	-0-	-496	-0-	111	1	5586	3	Y	206	189	1			40
							227	9									
12	5797	X	5326	-0-	-471	-0-	85	1	5031	3	Y	191	201	1			30
							210	9									
01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	117	1	5434	3	Y	336	291	1			75
							370	9									
02	5516	X	5272	-0-	-244	-0-	132	1	4912	3	Y	207	263	1			19
							228	9									
03	6107	X	5733	-0-	-374	-0-	130	1	5423	3	Y	164	127	1			56
							180	9									
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5787	-0-	-903	-0-	110 156	1 9	5521	3	Y	142	131	1			26
12	6913	X	5312	-0-	-1601	-0-	85 176	1 9	5051	3	Y	160	163	1			23
01	5797	X	4650	-0-	-1147	-0-	93 211	1 9	4346	3	Y	192	171	1			44
02	5404	X	4390	-0-	-1014	-0-	111 152	1 9	4127	3	Y	138	170	1			12
03	5983	X	5427	-0-	-556	-0-	124 145	1 9	5158	3	Y	132	102	1			42
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	6540	X	5302	-0-	-1238	-0-	97 345	1 9	4860	3	Y	314	319	1			74
12	6758	X	4939	-0-	-1819	-0-	79 206	1 9	4654	3	Y	187	225	1			36
01	6758	X	5258	-0-	-1500	-0-	104 323	1 9	4831	3	Y	294	322	1			8
02	5516	X	4980	-0-	-536	-0-	121 364	1 9	4495	3	Y	331	324	1	1	8	14
03	5797	X	5595	-0-	-202	-0-	121 441	1 9	5033	3	Y	401	393	1	1	8	21
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-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
11	19920	X	17677	-0-	-2243	-0-	328 858	1 9	16491	3	Y	780	736	1	1	8	157
12	20553	X	17138	-0-	-3415	-0-	273 847	1 9	16018	3	Y	770	813	1	1	8	113
01	19933	X	17904	-0-	-2029	-0-	357 901	1 9	16646	3	Y	819	916	1			16
02	17500	X	15637	-0-	-1863	-0-	391 704	1 9	14542	3	Y	640	630	1	1	8	25
03	18724	X	17632	-0-	-1092	-0-	396 759	1 9	16477	3	Y	690	677	1	1	8	37
04	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	10710	X	9633	-0-	-1077	-0-	252 54	1 9	9327	3	Y	49	59	1	6	8	23
12	11067	X	9526	-0-	-1541	-0-	254 89	1 9	9183	3	Y	81	65	1	7	8	32
01	11036	X	9676	-0-	-1360	-0-	228 141	1 9	9307	3	Y	128	37	1	5	8	118
02	10332	X	8300	-0-	-2032	-0-	244 57	1 9	7999	3	Y	52	79	1	10	8	81
03	11439	X	9064	-0-	-2375	-0-	131 41	1 9	8892	3	Y	37	42	1	9	8	67
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	292 100	1 9	10777	3	Y	91	124	1	1	8	22
12	11284	X	11276	-0-	-8	-0-	300 102	1 9	10874	3	Y	93	90	1			25
01	11129	X	10893	-0-	-236	-0-	258 109	1 9	10526	3	Y	99	33	1			91
02	10416	X	8845	-0-	-1571	-0-	259 75	1 9	8511	3	Y	68	87	1			72
03	11532	X	9425	-0-	-2107	-0-	136 28	1 9	9261	3	Y	25	43	1			54
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	120 186	1 9	6033	3	Y	169	162	1			34
12	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	89 208	1 9	5199	3	Y	189	194	1			29
01	5580	X	5125	-0-	-455	-0-	102 270	1 9	4753	3	Y	245	243	1			31
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	127 229	1 9	4712	3	Y	208	224	1			15
03	5580	X	4801	-0-	-779	-0-	108 201	1 9	4492	3	Y	183	180	1			18
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-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
11	5250	X	197	-0-	-5053	-0-	2 86	1 9	109	3	Y	78	66	1			15
12	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	44	49	1			10
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	32 33	1 9	1469	3	Y	30	33	1			7
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	99 23	1 9	3660	3	Y	21	23	1			5
*03	452	X	452	-0-	-0-	-0-	9 57	1 9	386	3	Y	52	50	1			7
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	7590	X	6191	-0-	-1399	-0-	112 462	1 9	5617	3	Y	420	392	1			91
12	7843	X	6383	-0-	-1460	-0-	101 386	1 9	5896	3	Y	351	380	1			62
01	6727	X	6341	-0-	-386	-0-	120 608	1 9	5613	3	Y	553	546	1			69
02	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	140 653	1 9	5198	3	Y	594	626	1	1	8	36
03	6386	X	5723	-0-	-663	-0-	117 752	1 9	4854	3	Y	684	667	1	1	8	52
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24630	X	19942	-0-	-4688	-0-	520 201	1 9	19221	3	Y	183	233	1			18
12	26223	X	26223	-0-	-0-	-0-	700 180	1 9	25343	3	Y	164	95	1			87
01	25451	X	23534	-0-	-1917	-0-	560 150	1 9	22824	3	Y	136	187	1			36
02	23719	X	23719	-0-	-0-	-0-	698 113	1 9	22908	3	Y	103	123	1			16
*03	22768	X	22768	-0-	-0-	-0-	325 320	1 9	22123	3	Y	291	248	1	6	8	53
04	25380	X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	8370	X	4865	-0-	-3505	-0-	90 314	1 9	4461	3	Y	285	276	1			60
12	8649	X	5656	-0-	-2993	-0-	91 283	1 9	5282	3	Y	257	278	1			39
01	8649	X	5416	-0-	-3233	-0-	102 549	1 9	4765	3	Y	499	480	1			58
02	6552	X	3754	-0-	-2798	-0-	86 460	1 9	3208	3	Y	418	451	1	1	8	24
03	5022	X	4519	-0-	-503	-0-	93 549	1 9	3877	3	Y	499	487	1	1	8	35
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	283 892	1 9	14211	3	Y	811	756	1	1	8	164
12	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	246 942	1 9	14460	3	Y	856	893	1	1	8	126
01	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	294 1119	1 9	13700	3	Y	1017	1119	1			24
02	11452	X	8833	-0-	-2619	-0-	214 655	1 9	7964	3	Y	595	588	1	1	8	30
03	12679	X	11467	-0-	-1212	-0-	249 883	1 9	10335	3	Y	803	785	1	1	8	47
04	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					47

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25410	X	20281	-0-	-5129	-0-	530 166	1 9	19585	3	Y	151	200	1			28
12	24552	X	23028	-0-	-1524	-0-	617 74	1 9	22337	3	Y	67	44	1			51
01	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	585 143	1 9	23855	3	Y	130	141	1			40
02	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	710 68	1 9	23291	3	Y	62	78	1			24
*03	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	342 164	1 9	23252	3	Y	149	129	1	3	8	41
04	23790	X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	110	1	5532	3	Y	317	296	1			63
							349	9									
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	93	1	5414	3	Y	276	294	1			45
							304	9									
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	110	1	5134	3	Y	484	468	1			61
							532	9									
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	135	1	5010	3	Y	390	423	1	1	8	27
							429	9									
03	5735	X	3745	-0-	-1990	-0-	79	1	3268	3	Y	362	354	1	1	8	34
							398	9									
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

11	9900	X	8343	-0-	-1557	-0-	158	1	7929	3	Y	233	220	1			53
							256	9									
12	10230	X	8530	-0-	-1700	-0-	138	1	8138	3	Y	231	246	1			38
							254	9									
01	9796	X	9681	-0-	-115	-0-	195	1	9080	3	Y	369	396	1			11
							406	9									
02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	207	1	7702	3	Y	353	346	1	1	8	17
							388	9									
*03	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	231	1	9597	3	Y	420	412	1	1	8	24
							462	9									
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

11	6630	X	4602	-0-	-2028	-0-	84	1	4242	3	Y	251	233	1			48
							276	9									
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	74	1	4340	3	Y	169	188	1			29
							186	9									
01	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	75	1	3471	3	Y	316	306	1			39
							348	9									
02	4648	X	3366	-0-	-1282	-0-	79	1	2920	3	Y	334	352	1	1	8	20
							367	9									
03	5146	X	3573	-0-	-1573	-0-	78	1	3228	3	Y	243	240	1			23
							267	9									
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					23

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

11	16470	X	15211	-0-	-1259	-0-	398	1	14697	3	Y	105	178	1	1	8	45
							116	9									
12	16275	X	14357	-0-	-1918	-0-	383	1	13846	3	Y	116	116	1			45
							128	9									
01	15903	X	14875	-0-	-1028	-0-	353	1	14398	3	Y	113	39	1			119
							124	9									
02	14196	X	12556	-0-	-1640	-0-	370	1	12140	3	Y	42	83	1			78
							46	9									
03	15717	X	13271	-0-	-2446	-0-	191	1	12995	3	Y	77	62	1			93
							85	9									
04	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19620	X	18821	-0-	-799	-0-	492 143	1 9	18186	3	Y	130	126	1	9	8	8
12	20274	X	17007	-0-	-3267	-0-	452 211	1 9	16344	3	Y	192	98	1	11	8	91
01	20274	X	11488	-0-	-8786	-0-	272 114	1 9	11102	3	Y	104	158	1	5	8	32
02	18172	X	6209	-0-	-11963	-0-	181 83	1 9	5945	3	Y	75	81	1	14	8	12
*03	23425	X	23425	-0-	-0-	-0-	339 123	1 9	22963	3	Y	112	101	1	2	8	21
04	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					21

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2994	-0-	-366	-0-	76 94	1 9	2824	3	Y	85	67	1			78
12	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	75	1	2707	3	Y	-0-	78	1			-0-
01	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	78	1	3179	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2644	-0-	-576	-0-	76 62	1 9	2506	3	Y	56	22	1			34
03	3565	X	3034	-0-	-531	-0-	41 182	1 9	2811	3	Y	165	143	1			56
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	10140	X	8479	-0-	-1661	-0-	158 382	1 9	7939	3	Y	347	328	1			76
12	10013	X	8475	-0-	-1538	-0-	136 353	1 9	7986	3	Y	321	350	1			47
01	9920	X	8323	-0-	-1597	-0-	166 406	1 9	7751	3	Y	369	409	1			7
02	8400	X	7746	-0-	-654	-0-	190 506	1 9	7050	3	Y	460	450	1	1	8	16
03	8773	X	8733	-0-	-40	-0-	194 485	1 9	8054	3	Y	441	434	1	1	8	22
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	199 100	1 9	7371	3	N	91	121	1	2	8	25
12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	263 190	1 9	9528	3	N	173	177	1	1	8	20
01	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	213 130	1 9	8684	3	N	118	1	8			137
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	228 149	1 9	7468	3	N	135	192	1	3	8	77
03	7936	X	7927	-0-	-9	-0-	113 113	1 9	7701	3	N	103	106	1	2	8	72
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
11	23850	X	18463	-0-	-5387	-0-	483 133	1 9	17847	3	Y	121	147	1			19
12	22258	X	19190	-0-	-3068	-0-	514 90	1 9	18586	3	Y	82	48	1	1	8	52
01	22258	X	15521	-0-	-6737	-0-	371 50	1 9	15100	3	Y	45	75	1			22
02	19712	X	18859	-0-	-853	-0-	557 42	1 9	18260	3	Y	38	46	1			14
03	21824	X	18352	-0-	-3472	-0-	266 17	1 9	18069	3	Y	15	20	1			9
04	18570	X	NO RPT	-0-	-18570	-0-					Y	NO RPT					9

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	12145	-0-	-2285	-0-	320 12	1 9	11813	3	Y	11	8	1	9	8	12
12	14911	X	9493	-0-	-5418	-0-	255 7	1 9	9231	3	Y	6	8	1	6	8	4
01	13082	X	4087	-0-	-8995	-0-	98 7	1 9	3982	3	Y	6	3	1	4	8	3
02	11872	X	-0-	-0-	-11872	-0-					Y	5	3	1	5	8	-0-
03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4942	-0-	-938	-0-	95 283	1 9	4564	3	Y	257	238	1			72
12	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	83 294	1 9	4491	3	Y	267	292	1			47
01	5332	X	5075	-0-	-257	-0-	107 411	1 9	4557	3	Y	374	356	1			65
02	4620	X	3703	-0-	-917	-0-	91 277	1 9	3335	3	Y	252	280	1			37
03	5115	X	4117	-0-	-998	-0-	92 255	1 9	3770	3	Y	232	250	1			19
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	11940	X	5	-0-	-11935	-0-	1	3	4	9	Y	4	3	1			11
12	11780	X	4	-0-	-11776	-0-	1	3	3	9	Y	3	11	1			3
01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-	1	1			2
02	2072	X	18	-0-	-2054	-0-	18	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	11066	-0-	-1624	-0-	200 850	1 9	10016	3	Y	773	737	1	1	8	156
12	13113	X	11244	-0-	-1869	-0-	182 439	1 9	10623	3	Y	399	487	1			68
01	12989	X	8964	-0-	-4025	-0-	179 441	1 9	8344	3	Y	401	461	1			8
02	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	295 719	1 9	10975	3	Y	654	638	1	1	8	23
03	12183	X	10261	-0-	-1922	-0-	229 526	1 9	9506	3	Y	478	475	1	1	8	25
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-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 #: 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
11	9570	X	9137	-0-	-433	-0-	166 624	1 9	8347	3	Y	567	529	1			113
12	9889	X	8386	-0-	-1503	-0-	132 513	1 9	7741	3	Y	466	505	1	1	8	73
01	9672	X	7294	-0-	-2378	-0-	142 512	1 9	6640	3	Y	465	527	1			11
02	8736	X	5196	-0-	-3540	-0-	127 337	1 9	4732	3	Y	306	301	1	1	8	15
03	9455	X	8153	-0-	-1302	-0-	180 494	1 9	7479	3	Y	449	438	1	1	8	25
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	2070	X	1652	-0-	-418	-0-	32 24	1 9	1596	3	Y	22	22	1			5
12	2139	X	916	-0-	-1223	-0-	16 26	1 9	874	3	Y	24	25	1			4
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	45 119	1 9	2114	3	Y	108	95	1			17
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	35 281	1 9	1303	3	Y	255	260	1	1	8	11
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	25 46	1 9	1050	3	Y	42	45	1			8
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	108 157	1 9	5436	3	Y	143	138	1			30
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	87 198	1 9	5095	3	Y	180	183	1			27
01	5332	X	5051	-0-	-281	-0-	100 292	1 9	4659	3	Y	265	260	1			32
02	5320	X	4553	-0-	-767	-0-	114 185	1 9	4254	3	Y	168	187	1			13
03	5890	X	4366	-0-	-1524	-0-	99 157	1 9	4110	3	Y	143	141	1			15
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	90 141	1 9	4481	3	Y	128	123	1			26
12	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	68 133	1 9	4047	3	Y	121	128	1			19
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	84 276	1 9	3919	3	Y	251	242	1			28
02	4480	X	3875	-0-	-605	-0-	97 176	1 9	3602	3	Y	160	177	1			11
03	4960	X	3787	-0-	-1173	-0-	85 174	1 9	3528	3	Y	158	154	1			15
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-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 #: 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
11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	185 393	1 9	9255	3	Y	357	335	1			70
12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	155 416	1 9	9041	3	Y	378	394	1			54
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	189 696	1 9	8804	3	Y	633	613	1			74
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	212 646	1 9	7882	3	Y	587	626	1	1	8	34
*03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	197 430	1 9	8186	3	Y	391	386	1	1	8	38
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	15510	X	15214	-0-	-296	-0-	280 913	1 9	14021	3	Y	830	781	1	1	8	167
12	16027	X	15291	-0-	-736	-0-	242 866	1 9	14183	3	Y	787	835	1	1	8	118
01	16027	X	14652	-0-	-1375	-0-	289 916	1 9	13447	3	Y	833	933	1			18
02	14476	X	11878	-0-	-2598	-0-	292 723	1 9	10863	3	Y	657	647	1	1	8	27
03	15841	X	12578	-0-	-3263	-0-	276 814	1 9	11488	3	Y	740	726	1	1	8	40
04	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	13020	X	8684	-0-	-4336	-0-	163 308	1 9	8213	3	Y	280	276	1			65
12	13454	X	8396	-0-	-5058	-0-	136 273	1 9	7987	3	Y	248	273	1			40
01	12245	X	8562	-0-	-3683	-0-	172 380	1 9	8010	3	Y	345	376	1			9
02	10360	X	9146	-0-	-1214	-0-	221 700	1 9	8225	3	Y	636	619	1	1	8	25
03	10075	X	9790	-0-	-285	-0-	217 564	1 9	9009	3	Y	513	508	1	1	8	29
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	19410	X	17357	-0-	-2053	-0-	455 91	1 9	16811	3	Y	83	43	1			54
12	20057	X	14502	-0-	-5555	-0-	387 101	1 9	14014	3	Y	92	101	1			45
01	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	483 48	1 9	19663	3	Y	44	52	1			37
02	18004	X	14533	-0-	-3471	-0-	425 154	1 9	13954	3	Y	140	99	1			78
03	19065	X	15930	-0-	-3135	-0-	230 12	1 9	15688	3	Y	11	53	1			36
04	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	154	1	5695	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	5983	X	5914	-0-	-69	-0-	159	1	5754	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5983	X	5863	-0-	-120	-0-	140	1	5721	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5460	X	5374	-0-	-86	-0-	159	1	5214	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6045	X	5171	-0-	-874	-0-	75	1	5096	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	172	1	8261	3	Y	233	221	1			54
							256	9									
12	7874	X	7727	-0-	-147	-0-	136	1	7340	3	Y	228	236	1			46
							251	9									
01	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	168	1	7164	3	Y	422	400	1			68
							464	9									
02	8120	X	7103	-0-	-1017	-0-	179	1	6546	3	Y	344	369	1			43
							378	9									
03	8990	X	7555	-0-	-1435	-0-	176	1	7168	3	Y	192	203	1			32
							211	9									
04	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					32

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2725	-0-	-1265	-0-	53	1	2572	3	Y	91	95	1			26
							100	9									
12	4123	X	3015	-0-	-1108	-0-	53	1	2849	3	Y	103	105	1			24
							113	9									
01	4123	X	3387	-0-	-736	-0-	72	1	3045	3	Y	245	228	1			41
							270	9									
02	3724	X	3161	-0-	-563	-0-	74	1	2729	3	Y	325	327	1			39
							358	9									
03	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	85	1	3470	3	Y	251	255	1			35
							276	9									
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	4788	-0-	-2502	-0-	92	1	4582	3	Y	104	106	1			29
							114	9									
12	6975	X	1262	-0-	-5713	-0-	20	1	1170	3	Y	65	75	1			19
							72	9									
01	6789	X	3461	-0-	-3328	-0-	68	1	3170	3	Y	203	182	1			40
							223	9									
02	6020	X	4760	-0-	-1260	-0-	117	1	4357	3	Y	260	280	1	1	8	19
							286	9									
03	5921	X	4248	-0-	-1673	-0-	91	1	3785	3	Y	338	329	1			28
							372	9									
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6675	-0-	-1035	-0-	126 218	1 9	6331	3	Y	198	186	1			39
12	7409	X	5289	-0-	-2120	-0-	85 179	1 9	5025	3	Y	163	177	1			25
01	7223	X	6413	-0-	-810	-0-	126 425	1 9	5862	3	Y	386	348	1			63
02	6524	X	5815	-0-	-709	-0-	144 327	1 9	5344	3	Y	297	344	1	1	8	15
03	6913	X	5430	-0-	-1483	-0-	122 242	1 9	5066	3	Y	220	217	1			18
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	145 228	1 9	7312	3	Y	207	191	1			42
12	7719	X	5174	-0-	-2545	-0-	81 333	1 9	4760	3	Y	303	302	1			43
01	7657	X	7350	-0-	-307	-0-	144 479	1 9	6727	3	Y	435	406	1			72
02	7168	X	5646	-0-	-1522	-0-	143 177	1 9	5326	3	Y	161	223	1			10
03	7936	X	6452	-0-	-1484	-0-	151 43	1 9	6258	3	Y	39	40	1			9
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					9

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	13169	-0-	-1951	-0-	245 594	1 9	12330	3	Y	540	511	1			120
12	15624	X	12338	-0-	-3286	-0-	198 530	1 9	11610	3	Y	482	521	1	1	8	80
01	15004	X	12881	-0-	-2123	-0-	260 494	1 9	12127	3	Y	449	515	1			14
02	12936	X	10924	-0-	-2012	-0-	260 1005	1 9	9659	3	Y	914	891	1	2	8	35
03	13609	X	11919	-0-	-1690	-0-	262 785	1 9	10872	3	Y	714	707	1	1	8	41
04	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	11370	X	9264	-0-	-2106	-0-	173 430	1 9	8661	3	Y	391	373	1			78
12	11749	X	9212	-0-	-2537	-0-	147 431	1 9	8634	3	Y	392	416	1			54
01	11470	X	9061	-0-	-2409	-0-	181 422	1 9	8458	3	Y	384	431	1			7
02	9828	X	7989	-0-	-1839	-0-	199 385	1 9	7405	3	Y	350	343	1	1	8	13
03	9796	X	8630	-0-	-1166	-0-	193 421	1 9	8016	3	Y	383	375	1	1	8	20
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	9930	X	8670	-0-	-1260	-0-	163 332	1 9	8175	3	Y	302	280	1			61
12	10261	X	7083	-0-	-3178	-0-	114 295	1 9	6674	3	Y	268	288	1			41
01	10261	X	6705	-0-	-3556	-0-	135 292	1 9	6278	3	Y	265	298	1			8
02	8092	X	7206	-0-	-886	-0-	182 270	1 9	6754	3	Y	245	242	1	1	8	10
03	8959	X	8016	-0-	-943	-0-	181 331	1 9	7504	3	Y	301	296	1			15
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	120 271	1 9	5995	3	Y	246	231	1			61
12	6355	X	5585	-0-	-770	-0-	89 282	1 9	5214	3	Y	256	269	1			48
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	139 419	1 9	6465	3	Y	381	408	1			21
02	6608	X	6157	-0-	-451	-0-	152 341	1 9	5664	3	Y	310	306	1	1	8	24
03	7316	X	4441	-0-	-2875	-0-	98 268	1 9	4075	3	Y	244	246	1			22
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	152 304	1 9	7657	3	Y	276	261	1			56
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	129 274	1 9	7560	3	Y	249	267	1			38
01	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	164 308	1 9	7652	3	Y	280	311	1			7
02	7756	X	7199	-0-	-557	-0-	182 263	1 9	6754	3	Y	239	237	1			9
*03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	191 441	1 9	7957	3	Y	401	390	1	1	8	19
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					19

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14940	X	12021	-0-	-2919	-0-	316 20	1 9	11685	3	Y	18					39
12	14725	X	12123	-0-	-2602	-0-	326	1	11797	3	Y	-0-	39	1			-0-
01	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	381 53	1 9	15518	3	Y	48	20	1			28
02	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	403	1	13219	3	Y	-0-	28	1			-0-
03	13640	X	13309	-0-	-331	-0-	193 2	1 9	13114	3	Y	2	1	1			1
04	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	6935	-0-	-1915	-0-	130 281	1 9	6524	3	Y	255	243	1			55
12	8928	X	7003	-0-	-1925	-0-	111 287	1 9	6605	3	Y	261	276	1			40
01	8494	X	6802	-0-	-1692	-0-	137 295	1 9	6370	3	Y	268	301	1			7
02	7000	X	6483	-0-	-517	-0-	162 318	1 9	6003	3	Y	289	284	1	1	8	11
03	7316	X	7277	-0-	-39	-0-	163 345	1 9	6769	3	Y	314	309	1			16
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7183	-0-	-1637	-0-	137 466	1 9	6580	3	Y	424	395	1			120
12	9114	X	7208	-0-	-1906	-0-	123 464	1 9	6621	3	Y	422	469	1			73
01	8525	X	7216	-0-	-1309	-0-	153 575	1 9	6488	3	Y	523	505	1			91
02	6692	X	6555	-0-	-137	-0-	164 367	1 9	6024	3	Y	334	375	1			50
03	7409	X	7345	-0-	-64	-0-	167 376	1 9	6802	3	Y	342	365	1			27
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	5490	X	5344	-0-	-146	-0-	104 250	1 9	4990	3	Y	227	213	1			59
12	5673	X	4747	-0-	-926	-0-	82 250	1 9	4415	3	Y	227	250	1			36
01	5673	X	4738	-0-	-935	-0-	102 296	1 9	4340	3	Y	269	261	1			44
02	5068	X	4337	-0-	-731	-0-	110 205	1 9	4022	3	Y	186	206	1			24
03	5611	X	5115	-0-	-496	-0-	116 250	1 9	4749	3	Y	227	238	1			13
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	6750	X	5419	-0-	-1331	-0-	105 255	1 9	5059	3	Y	232	217	1			70
12	6479	X	4963	-0-	-1516	-0-	86 226	1 9	4651	3	Y	205	239	1			36
01	6138	X	4852	-0-	-1286	-0-	104 310	1 9	4438	3	Y	282	269	1			49
02	5460	X	4376	-0-	-1084	-0-	110 246	1 9	4020	3	Y	224	243	1			30
03	5766	X	5145	-0-	-621	-0-	117 276	1 9	4752	3	Y	251	263	1			18
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-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 #: 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
11	9330	X	8178	-0-	-1152	-0-	151	1	7623	3	Y	367	347	1			78
							404	9									
12	9579	X	7847	-0-	-1732	-0-	124	1	7295	3	Y	389	405	1			62
							428	9									
01	9579	X	7855	-0-	-1724	-0-	156	1	7290	3	Y	372	416	1			18
							409	9									
02	8204	X	7960	-0-	-244	-0-	198	1	7370	3	Y	356	351	1	1	8	22
							392	9									
03	9083	X	7088	-0-	-1995	-0-	158	1	6582	3	Y	316	315	1			23
							348	9									
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	9030	X	4176	-0-	-4854	-0-	78	1	3913	3	Y	168	171	1			36
							185	9									
12	8711	X	3721	-0-	-4990	-0-	60	1	3529	3	Y	120	138	1			18
							132	9									
01	8680	X	3976	-0-	-4704	-0-	79	1	3702	3	Y	177	190	1			5
							195	9									
02	6692	X	3832	-0-	-2860	-0-	97	1	3606	3	Y	117	116	1			6
							129	9									
03	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	103	1	4303	3	Y	196	192	1			10
							216	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	5700	X	3537	-0-	-2163	-0-	65	1	3259	3	Y	194	185	1			37
							213	9									
12	5890	X	4389	-0-	-1501	-0-	69	1	4081	3	Y	217	225	1			29
							239	9									
01	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	127	1	5936	3	Y	190	216	1			3
							209	9									
02	4172	X	3070	-0-	-1102	-0-	76	1	2805	3	Y	172	168	1			7
							189	9									
*03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	114	1	4758	3	Y	189	187	1			9
							208	9									
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	74	1	3588	3	Y	162	150	1			43
							178	9									
12	4123	X	3447	-0-	-676	-0-	60	1	3257	3	Y	118	139	1			22
							130	9									
01	4092	X	3420	-0-	-672	-0-	73	1	3085	3	Y	238	219	1			41
							262	9									
02	3696	X	2663	-0-	-1033	-0-	66	1	2423	3	Y	158	176	1			23
							174	9									
03	3968	X	3143	-0-	-825	-0-	71	1	2904	3	Y	153	165	1			11
							168	9									
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	8436	-0-	-2004	-0-	164 370	1 9	7902	3	Y	336	319	1			97
12	10788	X	7943	-0-	-2845	-0-	139 312	1 9	7492	3	Y	284	331	1			50
01	9951	X	7872	-0-	-2079	-0-	170 455	1 9	7247	3	Y	414	394	1			70
02	8540	X	7316	-0-	-1224	-0-	184 386	1 9	6746	3	Y	351	378	1			43
03	9207	X	7941	-0-	-1266	-0-	182 356	1 9	7403	3	Y	324	345	1			22
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	10110	X	8859	-0-	-1251	-0-	158 780	1 9	7921	3	Y	709	673	1	1	8	146
12	9920	X	9353	-0-	-567	-0-	144 796	1 9	8413	3	Y	724	761	1	1	8	108
01	9827	X	5158	-0-	-4669	-0-	99 424	1 9	4635	3	Y	385	479	1			14
02	8624	X	-0-	-0-	-8624	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
*03	9145	X	1778	-0-	-7367	-0-	40 95	1 9	1643	3	Y	86	84	1			2
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	4350	X	4233	-0-	-117	-0-	82 220	1 9	3931	3	Y	200	190	1			47
12	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	70 259	1 9	3804	3	Y	235	236	1			46
01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	86 380	1 9	3662	3	Y	345	336	1			55
02	3948	X	3449	-0-	-499	-0-	84 294	1 9	3071	3	Y	267	288	1			34
03	4371	X	3765	-0-	-606	-0-	86 191	1 9	3488	3	Y	174	182	1			26
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	16440	X	11532	-0-	-4908	-0-	215 552	1 9	10765	3	Y	502	481	1			110
12	16988	X	14813	-0-	-2175	-0-	240 520	1 9	14053	3	Y	473	505	1	1	8	77
01	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	268 638	1 9	12477	3	Y	580	640	1			17
02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	336 499	1 9	12506	3	Y	454	445	1	1	8	25
*03	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	425 597	1 9	17681	3	Y	543	531	1	1	8	36
04	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2626	-0-	-1244	-0-	51 120	1 9	2455	3	Y	109	106	1			30
12	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	83 133	1 9	4499	3	Y	121	121	1			30
01	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	100 243	1 9	4273	3	Y	221	212	1			39
02	4760	X	4036	-0-	-724	-0-	102 198	1 9	3736	3	Y	180	195	1			24
03	5270	X	4589	-0-	-681	-0-	107 127	1 9	4355	3	Y	115	120	1			19
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					19

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	17723	-0-	-2917	-0-	455 463	1 9	16805	3	Y	421	308	1			285
12	20460	X	17500	-0-	-2960	-0-	452 675	1 9	16373	3	Y	614	495	1			404
01	20460	X	15594	-0-	-4866	-0-	369 173	1 9	15052	3	Y	157	401	1			160
02	18340	X	16805	-0-	-1535	-0-	488 294	1 9	16023	3	Y	267	338	1	1	8	88
03	20305	X	18034	-0-	-2271	-0-	256 278	1 9	17500	3	Y	253	192	1			149
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					149

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
11	7860	X	7743	-0-	-117	-0-	204 1	1 9	7538	3	Y	1	1	8			-0-
12	8122	X	7652	-0-	-470	-0-	206	1	7446	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7426	-0-	-696	-0-	178 3	1 9	7245	3	Y	3	3	1			-0-
02	7224	X	7115	-0-	-109	-0-	210	1	6905	3	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7899	-0-	-99	-0-	114	1	7785	3	Y	-0-					-0-
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8739	-0-	-1191	-0-	163 360	1 9	8216	3	Y	327	314	1			70
12	10261	X	8577	-0-	-1684	-0-	137 389	1 9	8051	3	Y	354	371	1			53
01	10261	X	8529	-0-	-1732	-0-	170 431	1 9	7928	3	Y	392	437	1			8
02	8904	X	6385	-0-	-2519	-0-	155 462	1 9	5768	3	Y	420	411	1	1	8	16
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	10	1			6
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2184	-0-	-786	-0-	42 128	1 9	2014	3	Y	116	123	1			31
12	2728	X	2015	-0-	-713	-0-	34 119	1 9	1862	3	Y	108	118	1			21
01	2728	X	1034	-0-	-1694	-0-	22 67	1 9	945	3	Y	61	77	1			5
02	2464	X	1764	-0-	-700	-0-	44 95	1 9	1625	3	Y	86	84	1			7
03	2356	X	1042	-0-	-1314	-0-	23 74	1 9	945	3	Y	67	66	1			8
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-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
11	19225	X	19225	-0-	-0-	-0-	496 375	1 9	18354	3	Y	341	289	1	2	8	84
12	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	479 129	1 9	17331	3	Y	117	105	1	2	8	94
01	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	415 73	1 9	16916	3	Y	66	94	1	2	8	64
02	16520	X	15536	-0-	-984	-0-	458 63	1 9	15015	3	Y	57	97	1	2	8	22
03	18290	X	15686	-0-	-2604	-0-	224 254	1 9	15208	3	Y	231	100	1	2	8	151
04	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					Y	NO RPT					151

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
11	14940	X	13681	-0-	-1259	-0-	352 328	1 9	13001	3	Y	298	272	1			83
12	14508	X	13896	-0-	-612	-0-	372 77	1 9	13447	3	Y	70	80	1			73
01	14508	X	13378	-0-	-1130	-0-	310 441	1 9	12627	3	Y	401	278	1			196
02	14196	X	12636	-0-	-1560	-0-	369 176	1 9	12091	3	Y	160	282	1			74
03	15717	X	12518	-0-	-3199	-0-	178 174	1 9	12166	3	Y	158	90	1			142
04	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					142

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
11	6630	X	6272	-0-	-358	-0-	114 410	1 9	5748	3	Y	373	351	1			72
12	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	119 458	1 9	6993	3	Y	416	430	1	1	8	57
01	6045	X	4404	-0-	-1641	-0-	85 352	1 9	3967	3	Y	320	344	1			33
02	5992	X	5024	-0-	-968	-0-	125 263	1 9	4636	3	Y	239	250	1			22
03	6634	X	4656	-0-	-1978	-0-	106 135	1 9	4415	3	Y	123	124	1			21
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-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 #: 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
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	207	198	1			44
12	1643	X	735	-0-	-908	-0-	11 79	1 9	645	3	Y	72	100	1			16
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7 81	1 9	346	3	Y	74	81	1			9
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7 52	1 9	261	3	Y	47	46	1			10
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	15 66	1 9	627	3	Y	60	59	1			11
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
11	5010	X	4205	-0-	-805	-0-	82 196	1 9	3927	3	Y	178	165	1			46
12	5456	X	4199	-0-	-1257	-0-	73 194	1 9	3932	3	Y	176	191	1			31
01	5456	X	4665	-0-	-791	-0-	103 188	1 9	4374	3	Y	171	195	1			7
02	4928	X	4235	-0-	-693	-0-	108 177	1 9	3950	3	Y	161	159	1			9
03	4526	X	3250	-0-	-1276	-0-	75 135	1 9	3040	3	Y	123	123	1			9
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					9

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2772	-0-	-378	-0-	54 131	1 9	2587	3	Y	119	110	1			27
12	3317	X	1927	-0-	-1390	-0-	33 128	1 9	1766	3	Y	116	124	1			19
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	73 129	1 9	3122	3	Y	117	132	1			4
02	2996	X	2694	-0-	-302	-0-	68 117	1 9	2509	3	Y	106	104	1			6
03	3317	X	2025	-0-	-1292	-0-	46 122	1 9	1857	3	Y	111	110	1			7
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	7920	X	7162	-0-	-758	-0-	141 256	1 9	6765	3	Y	233	218	1			59
12	8184	X	7107	-0-	-1077	-0-	124 259	1 9	6724	3	Y	235	253	1	1	8	40
01	7905	X	6651	-0-	-1254	-0-	148 211	1 9	6292	3	Y	192	227	1			5
02	7028	X	5788	-0-	-1240	-0-	148 199	1 9	5441	3	Y	181	177	1			9
03	7595	X	6384	-0-	-1211	-0-	148 217	1 9	6019	3	Y	197	193	1			13
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	73	1	3509	3	Y	148	139	1			36
							163	9									
12	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	68	1	3697	3	Y	126	140	1			22
							139	9									
01	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	99	1	4201	3	Y	146	165	1			3
							161	9									
02	4200	X	3569	-0-	-631	-0-	91	1	3326	3	Y	138	135	1			6
							152	9									
03	3875	X	2839	-0-	-1036	-0-	65	1	2664	3	Y	100	100	1			6
							110	9									
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	5370	X	4719	-0-	-651	-0-	92	1	4422	3	Y	186	173	1			46
							205	9									
12	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	79	1	4279	3	Y	186	200	1			32
							205	9									
01	5549	X	4008	-0-	-1541	-0-	90	1	3827	3	Y	83	112	1			3
							91	9									
02	4844	X	3547	-0-	-1297	-0-	88	1	3239	3	Y	200	194	1			9
							220	9									
03	5022	X	4445	-0-	-577	-0-	101	1	4131	3	Y	194	191	1			12
							213	9									
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	4170	X	3899	-0-	-271	-0-	71	1	3611	3	Y	197	185	1			40
							217	9									
12	4309	X	3462	-0-	-847	-0-	54	1	3166	3	Y	220	228	1			32
							242	9									
01	4092	X	3347	-0-	-745	-0-	64	1	2969	3	Y	285	288	1			29
							314	9									
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	101	1	3756	3	Y	175	173	1			31
							193	9									
03	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	80	1	3318	3	Y	181	179	1			33
							199	9									
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	77962	X	77962	-0-	-0-	-0-	2053	1	75897	3	Y	11	20	1			16
							12	9									
12	75561	X	75561	-0-	-0-	-0-	2031	1	73518	3	Y	11					27
							12	9									
01	73036	X	66979	-0-	-6057	-0-	1604	1	65360	3	Y	14					41
							15	9									
02	65968	X	60462	-0-	-5506	-0-	1788	1	58664	3	Y	9	40	1			10
							10	9									
03	73036	X	63144	-0-	-9892	-0-	914	1	62226	3	Y	4					14
							4	9									
04	70680	X	NO RPT	-0-	-70680	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	51657	X	51657	-0-	-0-	-0-	1360	1	50286	3	Y	10	18	1			9
							11	9									
12	56575	X	52560	-0-	-4015	-0-	1413	1	51136	3	Y	10					19
							11	9									
01	56575	X	47772	-0-	-8803	-0-	1144	1	46613	3	Y	14					33
							15	9									
02	51100	X	42641	-0-	-8459	-0-	1261	1	41370	3	Y	9	39	1			3
							10	9									
03	53382	X	43886	-0-	-9496	-0-	635	1	43225	3	Y	24					27
							26	9									
04	51660	X	NO RPT	-0-	-51660	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	7140	X	5987	-0-	-1153	-0-	111	1	5559	3	Y	288	271	1			56
							317	9									
12	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	164	1	9633	3	Y	322	332	1			46
							354	9									
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	154	1	7193	3	Y	381	391	1			36
							419	9									
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	161	1	5995	3	Y	233	260	1			9
							256	9									
*03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	156	1	6483	3	Y	203	201	1			11
							223	9									
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-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
11	17520	X	14343	-0-	-3177	-0-	262	1	13156	3	Y	841	809	1	1	8	177
							925	9									
12	18104	X	14316	-0-	-3788	-0-	227	1	13297	3	Y	720	784	1	1	8	112
							792	9									
01	17794	X	11589	-0-	-6205	-0-	229	1	10657	3	Y	639	734	1			17
							703	9									
02	15232	X	15026	-0-	-206	-0-	367	1	13621	3	Y	944	921	1	2	8	38
							1038	9									
03	16492	X	14439	-0-	-2053	-0-	313	1	13007	3	Y	1017	999	1	1	8	55
							1119	9									
04	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	33964	X	33964	-0-	-0-	-0-	890	1	32897	3	Y	161	97	1			115
							177	9									
12	36363	X	27933	-0-	-8430	-0-	750	1	27162	3	Y	19	94	1			40
							21	9									
01	36363	X	27304	-0-	-9059	-0-	653	1	26601	3	Y	45	51	1			34
							50	9									
02	32844	X	17	-0-	-32827	-0-	8	3	9	9	Y	8	24	1			18
*03	42073	X	42073	-0-	-0-	-0-	608	1	41425	3	Y	36	32	1	1	8	21
							40	9									
04	33960	X	NO RPT	-0-	-33960	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	7500	X	6557	-0-	-943	-0-	131 139	1 9	6287	3	Y	126	119	1			47
12	7750	X	6408	-0-	-1342	-0-	114 146	1 9	6148	3	Y	133	137	1			43
01	7750	X	6288	-0-	-1462	-0-	141 140	1 9	6007	3	Y	127	147	1			23
02	6636	X	6158	-0-	-478	-0-	159 167	1 9	5832	3	Y	152	131	1			44
03	6882	X	6713	-0-	-169	-0-	156 201	1 9	6356	3	Y	183	178	1			49
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	7770	X	5309	-0-	-2461	-0-	103 263	1 9	4943	3	Y	239	219	1			76
12	8029	X	5180	-0-	-2849	-0-	90 243	1 9	4847	3	Y	221	231	1			66
01	8029	X	5676	-0-	-2353	-0-	126 209	1 9	5341	3	Y	190	222	1			34
02	4956	X	3801	-0-	-1155	-0-	94 262	1 9	3445	3	Y	238	205	1			67
03	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	114 274	1 9	4662	3	Y	249	250	1			66
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					66

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
11	8700	X	7063	-0-	-1637	-0-	137 347	1 9	6579	3	Y	315	294	1			99
12	9083	X	8016	-0-	-1067	-0-	139 364	1 9	7513	3	Y	331	340	1			90
01	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	180 374	1 9	7670	3	Y	340	383	1			47
02	8204	X	7186	-0-	-1018	-0-	181 387	1 9	6618	3	Y	352	304	1			95
03	8866	X	7890	-0-	-976	-0-	180 387	1 9	7323	3	Y	352	345	1			102
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					102

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
11	8370	X	7058	-0-	-1312	-0-	139 228	1 9	6691	3	Y	207	192	1			65
12	8649	X	6964	-0-	-1685	-0-	123 219	1 9	6622	3	Y	199	206	1			58
01	8091	X	6374	-0-	-1717	-0-	142 177	1 9	6055	3	Y	161	191	1			28
02	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	170 228	1 9	6236	3	Y	207	178	1			57
03	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	164 272	1 9	6681	3	Y	247	241	1			63
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9347	-0-	-1453	-0-	182 394	1 9	8771	3	Y	358	331	1			110
12	11160	X	9109	-0-	-2051	-0-	159 373	1 9	8577	3	Y	339	353	1			96
01	10974	X	9120	-0-	-1854	-0-	201 354	1 9	8565	3	Y	322	372	1			46
02	8820	X	7842	-0-	-978	-0-	199 359	1 9	7284	3	Y	326	282	1			90
03	9672	X	8448	-0-	-1224	-0-	194 345	1 9	7909	3	Y	314	311	1			93
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					93

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6622	-0-	-878	-0-	122 382	1 9	6118	3	Y	347	328	1			67
12	7936	X	6446	-0-	-1490	-0-	101 447	1 9	5898	3	Y	406	418	1			55
01	7936	X	5976	-0-	-1960	-0-	118 343	1 9	5515	3	Y	312	362	1			5
02	7168	X	5733	-0-	-1435	-0-	142 333	1 9	5258	3	Y	303	296	1	1	8	11
03	7378	X	6325	-0-	-1053	-0-	141 319	1 9	5865	3	Y	290	286	1			15
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					15

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6636	-0-	-1764	-0-	122 375	1 9	6139	3	Y	341	318	1			70
12	8680	X	6417	-0-	-2263	-0-	102 383	1 9	5932	3	Y	348	365	1			53
01	6944	X	6249	-0-	-695	-0-	124 350	1 9	5775	3	Y	318	362	1			9
02	6384	X	6038	-0-	-346	-0-	150 309	1 9	5579	3	Y	281	276	1	1	8	13
03	7068	X	6498	-0-	-570	-0-	145 311	1 9	6042	3	Y	283	279	1			17
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	11700	X	9968	-0-	-1732	-0-	175 970	1 9	8823	3	Y	882	817	1	1	8	174
12	11997	X	8740	-0-	-3257	-0-	133 758	1 9	7849	3	Y	689	753	1	1	8	109
01	11501	X	7377	-0-	-4124	-0-	138 798	1 9	6441	3	Y	725	758	1			76
02	9884	X	8708	-0-	-1176	-0-	220 310	1 9	8178	3	Y	282	339	1	1	8	18
03	10695	X	9698	-0-	-997	-0-	222 257	1 9	9219	3	Y	234	231	1			21
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	8160	X	6519	-0-	-1641	-0-	126 331	1 9	6062	3	Y	301	282	1			70
12	8432	X	6040	-0-	-2392	-0-	102 405	1 9	5533	3	Y	368	379	1			59
01	7688	X	5971	-0-	-1717	-0-	130 322	1 9	5519	3	Y	293	345	1			7
02	6664	X	4485	-0-	-2179	-0-	112 277	1 9	4096	3	Y	252	248	1			11
03	7006	X	5093	-0-	-1913	-0-	114 339	1 9	4640	3	Y	308	301	1			18
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	132 372	1 9	6336	3	Y	338	318	1			85
12	7316	X	6721	-0-	-595	-0-	115 373	1 9	6233	3	Y	339	365	1			59
01	7316	X	7036	-0-	-280	-0-	154 312	1 9	6570	3	Y	284	336	1			7
02	6692	X	5175	-0-	-1517	-0-	130 294	1 9	4751	3	Y	267	262	1			12
03	7409	X	5166	-0-	-2243	-0-	116 327	1 9	4723	3	Y	297	293	1			16
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	15300	X	12002	-0-	-3298	-0-	220 664	1 9	11118	3	Y	604	571	1			124
12	15097	X	12625	-0-	-2472	-0-	200 681	1 9	11744	3	Y	619	652	1	1	8	90
01	14570	X	12013	-0-	-2557	-0-	237 708	1 9	11068	3	Y	644	724	1			10
02	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	304 785	1 9	11296	3	Y	714	701	1	1	8	22
*03	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	290 1133	1 9	12045	3	Y	1030	1005	1	1	8	46
04	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	118 356	1 9	5696	3	Y	324	303	1			77
12	6913	X	5277	-0-	-1636	-0-	91 270	1 9	4916	3	Y	245	278	1			44
01	6913	X	6351	-0-	-562	-0-	139 298	1 9	5914	3	Y	271	308	1			7
02	6244	X	4942	-0-	-1302	-0-	124 268	1 9	4550	3	Y	244	239	1			12
03	6510	X	5271	-0-	-1239	-0-	120 275	1 9	4876	3	Y	250	247	1			15
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	8730	X	7302	-0-	-1428	-0-	140 400	1 9	6762	3	Y	364	343	1			86
12	8680	X	7339	-0-	-1341	-0-	126 411	1 9	6802	3	Y	374	397	1	1	8	62
01	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	174 355	1 9	7389	3	Y	323	378	1			7
02	7336	X	7295	-0-	-41	-0-	186 307	1 9	6802	3	Y	279	274	1	1	8	11
*03	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	187 331	1 9	7635	3	Y	301	296	1			16
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	6720	X	4931	-0-	-1789	-0-	96 232	1 9	4603	3	Y	211	200	1			56
12	6324	X	4778	-0-	-1546	-0-	82 237	1 9	4459	3	Y	215	237	1			34
01	5270	X	4141	-0-	-1129	-0-	91 190	1 9	3860	3	Y	173	205	1			2
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	129 212	1 9	4724	3	Y	193	189	1			6
*03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	128 213	1 9	5206	3	Y	194	191	1			9
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	124 191	1 9	5994	3	Y	174	164	1			63
12	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	97 219	1 9	5234	3	Y	199	202	1			60
01	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	124 359	1 9	5257	3	Y	326	326	1			60
02	5880	X	5231	-0-	-649	-0-	131 289	1 9	4811	3	Y	263	286	1			37
03	6510	X	5495	-0-	-1015	-0-	127 180	1 9	5188	3	Y	164	172	1			29
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					29

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	122 186	1 9	5853	3	Y	169	170	1			45
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	122 252	1 9	6567	3	Y	229	227	1			47
01	6076	X	5783	-0-	-293	-0-	125 329	1 9	5329	3	Y	299	296	1			50
02	6804	X	5551	-0-	-1253	-0-	139 305	1 9	5107	3	Y	277	292	1			35
03	7533	X	6213	-0-	-1320	-0-	144 189	1 9	5880	3	Y	172	179	1			28
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
11	9360	X	6482	-0-	-2878	-0-	123 208	1 9	6151	3	Y	189	183	1			43
12	9672	X	7216	-0-	-2456	-0-	115 354	1 9	6747	3	Y	322	319	1			46
01	9672	X	8479	-0-	-1193	-0-	171 325	1 9	7983	3	Y	295	333	1			8
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	215 279	1 9	7988	3	Y	254	250	1	1	8	11
*03	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	196 328	1 9	8164	3	Y	298	293	1			16
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	3210	X	2010	-0-	-1200	-0-	38 61	1 9	1911	3	Y	55	52	1			15
12	3317	X	2388	-0-	-929	-0-	39 85	1 9	2264	3	Y	77	76	1			16
01	3007	X	1704	-0-	-1303	-0-	35 52	1 9	1617	3	Y	47	58	1			5
02	2604	X	1683	-0-	-921	-0-	43 53	1 9	1587	3	Y	48	47	1			6
03	2170	X	2147	-0-	-23	-0-	49 59	1 9	2039	3	Y	54	54	1			6
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4437	-0-	-1203	-0-	83 167	1 9	4187	3	Y	152	143	1			32
12	5828	X	5635	-0-	-193	-0-	91 202	1 9	5342	3	Y	184	186	1			30
01	5828	X	5212	-0-	-616	-0-	106 158	1 9	4948	3	Y	144	167	1			7
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	123 142	1 9	4587	3	Y	129	125	1			11
*03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	119 164	1 9	4927	3	Y	149	146	1			14
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	5220	X	3319	-0-	-1901	-0-	63 91	1 9	3165	3	Y	83	81	1			18
12	5549	X	4152	-0-	-1397	-0-	67 139	1 9	3946	3	Y	126	125	1			19
01	5549	X	3529	-0-	-2020	-0-	72 90	1 9	3367	3	Y	82	97	1			4
02	5012	X	2598	-0-	-2414	-0-	66 78	1 9	2454	3	Y	71	69	1			6
03	3441	X	3318	-0-	-123	-0-	76 100	1 9	3142	3	Y	91	89	1			8
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
11	9000	X	7037	-0-	-1963	-0-	127 550	1 9	6360	3	Y	500	468	1			100
12	9300	X	6692	-0-	-2608	-0-	104 505	1 9	6083	3	Y	459	492	1	1	8	66
01	9114	X	4831	-0-	-4283	-0-	93 419	1 9	4319	3	Y	381	439	1			8
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					Y	3	9	1			2
03	7657	X	7582	-0-	-75	-0-	168 447	1 9	6967	3	Y	406	388	1	1	8	19
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-					7
12	6851	X	734	-0-	-6117	-0-	12 40	1 9	682	3	Y	36	36	1			7
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	31 431	1 9	1444	3	Y	392	353	1			46
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	93 378	1 9	3473	3	Y	344	371	1	1	8	18
*03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	95 274	1 9	3939	3	Y	249	246	1			21
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-					7
12	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31581	X	31581	-0-	-0-	-0-	826 218	1 9	30537	3	Y	198	228	1			22
12	30807	X	30807	-0-	-0-	-0-	824 166	1 9	29817	3	Y	151	87	1			86
01	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	719 146	1 9	29284	3	Y	133	178	1			41
02	29456	X	26381	-0-	-3075	-0-	774 227	1 9	25380	3	Y	206	207	1			40
03	32612	X	27993	-0-	-4619	-0-	401 294	1 9	27298	3	Y	267	243	1	5	8	59
04	31560	X	NO RPT	-0-	-31560	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	7860	X	6795	-0-	-1065	-0-	130 187	1 9	6478	3	Y	170	169	1			43
12	8122	X	6760	-0-	-1362	-0-	110 205	1 9	6445	3	Y	186	198	1			31
01	7750	X	7172	-0-	-578	-0-	147 154	1 9	6871	3	Y	140	162	1			9
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	167 161	1 9	6218	3	Y	146	145	1			10
03	7037	X	6856	-0-	-181	-0-	158 147	1 9	6551	3	Y	134	133	1			11
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-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 #: 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
11	6030	X	5020	-0-	-1010	-0-	76	1	3774	3	Y	1064	937	1	1	8	184
							1170	9									
12	6231	X	5103	-0-	-1128	-0-	68	1	4047	3	Y	898	953	1	1	8	128
							988	9									
01	5735	X	4593	-0-	-1142	-0-	90	1	4184	3	Y	290	411	1			7
							319	9									
02	4676	X	4175	-0-	-501	-0-	105	1	3905	3	Y	150	151	1			6
							165	9									
*03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	121	1	5048	3	Y	221	217	1			10
							243	9									
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	8280	X	7055	-0-	-1225	-0-	130	1	6495	3	Y	391	364	1			77
							430	9									
12	8556	X	7078	-0-	-1478	-0-	111	1	6543	3	Y	385	405	1			57
							424	9									
01	8525	X	8236	-0-	-289	-0-	158	1	7382	3	Y	633	630	1			60
							696	9									
02	7140	X	7000	-0-	-140	-0-	176	1	6543	3	Y	255	303	1	1	8	11
							281	9									
*03	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	166	1	6901	3	Y	363	354	1	1	8	19
							399	9									
04	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	7770	X	6862	-0-	-908	-0-	127	1	6390	3	Y	314	295	1			64
							345	9									
12	8029	X	6773	-0-	-1256	-0-	107	1	6290	3	Y	342	356	1			50
							376	9									
01	7564	X	6802	-0-	-762	-0-	135	1	6274	3	Y	357	399	1			8
							393	9									
02	6804	X	5846	-0-	-958	-0-	146	1	5419	3	Y	255	251	1	1	8	11
							281	9									
03	7161	X	5693	-0-	-1468	-0-	128	1	5311	3	Y	231	228	1			14
							254	9									
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	16470	X	13546	-0-	-2924	-0-	250	1	12579	3	Y	652	612	1			137
							717	9									
12	17019	X	14252	-0-	-2767	-0-	227	1	13337	3	Y	625	665	1	1	8	96
							688	9									
01	16399	X	13218	-0-	-3181	-0-	262	1	12206	3	Y	682	762	1			16
							750	9									
02	13776	X	13121	-0-	-655	-0-	319	1	11869	3	Y	848	830	1	2	8	32
							933	9									
*03	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	329	1	13667	3	Y	987	967	1	1	8	51
							1086	9									
04	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	4560	X	3775	-0-	-785	-0-	71 307	1 9	3397	3	Y	279	262	1			65
12	4712	X	3648	-0-	-1064	-0-	61 305	1 9	3282	3	Y	277	299	1			43
01	4464	X	3690	-0-	-774	-0-	79 235	1 9	3376	3	Y	214	254	1			3
02	3752	X	3253	-0-	-499	-0-	80 242	1 9	2931	3	Y	220	216	1			7
*03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	92 278	1 9	3740	3	Y	253	249	1			11
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	5712	-0-	-1458	-0-	108 386	1 9	5218	3	Y	351	327	1			90
12	7409	X	5672	-0-	-1737	-0-	96 396	1 9	5180	3	Y	360	389	1			61
01	7161	X	5871	-0-	-1290	-0-	128 303	1 9	5440	3	Y	275	328	1			8
02	5460	X	5422	-0-	-38	-0-	135 333	1 9	4954	3	Y	303	296	1			15
*03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	135 376	1 9	5517	3	Y	342	336	1			21
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	6745	-0-	-3485	-0-	128 207	1 9	6410	3	Y	188	179	1			38
12	7936	X	6674	-0-	-1262	-0-	108 253	1 9	6313	3	Y	230	237	1			31
01	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	128 567	1 9	5969	3	Y	515	491	1			55
02	6300	X	5353	-0-	-947	-0-	129 421	1 9	4803	3	Y	383	420	1	1	8	17
03	6975	X	6406	-0-	-569	-0-	143 332	1 9	5931	3	Y	302	298	1			21
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					21

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	13011	-0-	-2349	-0-	250 200	1 9	12561	3	Y	182	173	1			43
12	15872	X	13098	-0-	-2774	-0-	215 276	1 9	12607	3	Y	251	254	1			40
01	13113	X	11319	-0-	-1794	-0-	232 257	1 9	10830	3	Y	234	242	1			32
02	14336	X	12311	-0-	-2025	-0-	313 351	1 9	11647	3	Y	319	331	1	1	8	19
03	15872	X	8050	-0-	-7822	-0-	186 130	1 9	7734	3	Y	118	120	1			17
04	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
11	10320	X	7884	-0-	-2436	-0-	149 228	1 9	7507	3	Y	207	203	1			46
12	10664	X	6705	-0-	-3959	-0-	109 243	1 9	6353	3	Y	221	233	1			34
01	9052	X	6796	-0-	-2256	-0-	134 432	1 9	6230	3	Y	393	381	1			46
02	8260	X	6085	-0-	-2175	-0-	151 332	1 9	5602	3	Y	302	330	1	1	8	17
03	9145	X	7011	-0-	-2134	-0-	157 320	1 9	6534	3	Y	291	285	1			23
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	7320	X	5818	-0-	-1502	-0-	111 155	1 9	5552	3	Y	141	134	1			28
12	7564	X	5377	-0-	-2187	-0-	88 161	1 9	5128	3	Y	146	155	1			19
01	6665	X	5296	-0-	-1369	-0-	106 267	1 9	4923	3	Y	243	234	1			28
02	6300	X	4376	-0-	-1924	-0-	108 263	1 9	4005	3	Y	239	253	1	1	8	13
03	6975	X	2818	-0-	-4157	-0-	61 232	1 9	2525	3	Y	211	208	1			16
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	7230	X	6245	-0-	-985	-0-	121 308	1 9	5816	3	Y	280	264	1			76
12	7161	X	6003	-0-	-1158	-0-	105 197	1 9	5701	3	Y	179	222	1			33
01	7099	X	5891	-0-	-1208	-0-	131 182	1 9	5578	3	Y	165	192	1			6
02	6132	X	5020	-0-	-1112	-0-	128 208	1 9	4684	3	Y	189	185	1			10
03	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	136 267	1 9	5559	3	Y	243	237	1			16
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	10830	X	7232	-0-	-3598	-0-	137 201	1 9	6894	3	Y	183	174	1			39
12	11191	X	6814	-0-	-4377	-0-	111 221	1 9	6482	3	Y	201	210	1			30
01	9238	X	6366	-0-	-2872	-0-	127 318	1 9	5921	3	Y	289	286	1			33
02	7616	X	7492	-0-	-124	-0-	189 297	1 9	7006	3	Y	270	289	1	1	8	13
03	8060	X	7660	-0-	-400	-0-	176 175	1 9	7309	3	Y	159	157	1			15
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	19440	X	15261	-0-	-4179	-0-	287 601	1 9	14373	3	Y	546	516	1			108
12	19902	X	16346	-0-	-3556	-0-	264 631	1 9	15451	3	Y	574	597	1	1	8	84
01	19561	X	15225	-0-	-4336	-0-	308 568	1 9	14349	3	Y	516	587	1			13
02	16240	X	13147	-0-	-3093	-0-	333 446	1 9	12368	3	Y	405	398	1	1	8	19
*03	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	394 499	1 9	16367	3	Y	454	445	1	1	8	27
04	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	7320	X	5937	-0-	-1383	-0-	113 156	1 9	5668	3	Y	142	143	1			32
12	7564	X	5789	-0-	-1775	-0-	93 235	1 9	5461	3	Y	214	217	1			29
01	6975	X	5426	-0-	-1549	-0-	109 244	1 9	5073	3	Y	222	249	1			2
02	6076	X	4819	-0-	-1257	-0-	120 226	1 9	4473	3	Y	205	202	1			5
*03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	163 449	1 9	6775	3	Y	408	396	1	1	8	16
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	2700	X	1884	-0-	-816	-0-	36 72	1 9	1776	3	Y	65	62	1			14
12	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	40 70	1 9	2392	3	Y	64	67	1			11
01	2821	X	1828	-0-	-993	-0-	38 28	1 9	1762	3	Y	25	33	1			3
02	2548	X	2067	-0-	-481	-0-	54 12	1 9	2001	3	Y	11	11	1			3
*03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	2561	3	Y	3	3	1			3
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					3

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25830	X	23126	-0-	-2704	-0-	439 637	1 9	22050	3	Y	579	546	1			114
12	26319	X	23757	-0-	-2562	-0-	386 655	1 9	22716	3	Y	595	622	1	1	8	86
01	25544	X	22109	-0-	-3435	-0-	453 564	1 9	21092	3	Y	513	587	1			12
02	22568	X	20274	-0-	-2294	-0-	520 441	1 9	19313	3	Y	401	394	1	1	8	18
03	24242	X	22366	-0-	-1876	-0-	514 475	1 9	21377	3	Y	432	423	1	1	8	26
04	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-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
11	7080	X	6956	-0-	-124	-0-	133 425	1 9	6398	3	Y	386	360	1			96
12	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	116 403	1 9	6249	3	Y	366	398	1			64
01	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	158 301	1 9	6740	3	Y	274	329	1			9
02	6580	X	5424	-0-	-1156	-0-	136 315	1 9	4973	3	Y	286	281	1			14
03	7285	X	5683	-0-	-1602	-0-	127 371	1 9	5185	3	Y	337	330	1			21
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	10800	X	9197	-0-	-1603	-0-	173 363	1 9	8661	3	Y	330	314	1			71
12	10912	X	9321	-0-	-1591	-0-	149 474	1 9	8698	3	Y	431	439	1	1	8	62
01	10509	X	10239	-0-	-270	-0-	203 589	1 9	9447	3	Y	535	587	1			10
02	8876	X	8455	-0-	-421	-0-	208 502	1 9	7745	3	Y	456	446	1	1	8	19
03	9579	X	7469	-0-	-2110	-0-	169 283	1 9	7017	3	Y	257	258	1			18
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	8640	X	5866	-0-	-2774	-0-	110 223	1 9	5533	3	Y	203	191	1			39
12	8990	X	8547	-0-	-443	-0-	139 208	1 9	8200	3	Y	189	200	1			28
01	8990	X	6186	-0-	-2804	-0-	125 252	1 9	5809	3	Y	229	253	1			4
02	8120	X	3287	-0-	-4833	-0-	81 202	1 9	3004	3	Y	184	179	1			9
03	8587	X	5305	-0-	-3282	-0-	120 208	1 9	4977	3	Y	189	185	1			13
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	17760	X	15007	-0-	-2753	-0-	281 620	1 9	14106	3	Y	564	526	1			113
12	18290	X	13794	-0-	-4496	-0-	224 468	1 9	13102	3	Y	425	468	1	1	8	69
01	17763	X	10940	-0-	-6823	-0-	221 404	1 9	10315	3	Y	367	425	1			11
02	15260	X	11968	-0-	-3292	-0-	304 354	1 9	11310	3	Y	322	316	1	1	8	16
03	15996	X	14966	-0-	-1030	-0-	340 479	1 9	14147	3	Y	435	425	1	1	8	25
04	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	13560	X	10795	-0-	-2765	-0-	209 527	1 9	10059	3	Y	479	456	1			126
12	14012	X	12104	-0-	-1908	-0-	208 648	1 9	11248	3	Y	589	619	1			96
01	14012	X	11681	-0-	-2331	-0-	256 541	1 9	10884	3	Y	492	576	1			12
02	11704	X	10831	-0-	-873	-0-	273 530	1 9	10028	3	Y	482	472	1			22
*03	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	276 601	1 9	11269	3	Y	546	536	1			32
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	12780	X	9703	-0-	-3077	-0-	185 271	1 9	9247	3	Y	246	227	1			50
12	13206	X	9665	-0-	-3541	-0-	157 277	1 9	9231	3	Y	252	264	1			38
01	12648	X	11315	-0-	-1333	-0-	230 366	1 9	10719	3	Y	333	364	1			7
02	11424	X	10537	-0-	-887	-0-	269 286	1 9	9982	3	Y	260	256	1	1	8	10
*03	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	265 271	1 9	11012	3	Y	246	243	1			13
04	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	14490	X	12918	-0-	-1572	-0-	245 349	1 9	12324	3	Y	317	299	1			63
12	16647	X	12942	-0-	-3705	-0-	211 342	1 9	12389	3	Y	311	327	1			47
01	16647	X	12165	-0-	-4482	-0-	248 336	1 9	11581	3	Y	305	346	1			6
02	15036	X	11624	-0-	-3412	-0-	297 275	1 9	11052	3	Y	250	246	1	1	8	9
03	13981	X	12562	-0-	-1419	-0-	289 282	1 9	11991	3	Y	256	252	1			13
04	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	9690	X	8044	-0-	-1646	-0-	153 542	1 9	7349	3	Y	493	459	1			118
12	10013	X	8133	-0-	-1880	-0-	138 553	1 9	7442	3	Y	503	538	1			83
01	10013	X	7884	-0-	-2129	-0-	170 485	1 9	7229	3	Y	441	513	1			11
02	7728	X	6227	-0-	-1501	-0-	153 451	1 9	5623	3	Y	410	403	1			18
03	8308	X	6605	-0-	-1703	-0-	147 482	1 9	5976	3	Y	438	430	1			26
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-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 #: 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
11	7320	X	6921	-0-	-399	-0-	129 306	1 9	6486	3	Y	278	262	1			54
12	7564	X	6694	-0-	-870	-0-	107 311	1 9	6276	3	Y	283	296	1			41
01	7564	X	5919	-0-	-1645	-0-	117 333	1 9	5469	3	Y	303	339	1			5
02	6804	X	5163	-0-	-1641	-0-	129 252	1 9	4782	3	Y	229	227	1			7
03	7471	X	6650	-0-	-821	-0-	150 253	1 9	6247	3	Y	230	227	1			10
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	24030	X	14793	-0-	-9237	-0-	277 581	1 9	13935	3	Y	528	504	1			110
12	24831	X	13178	-0-	-11653	-0-	210 644	1 9	12324	3	Y	585	611	1	1	8	83
01	24831	X	12509	-0-	-12322	-0-	248 680	1 9	11581	3	Y	618	690	1			11
02	16296	X	12614	-0-	-3682	-0-	314 619	1 9	11681	3	Y	563	554	1	1	8	19
03	15283	X	13990	-0-	-1293	-0-	312 724	1 9	12954	3	Y	658	644	1	1	8	32
04	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	17040	X	14424	-0-	-2616	-0-	269 663	1 9	13492	3	Y	603	566	1			126
12	17608	X	13895	-0-	-3713	-0-	222 658	1 9	13015	3	Y	598	635	1	1	8	88
01	16864	X	13964	-0-	-2900	-0-	273 945	1 9	12746	3	Y	859	935	1			12
02	14392	X	12951	-0-	-1441	-0-	323 636	1 9	11992	3	Y	578	571	1	1	8	18
03	14911	X	13736	-0-	-1175	-0-	307 678	1 9	12751	3	Y	616	605	1	1	8	28
04	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	12810	X	10198	-0-	-2612	-0-	187 656	1 9	9355	3	Y	596	555	1			188
12	13237	X	12133	-0-	-1104	-0-	191 723	1 9	11219	3	Y	657	680	1	1	8	164
01	12679	X	10321	-0-	-2358	-0-	204 607	1 9	9510	3	Y	552	634	1			82
02	10696	X	8549	-0-	-2147	-0-	211 498	1 9	7840	3	Y	453	445	1	1	8	89
03	11408	X	9496	-0-	-1912	-0-	210 550	1 9	8736	3	Y	500	490	1	1	8	98
04	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					98

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
11	9810	X	6792	-0-	-3018	-0-	125 397	1 9	6270	3	Y	361	336	1			76
12	10137	X	8024	-0-	-2113	-0-	128 400	1 9	7496	3	Y	364	382	1			58
01	9734	X	7596	-0-	-2138	-0-	152 349	1 9	7095	3	Y	317	362	1			13
02	8316	X	7362	-0-	-954	-0-	185 308	1 9	6869	3	Y	280	276	1	1	8	16
03	8525	X	7279	-0-	-1246	-0-	164 317	1 9	6798	3	Y	288	284	1			20
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	7110	X	5115	-0-	-1995	-0-	99 231	1 9	4785	3	Y	210	193	1	1	8	55
12	7347	X	5373	-0-	-1974	-0-	94 188	1 9	5091	3	Y	171	182	1	1	8	43
01	6572	X	5005	-0-	-1567	-0-	110 197	1 9	4698	3	Y	179	204	1			18
02	6888	X	4607	-0-	-2281	-0-	118 179	1 9	4310	3	Y	163	163	1	2	8	16
03	7626	X	4828	-0-	-2798	-0-	112 164	1 9	4552	3	Y	149	153	1	1	8	11
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					11

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6038	-0-	-1312	-0-	119 167	1 9	5752	3	Y	152	156	1			48
12	7223	X	5665	-0-	-1558	-0-	101 131	1 9	5433	3	Y	119	131	1			36
01	6355	X	5070	-0-	-1285	-0-	114 110	1 9	4846	3	Y	100	117	1			19
02	6048	X	5695	-0-	-353	-0-	148 113	1 9	5434	3	Y	103	109	1			13
03	6696	X	5978	-0-	-718	-0-	141 108	1 9	5729	3	Y	98	102	1			9
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	13230	X	8770	-0-	-4460	-0-	171 345	1 9	8254	3	Y	314	299	1			89
12	13671	X	7713	-0-	-5958	-0-	136 209	1 9	7368	3	Y	190	219	1			60
01	12431	X	9872	-0-	-2559	-0-	218 380	1 9	9274	3	Y	345	372	1			33
02	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	255 678	1 9	9365	3	Y	616	606	1			43
*03	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	253 592	1 9	10319	3	Y	538	549	1			32
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	16770	X	14843	-0-	-1927	-0-	291 519	1 9	14033	3	Y	472	442	1			121
12	17329	X	14039	-0-	-3290	-0-	246 515	1 9	13278	3	Y	468	485	1			104
01	16740	X	14047	-0-	-2693	-0-	312 452	1 9	13283	3	Y	411	478	1			37
02	14560	X	12946	-0-	-1614	-0-	333 417	1 9	12196	3	Y	379	384	1			32
03	15686	X	14276	-0-	-1410	-0-	329 556	1 9	13391	3	Y	505	511	1			26
04	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	6300	X	5634	-0-	-666	-0-	111 187	1 9	5336	3	Y	170	161	1			50
12	6510	X	5646	-0-	-864	-0-	99 194	1 9	5353	3	Y	176	181	1			45
01	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	130 155	1 9	5513	3	Y	141	168	1			18
02	5852	X	5329	-0-	-523	-0-	137 160	1 9	5032	3	Y	145	148	1			15
03	5983	X	5149	-0-	-834	-0-	121 105	1 9	4923	3	Y	95	102	1			8
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	920 140	1 9	34023	3	Y	127	4	8			170
12	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	908 282	1 9	32851	3	Y	256	5	8			421
01	32764	X	32764	-0-	-0-	-0-	779 240	1 9	31745	3	Y	218	297	1	5	8	337
02	29624	X	28465	-0-	-1159	-0-	841 31	1 9	27593	3	Y	28	108	1	5	8	252
03	32798	X	30252	-0-	-2546	-0-	436 105	1 9	29711	3	Y	95	234	1	5	8	108
04	31740	X	NO RPT	-0-	-31740	-0-					Y	NO RPT					108

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
11	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	497 134	1 9	18374	3	Y	122					122
12	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	513	1	18565	3	Y	-0-					122
01	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	430 54	1 9	17539	3	Y	49	80	1			91
02	17752	X	15965	-0-	-1787	-0-	468 130	1 9	15367	3	Y	118	63	1			146
03	19654	X	17022	-0-	-2632	-0-	245 57	1 9	16720	3	Y	52	136	1			62
04	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	13380	X	10606	-0-	-2774	-0-	195 614	1 9	9797	3	Y	558	528	1			124
12	12741	X	10426	-0-	-2315	-0-	164 619	1 9	9643	3	Y	563	594	1	1	8	92
01	12369	X	9019	-0-	-3350	-0-	178 557	1 9	8284	3	Y	506	576	1			22
02	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	310 618	1 9	11511	3	Y	562	550	1	1	8	33
*03	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	291 613	1 9	12107	3	Y	557	547	1	1	8	42
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	13080	X	11083	-0-	-1997	-0-	205 602	1 9	10276	3	Y	547	514	1			112
12	13516	X	11617	-0-	-1899	-0-	184 650	1 9	10783	3	Y	591	615	1	1	8	87
01	12834	X	10459	-0-	-2375	-0-	207 587	1 9	9665	3	Y	534	609	1			12
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	304 462	1 9	11303	3	Y	420	412	1	1	8	19
*03	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	292 482	1 9	12144	3	Y	438	430	1	1	8	26
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	19860	X	15829	-0-	-4031	-0-	293 860	1 9	14676	3	Y	782	733	1	1	8	157
12	20522	X	15587	-0-	-4935	-0-	246 877	1 9	14464	3	Y	797	835	1	1	8	118
01	19096	X	15291	-0-	-3805	-0-	303 881	1 9	14107	3	Y	801	902	1			17
02	16072	X	14397	-0-	-1675	-0-	357 758	1 9	13282	3	Y	689	677	1	1	8	28
03	16802	X	15063	-0-	-1739	-0-	336 759	1 9	13968	3	Y	690	679	1	1	8	38
04	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	12630	X	10809	-0-	-1821	-0-	198 721	1 9	9890	3	Y	655	632	1			140
12	13051	X	10732	-0-	-2319	-0-	169 655	1 9	9908	3	Y	595	641	1	1	8	93
01	12617	X	10540	-0-	-2077	-0-	202 916	1 9	9422	3	Y	833	907	1			19
02	10948	X	10232	-0-	-716	-0-	248 774	1 9	9210	3	Y	704	692	1	1	8	30
*03	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	245 1383	1 9	10167	3	Y	1257	1222	1	2	8	63
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	12450	X	11251	-0-	-1199	-0-	209 576	1 9	10466	3	Y	524	496	1			105
12	12865	X	11326	-0-	-1539	-0-	181 557	1 9	10588	3	Y	506	535	1	1	8	75
01	12493	X	11236	-0-	-1257	-0-	224 589	1 9	10423	3	Y	535	599	1			11
02	11004	X	10243	-0-	-761	-0-	255 495	1 9	9493	3	Y	450	441	1	1	8	19
03	11749	X	10918	-0-	-831	-0-	245 498	1 9	10175	3	Y	453	446	1	1	8	25
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	13470	X	11391	-0-	-2079	-0-	209 714	1 9	10468	3	Y	649	611	1			135
12	13919	X	11737	-0-	-2182	-0-	184 760	1 9	10793	3	Y	691	722	1	1	8	103
01	13144	X	12199	-0-	-945	-0-	241 729	1 9	11229	3	Y	663	750	1			16
02	11424	X	11383	-0-	-41	-0-	276 832	1 9	10275	3	Y	756	742	1	2	8	28
03	12555	X	11812	-0-	-743	-0-	262 650	1 9	10900	3	Y	591	585	1	1	8	33
04	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	8610	X	7431	-0-	-1179	-0-	139 253	1 9	7039	3	Y	230	215	1			48
12	8897	X	6893	-0-	-2004	-0-	112 246	1 9	6535	3	Y	224	237	1			35
01	8525	X	6628	-0-	-1897	-0-	135 217	1 9	6276	3	Y	197	227	1			5
02	6944	X	6308	-0-	-636	-0-	161 167	1 9	5980	3	Y	152	151	1			6
03	7688	X	6481	-0-	-1207	-0-	148 175	1 9	6158	3	Y	159	156	1			9
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	83 143	1 9	4179	3	Y	130	126	1			28
12	5301	X	4655	-0-	-646	-0-	75 173	1 9	4407	3	Y	157	160	1			25
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	114 193	1 9	5291	3	Y	175	195	1			5
02	5180	X	4717	-0-	-463	-0-	119 176	1 9	4422	3	Y	160	155	1			10
03	5735	X	5349	-0-	-386	-0-	122 153	1 9	5074	3	Y	139	137	1			12
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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
11	7320	X	6018	-0-	-1302	-0-	113 248	1 9	5657	3	Y	225	211	1			43
12	7564	X	6243	-0-	-1321	-0-	101 253	1 9	5889	3	Y	230	241	1			32
01	7254	X	6625	-0-	-629	-0-	134 262	1 9	6229	3	Y	238	267	1			3
02	6440	X	4919	-0-	-1521	-0-	123 208	1 9	4588	3	Y	189	188	1			4
03	7099	X	4893	-0-	-2206	-0-	110 216	1 9	4567	3	Y	196	193	1			7
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	3930	X	3524	-0-	-406	-0-	63 306	1 9	3155	3	Y	278	259	1			57
12	4061	X	3374	-0-	-687	-0-	53 221	1 9	3100	3	Y	201	222	1			36
01	4061	X	2208	-0-	-1853	-0-	41 266	1 9	1901	3	Y	242	268	1			10
02	3500	X	1873	-0-	-1627	-0-	44 188	1 9	1641	3	Y	171	167	1			14
03	3627	X	2612	-0-	-1015	-0-	56 228	1 9	2328	3	Y	207	203	1			18
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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
11	11580	X	8923	-0-	-2657	-0-	167 333	1 9	8423	3	Y	303	285	1			60
12	11966	X	8346	-0-	-3620	-0-	135 304	1 9	7907	3	Y	276	295	1			41
01	9765	X	8586	-0-	-1179	-0-	175 277	1 9	8134	3	Y	252	288	1			5
02	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	239 301	1 9	8886	3	Y	274	269	1	1	8	9
03	9362	X	8909	-0-	-453	-0-	201 376	1 9	8332	3	Y	342	335	1			16
04	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	3360	X	2816	-0-	-544	-0-	50 252	1 9	2514	3	Y	229	214	1			47
12	3410	X	2710	-0-	-700	-0-	40 283	1 9	2387	3	Y	257	262	1			42
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	86 131	1 9	4023	3	Y	119	152	1			9
02	2632	X	2380	-0-	-252	-0-	57 189	1 9	2134	3	Y	172	166	1			15
03	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	61 232	1 9	2533	3	Y	211	207	1			19
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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 #: 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
11	5910	X	5128	-0-	-782	-0-	92 413	1 9	4623	3	Y	375	344	1			70
12	6107	X	4783	-0-	-1324	-0-	75 283	1 9	4425	3	Y	257	288	1			39
01	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	139 202	1 9	6458	3	Y	184	218	1			5
02	5404	X	4223	-0-	-1181	-0-	107 124	1 9	3992	3	Y	113	111	1			7
03	5642	X	4952	-0-	-690	-0-	111 231	1 9	4610	3	Y	210	204	1			13
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	147 338	1 9	7427	3	Y	307	283	1			56
12	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	124 325	1 9	7304	3	Y	295	311	1			40
01	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	151 336	1 9	7036	3	Y	305	341	1			4
02	7392	X	7207	-0-	-185	-0-	181 282	1 9	6744	3	Y	256	250	1	1	8	9
03	8184	X	7398	-0-	-786	-0-	167 272	1 9	6959	3	Y	247	244	1			12
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	6939	-0-	-1701	-0-	131 286	1 9	6522	3	Y	260	248	1			59
12	8928	X	8588	-0-	-340	-0-	138 361	1 9	8089	3	Y	328	334	1			53
01	8649	X	8507	-0-	-142	-0-	171 378	1 9	7958	3	Y	344	387	1			10
02	7700	X	7655	-0-	-45	-0-	192 340	1 9	7123	3	Y	309	304	1	1	8	14
03	8525	X	7825	-0-	-700	-0-	177 306	1 9	7342	3	Y	278	275	1			17
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	4519	-0-	-3851	-0-	71 821	1 9	3627	3	Y	746	699	1	1	8	160
12	8649	X	5251	-0-	-3398	-0-	69 1078	1 9	4104	3	Y	980	991	1	1	8	148
01	8463	X	4936	-0-	-3527	-0-	78 1210	1 9	3648	3	Y	1100	1217	1	1	8	30
02	7028	X	3862	-0-	-3166	-0-	75 994	1 9	2793	3	Y	904	886	1	2	8	46
*03	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	148 990	1 9	6141	3	Y	900	887	1	1	8	58
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	4987	-0-	-1703	-0-	94 174	1 9	4719	3	Y	158	149	1			41
12	6169	X	5464	-0-	-705	-0-	88 199	1 9	5177	3	Y	181	185	1			37
01	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	108 168	1 9	5049	3	Y	153	175	1			15
02	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	115 227	1 9	4272	3	Y	206	200	1			21
03	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	113 168	1 9	4703	3	Y	153	152	1			22
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	10950	X	8743	-0-	-2207	-0-	172 282	1 9	8289	3	Y	256	243	1			100
12	10261	X	8125	-0-	-2136	-0-	143 272	1 9	7710	3	Y	247	260	1			87
01	8959	X	7758	-0-	-1201	-0-	169 399	1 9	7190	3	Y	363	378	1			72
02	9100	X	7200	-0-	-1900	-0-	181 376	1 9	6643	3	Y	342	368	1			46
03	10075	X	7879	-0-	-2196	-0-	183 239	1 9	7457	3	Y	217	226	1			37
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	13440	X	11345	-0-	-2095	-0-	212 497	1 9	10636	3	Y	452	429	1			88
12	13888	X	9897	-0-	-3991	-0-	157 473	1 9	9267	3	Y	430	457	1	1	8	60
01	13454	X	9794	-0-	-3660	-0-	195 512	1 9	9087	3	Y	465	519	1			6
02	11060	X	10070	-0-	-990	-0-	250 528	1 9	9292	3	Y	480	470	1	1	8	15
03	11718	X	10674	-0-	-1044	-0-	238 553	1 9	9883	3	Y	503	494	1	1	8	23
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	5280	X	3301	-0-	-1979	-0-	63 224	1 9	3014	3	Y	204	187	1	1	8	39
12	5425	X	3869	-0-	-1556	-0-	66 244	1 9	3559	3	Y	222	226	1			35
01	5053	X	2747	-0-	-2306	-0-	58 202	1 9	2487	3	Y	184	215	1			4
02	3388	X	2180	-0-	-1208	-0-	53 183	1 9	1944	3	Y	166	164	1			6
*03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	81 197	1 9	3295	3	Y	179	176	1			9
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	12570	X	11468	-0-	-1102	-0-	220 638	1 9	10610	3	Y	580	539	1			115
12	12989	X	11502	-0-	-1487	-0-	198 582	1 9	10722	3	Y	529	555	1			89
01	12989	X	12184	-0-	-805	-0-	267 554	1 9	11363	3	Y	504	583	1			10
02	11396	X	10621	-0-	-775	-0-	266 589	1 9	9766	3	Y	535	524	1			21
03	12183	X	11993	-0-	-190	-0-	270 723	1 9	11000	3	Y	657	643	1			35
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	8670	X	5139	-0-	-3531	-0-	100 212	1 9	4827	3	Y	193	181	1			47
12	7223	X	5590	-0-	-1633	-0-	98 215	1 9	5277	3	Y	195	209	1			33
01	6417	X	5635	-0-	-782	-0-	125 210	1 9	5300	3	Y	191	220	1			4
02	5768	X	5592	-0-	-176	-0-	143 188	1 9	5261	3	Y	171	168	1			7
03	5580	X	5021	-0-	-559	-0-	115 229	1 9	4677	3	Y	208	203	1			12
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	7140	X	6799	-0-	-341	-0-	133 272	1 9	6394	3	Y	247	229	1			56
12	8060	X	7631	-0-	-429	-0-	134 267	1 9	7230	3	Y	243	259	1			40
01	8060	X	7070	-0-	-990	-0-	157 230	1 9	6683	3	Y	209	244	1			5
02	7280	X	7066	-0-	-214	-0-	182 219	1 9	6665	3	Y	199	195	1			9
*03	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	179 252	1 9	7288	3	Y	229	224	1			14
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	9060	X	8169	-0-	-891	-0-	159 369	1 9	7641	3	Y	335	311	1			68
12	9362	X	8079	-0-	-1283	-0-	141 344	1 9	7594	3	Y	313	327	1			54
01	9207	X	7891	-0-	-1316	-0-	174 317	1 9	7400	3	Y	288	334	1			8
02	7980	X	7631	-0-	-349	-0-	195 279	1 9	7157	3	Y	254	250	1			12
03	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	191 332	1 9	7803	3	Y	302	296	1			18
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5966	-0-	-994	-0-	115	1	5514	3	Y	306	284	1			63
							337	9									
12	7192	X	5872	-0-	-1320	-0-	100	1	5422	3	Y	318	326	1			55
							350	9									
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	169	1	7185	3	Y	263	307	1			11
							289	9									
02	6188	X	5938	-0-	-250	-0-	150	1	5510	3	Y	253	248	1			16
							278	9									
*03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	146	1	5933	3	Y	248	245	1			19
							273	9									
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	7680	X	3195	-0-	-4485	-0-	62	1	3006	3	Y	115	111	1			27
							127	9									
12	7936	X	4226	-0-	-3710	-0-	74	1	3995	3	Y	143	147	1			23
							157	9									
01	7564	X	5068	-0-	-2496	-0-	113	1	4788	3	Y	152	171	1			4
							167	9									
02	6832	X	5147	-0-	-1685	-0-	132	1	4843	3	Y	156	153	1			7
							172	9									
*03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	121	1	4917	3	Y	169	166	1			10
							186	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	21870	X	18791	-0-	-3079	-0-	492	1	18203	3	Y	87	45	1			49
							96	9									
12	22599	X	17968	-0-	-4631	-0-	478	1	17311	3	Y	163	152	1			60
							179	9									
01	22134	X	18549	-0-	-3585	-0-	442	1	17996	3	Y	101	99	1			62
							111	9									
02	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	613	1	20119	3	Y	57	70	1			49
							63	9									
03	22010	X	16701	-0-	-5309	-0-	240	1	16328	3	Y	121	107	1			63
							133	9									
04	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	11220	X	10992	-0-	-228	-0-	217	1	10435	3	Y	309	297	1			126
							340	9									
12	11594	X	10391	-0-	-1203	-0-	181	1	9801	3	Y	372	378	1			120
							409	9									
01	11594	X	10302	-0-	-1292	-0-	222	1	9452	3	Y	571	579	1			112
							628	9									
02	11368	X	9114	-0-	-2254	-0-	229	1	8412	3	Y	430	476	1			66
							473	9									
03	12586	X	9898	-0-	-2688	-0-	230	1	9360	3	Y	280	294	1			52
							308	9									
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	5790	X	4127	-0-	-1663	-0-	79 265	1 9	3783	3	Y	241	225	1			88
12	5983	X	4123	-0-	-1860	-0-	70 260	1 9	3793	3	Y	236	245	1			79
01	4836	X	3984	-0-	-852	-0-	86 235	1 9	3663	3	Y	214	249	1			44
02	4004	X	3227	-0-	-777	-0-	81 180	1 9	2966	3	Y	164	162	1			46
*03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	97 252	1 9	3947	3	Y	229	263	1			12
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	13920	X	11893	-0-	-2027	-0-	219 697	1 9	10977	3	Y	634	598	1			133
12	14384	X	12139	-0-	-2245	-0-	191 767	1 9	11181	3	Y	697	725	1	1	8	104
01	14043	X	9875	-0-	-4168	-0-	195 579	1 9	9101	3	Y	526	613	1			17
02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	287 735	1 9	10649	3	Y	668	657	1	1	8	27
*03	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	276 1031	1 9	11492	3	Y	937	915	1	1	8	48
04	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	6240	X	5133	-0-	-1107	-0-	102 128	1 9	4903	3	Y	116	108	1			24
12	6448	X	5190	-0-	-1258	-0-	92 142	1 9	4956	3	Y	129	131	1			22
01	6293	X	5392	-0-	-901	-0-	120 155	1 9	5117	3	Y	141	161	1			2
02	5544	X	4802	-0-	-742	-0-	125 81	1 9	4596	3	Y	74	74	1			2
03	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	126 177	1 9	5146	3	Y	161	155	1			8
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	15720	X	3911	-0-	-11809	-0-	69 362	1 9	3480	3	Y	329	332	1			71
12	16244	X	8635	-0-	-7609	-0-	133 729	1 9	7773	3	Y	663	644	1	1	8	89
01	15686	X	8899	-0-	-6787	-0-	175 560	1 9	8164	3	Y	509	589	1			9
02	13636	X	7837	-0-	-5799	-0-	191 549	1 9	7097	3	Y	499	488	1	1	8	19
03	14539	X	6781	-0-	-7758	-0-	144 670	1 9	5967	3	Y	609	596	1	1	8	31
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR 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
11	16710	X	6238	-0-	-10472	-0-	114 387	1 9	5737	3	Y	352	344	1			72
12	16368	X	11433	-0-	-4935	-0-	181 672	1 9	10580	3	Y	611	599	1	1	8	83
01	15655	X	10393	-0-	-5262	-0-	204 657	1 9	9532	3	Y	597	670	1			10
02	12936	X	9420	-0-	-3516	-0-	234 485	1 9	8701	3	Y	441	432	1	1	8	18
03	14198	X	9924	-0-	-4274	-0-	221 503	1 9	9200	3	Y	457	449	1	1	8	25
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	21930	X	8886	-0-	-13044	-0-	169 201	1 9	8516	3	Y	183	222	1			54
12	22661	X	17141	-0-	-5520	-0-	279 524	1 9	16338	3	Y	476	461	1	1	8	68
01	22661	X	17035	-0-	-5626	-0-	345 598	1 9	16092	3	Y	544	599	1			13
02	19516	X	14983	-0-	-4533	-0-	378 550	1 9	14055	3	Y	500	489	1	1	8	23
03	21607	X	16122	-0-	-5485	-0-	364 640	1 9	15118	3	Y	582	570	1	1	8	34
04	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	11700	X	8254	-0-	-3446	-0-	154 347	1 9	7753	3	Y	315	298	1			63
12	12090	X	1689	-0-	-10401	-0-	22 395	1 9	1272	3	Y	359	371	1			51
01	12090	X	5780	-0-	-6310	-0-	114 344	1 9	5322	3	Y	313	359	1			5
02	10360	X	8691	-0-	-1669	-0-	217 404	1 9	8070	3	Y	367	360	1	1	8	11
*03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	233 316	1 9	9691	3	Y	287	285	1			13
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	6390	X	5462	-0-	-928	-0-	101 285	1 9	5076	3	Y	259	239	1			49
12	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	95 279	1 9	5583	3	Y	254	266	1			37
01	6014	X	5027	-0-	-987	-0-	99 331	1 9	4597	3	Y	301	335	1			3
02	5236	X	4811	-0-	-425	-0-	120 248	1 9	4443	3	Y	225	222	1			6
03	5797	X	5740	-0-	-57	-0-	130 220	1 9	5390	3	Y	200	198	1			8
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	4500	X	3719	-0-	-781	-0-	65	1	3251	3	Y	366	338	1			69
							403	9									
12	4650	X	3196	-0-	-1454	-0-	49	1	2877	3	Y	245	276	1			38
							270	9									
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	88	1	4123	3	Y	257	289	1			6
							283	9									
02	3668	X	3424	-0-	-244	-0-	83	1	3090	3	Y	228	225	1			9
							251	9									
03	4030	X	3056	-0-	-974	-0-	65	1	2718	3	Y	248	245	1			12
							273	9									
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	6360	X	4810	-0-	-1550	-0-	87	1	4373	3	Y	318	306	1			63
							350	9									
12	6386	X	4396	-0-	-1990	-0-	66	1	3849	3	Y	437	440	1	1	8	59
							481	9									
01	6231	X	4802	-0-	-1429	-0-	91	1	4259	3	Y	411	463	1			7
							452	9									
02	5488	X	3268	-0-	-2220	-0-	77	1	2857	3	Y	304	298	1	1	8	12
							334	9									
03	5797	X	3448	-0-	-2349	-0-	72	1	2974	3	Y	365	356	1	1	8	20
							402	9									
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	8760	X	8400	-0-	-360	-0-	155	1	7805	3	Y	400	357	1			76
							440	9									
12	9052	X	8555	-0-	-497	-0-	134	1	7882	3	Y	490	495	1	1	8	70
							539	9									
01	8866	X	5246	-0-	-3620	-0-	101	1	4707	3	Y	398	459	1			9
							438	9									
02	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	195	1	7242	3	Y	370	363	1	1	8	15
							407	9									
*03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	200	1	8318	3	Y	387	380	1	1	8	21
							426	9									
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	8460	X	5918	-0-	-2542	-0-	109	1	5454	3	Y	323	304	1			66
							355	9									
12	8742	X	1778	-0-	-6964	-0-	23	1	1374	3	Y	346	359	1			53
							381	9									
01	8246	X	4938	-0-	-3308	-0-	97	1	4542	3	Y	272	318	1			7
							299	9									
02	7448	X	4233	-0-	-3215	-0-	103	1	3826	3	Y	276	271	1	1	8	11
							304	9									
*03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	179	1	7435	3	Y	287	283	1			15
							316	9									
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	11010	X	10314	-0-	-696	-0-	193 431	1 9	9690	3	Y	392	369	1			80
12	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	195 499	1 9	11443	3	Y	454	465	1	1	8	68
01	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	253 537	1 9	11787	3	Y	488	547	1			9
02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	302 440	1 9	11222	3	Y	400	392	1	1	8	16
*03	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	300 472	1 9	12485	3	Y	429	421	1	1	8	23
04	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	16230	X	13176	-0-	-3054	-0-	248 452	1 9	12476	3	Y	411	388	1			85
12	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	280 506	1 9	16411	3	Y	460	475	1	1	8	69
01	15686	X	13841	-0-	-1845	-0-	279 545	1 9	13017	3	Y	495	551	1			13
02	15008	X	12078	-0-	-2930	-0-	306 407	1 9	11365	3	Y	370	363	1	1	8	19
03	16616	X	13347	-0-	-3269	-0-	304 426	1 9	12617	3	Y	387	380	1	1	8	25
04	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					Y	NO RPT					25

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	1182	-0-	-9588	-0-	22 94	1 9	1066	3	Y	85	88	1			28
12	10044	X	96	-0-	-9948	-0-	22	3	74	9	Y	67	75	1			20
01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	7	18	1			9
02	7476	X	1177	-0-	-6299	-0-	29 87	1 9	1061	3	Y	79	76	1			12
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	17	19	1			10
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	11152	-0-	-2378	-0-	207 579	1 9	10366	3	Y	526	495	1			105
12	14849	X	11159	-0-	-3690	-0-	177 594	1 9	10388	3	Y	540	567	1	1	8	77
01	14849	X	11510	-0-	-3339	-0-	223 897	1 9	10390	3	Y	815	799	1			93
02	13412	X	11547	-0-	-1865	-0-	284 722	1 9	10541	3	Y	656	710	1	1	8	38
*03	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	335 749	1 9	13930	3	Y	681	665	1	1	8	53
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	10223	-0-	-2017	-0-	193 304	1 9	9726	3	Y	276	266	1			56
12	11904	X	6662	-0-	-5242	-0-	108 237	1 9	6317	3	Y	215	238	1			33
01	11656	X	9579	-0-	-2077	-0-	188 629	1 9	8762	3	Y	572	512	1			93
02	10528	X	8445	-0-	-2083	-0-	208 523	1 9	7714	3	Y	475	542	1	1	8	25
03	10602	X	7719	-0-	-2883	-0-	167 611	1 9	6941	3	Y	555	539	1	1	8	40
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	10410	X	8847	-0-	-1563	-0-	163 458	1 9	8226	3	Y	416	396	1			83
12	10757	X	8723	-0-	-2034	-0-	138 457	1 9	8128	3	Y	415	436	1	1	8	61
01	10044	X	7920	-0-	-2124	-0-	158 405	1 9	7357	3	Y	368	421	1			8
02	9632	X	7736	-0-	-1896	-0-	193 355	1 9	7188	3	Y	323	317	1	1	8	13
03	10664	X	8635	-0-	-2029	-0-	196 312	1 9	8127	3	Y	284	280	1			17
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	3251	-0-	-3559	-0-	58 251	1 9	2942	3	Y	228	210	1			47
12	7037	X	3588	-0-	-3449	-0-	57 180	1 9	3351	3	Y	164	181	1			30
01	6975	X	3054	-0-	-3921	-0-	59 231	1 9	2764	3	Y	210	233	1			7
02	5880	X	3788	-0-	-2092	-0-	95 163	1 9	3530	3	Y	148	144	1			11
03	4991	X	4401	-0-	-590	-0-	96 299	1 9	4006	3	Y	272	266	1			17
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	11692	-0-	-2018	-0-	219 521	1 9	10952	3	Y	474	448	1			97
12	13640	X	10197	-0-	-3443	-0-	162 442	1 9	9593	3	Y	402	435	1			64
01	12524	X	6692	-0-	-5832	-0-	130 508	1 9	6054	3	Y	462	513	1			13
02	11312	X	7033	-0-	-4279	-0-	172 453	1 9	6408	3	Y	412	403	1	1	8	21
03	12338	X	11313	-0-	-1025	-0-	252 567	1 9	10494	3	Y	515	504	1	1	8	31
04	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	4407	-0-	-1983	-0-	81 262	1 9	4064	3	Y	238	230	1			49
12	6603	X	4495	-0-	-2108	-0-	69 356	1 9	4070	3	Y	324	327	1			46
01	6603	X	4303	-0-	-2300	-0-	84 322	1 9	3897	3	Y	293	333	1			6
02	5656	X	4534	-0-	-1122	-0-	111 296	1 9	4127	3	Y	269	265	1	1	8	9
03	5301	X	3480	-0-	-1821	-0-	77 223	1 9	3180	3	Y	203	201	1			11
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	10230	X	8492	-0-	-1738	-0-	160 296	1 9	8036	3	Y	269	254	1			54
12	10416	X	6336	-0-	-4080	-0-	104 196	1 9	6036	3	Y	178	200	1			32
01	10230	X	6045	-0-	-4185	-0-	122 240	1 9	5683	3	Y	218	243	1			7
02	8988	X	6357	-0-	-2631	-0-	161 230	1 9	5966	3	Y	209	204	1			12
03	9703	X	7985	-0-	-1718	-0-	181 268	1 9	7536	3	Y	244	240	1			16
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	13560	X	10056	-0-	-3504	-0-	190 349	1 9	9517	3	Y	317	296	1			63
12	12648	X	10157	-0-	-2491	-0-	164 373	1 9	9620	3	Y	339	351	1			51
01	11377	X	8916	-0-	-2461	-0-	180 351	1 9	8385	3	Y	319	363	1			7
02	9884	X	7229	-0-	-2655	-0-	184 219	1 9	6826	3	Y	199	197	1			9
03	10943	X	9761	-0-	-1182	-0-	222 312	1 9	9227	3	Y	284	277	1			16
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	13680	X	11966	-0-	-1714	-0-	225 462	1 9	11279	3	Y	420	395	1			84
12	13764	X	12404	-0-	-1360	-0-	200 490	1 9	11714	3	Y	445	462	1	1	8	66
01	13330	X	11794	-0-	-1536	-0-	237 515	1 9	11042	3	Y	468	521	1			13
02	11872	X	10989	-0-	-883	-0-	276 441	1 9	10272	3	Y	401	393	1	1	8	20
03	12369	X	11418	-0-	-951	-0-	258 439	1 9	10721	3	Y	399	393	1	1	8	25
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-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 #: 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
11	16080	X	12656	-0-	-3424	-0-	237 494	1 9	11925	3	Y	449	426	1			93
12	16616	X	12592	-0-	-4024	-0-	201 546	1 9	11845	3	Y	496	517	1	1	8	71
01	15965	X	13238	-0-	-2727	-0-	267 506	1 9	12465	3	Y	460	523	1			8
02	13552	X	12238	-0-	-1314	-0-	309 449	1 9	11480	3	Y	408	400	1	1	8	15
*03	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	301 477	1 9	12518	3	Y	434	425	1	1	8	23
04	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	9510	X	5926	-0-	-3584	-0-	111 240	1 9	5575	3	Y	218	209	1			44
12	9765	X	5582	-0-	-4183	-0-	90 231	1 9	5261	3	Y	210	223	1			31
01	9517	X	6093	-0-	-3424	-0-	123 257	1 9	5713	3	Y	234	262	1			3
02	7784	X	5895	-0-	-1889	-0-	149 224	1 9	5522	3	Y	204	201	1			6
03	7502	X	6311	-0-	-1191	-0-	143 208	1 9	5960	3	Y	189	187	1			8
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	11850	X	10478	-0-	-1372	-0-	195 497	1 9	9786	3	Y	452	426	1			90
12	12245	X	10310	-0-	-1935	-0-	164 513	1 9	9633	3	Y	466	489	1	1	8	66
01	11935	X	9747	-0-	-2188	-0-	195 486	1 9	9066	3	Y	442	501	1			7
02	10780	X	8722	-0-	-2058	-0-	221 283	1 9	8218	3	Y	257	254	1	1	8	9
03	11222	X	9261	-0-	-1961	-0-	208 389	1 9	8664	3	Y	354	346	1	1	8	16
04	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	13530	X	9250	-0-	-4280	-0-	175 305	1 9	8770	3	Y	277	263	1			54
12	13516	X	9502	-0-	-4014	-0-	155 309	1 9	9038	3	Y	281	296	1			39
01	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	337 407	1 9	15707	3	Y	370	404	1			5
02	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	317 301	1 9	11789	3	Y	274	270	1	1	8	8
03	11377	X	10860	-0-	-517	-0-	248 293	1 9	10319	3	Y	266	262	1			12
04	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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
11	16530	X	13850	-0-	-2680	-0-	260 523	1 9	13067	3	Y	475	449	1			96
12	16740	X	13620	-0-	-3120	-0-	218 557	1 9	12845	3	Y	506	530	1	1	8	71
01	16306	X	13260	-0-	-3046	-0-	266 580	1 9	12414	3	Y	527	589	1			9
02	14084	X	12389	-0-	-1695	-0-	312 470	1 9	11607	3	Y	427	418	1	1	8	17
03	14322	X	13329	-0-	-993	-0-	302 460	1 9	12567	3	Y	418	411	1	1	8	23
04	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	11790	X	11051	-0-	-739	-0-	208 397	1 9	10446	3	Y	361	344	1			76
12	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	253 370	1 9	14833	3	Y	336	358	1			54
01	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	207 386	1 9	9663	3	Y	351	396	1			9
02	10304	X	8598	-0-	-1706	-0-	215 382	1 9	8001	3	Y	347	340	1	1	8	15
03	11408	X	9288	-0-	-2120	-0-	209 396	1 9	8683	3	Y	360	354	1	1	8	20
04	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	9600	X	7290	-0-	-2310	-0-	137 284	1 9	6869	3	Y	258	247	1			55
12	9920	X	8349	-0-	-1571	-0-	133 426	1 9	7790	3	Y	387	390	1			52
01	9548	X	7117	-0-	-2431	-0-	142 359	1 9	6616	3	Y	326	374	1			4
02	8260	X	6644	-0-	-1616	-0-	168 235	1 9	6241	3	Y	214	212	1			6
03	8587	X	7982	-0-	-605	-0-	181 274	1 9	7527	3	Y	249	244	1			11
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	17010	X	10931	-0-	-6079	-0-	201 656	1 9	10074	3	Y	596	556	1			118
12	17639	X	7576	-0-	-10063	-0-	115 685	1 9	6776	3	Y	623	653	1	1	8	87
01	17639	X	11283	-0-	-6356	-0-	223 648	1 9	10412	3	Y	589	666	1			10
02	15932	X	12680	-0-	-3252	-0-	317 569	1 9	11794	3	Y	517	507	1	1	8	19
03	16306	X	14172	-0-	-2134	-0-	318 620	1 9	13234	3	Y	564	554	1	1	8	28
04	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111540	X	96715	-0-	-14825	-0-	857	1	95852	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	109709	X	97350	-0-	-12359	-0-	1014	1	96327	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
01	107012	X	94973	-0-	-12039	-0-	1088	1	93882	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	94416	X	84490	-0-	-9926	-0-	207	1	84276	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	102052	X	90183	-0-	-11869	-0-	931	1	89245	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	96720	X	NO RPT	-0-	-96720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	8700	X	6585	-0-	-2115	-0-	126	1	6292	3	Y	152	147	1			41
							167	9									
12	8401	X	4737	-0-	-3664	-0-	77	1	4505	3	Y	141	152	1			30
							155	9									
01	7967	X	7151	-0-	-816	-0-	142	1	6640	3	Y	335	302	1			63
							369	9									
02	7168	X	5789	-0-	-1379	-0-	144	1	5363	3	Y	256	296	1	1	8	22
							282	9									
03	7037	X	5868	-0-	-1169	-0-	132	1	5494	3	Y	220	214	1			28
							242	9									
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	9150	X	7091	-0-	-2059	-0-	141	1	6784	3	Y	151	150	1			65
							166	9									
12	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	117	1	6334	3	Y	198	201	1			62
							218	9									
01	6975	X	6693	-0-	-282	-0-	137	1	5843	3	Y	648	603	1			107
							713	9									
02	7588	X	5711	-0-	-1877	-0-	142	1	5209	3	Y	327	387	1			47
							360	9									
03	8401	X	6536	-0-	-1865	-0-	151	1	6157	3	Y	207	219	1			35
							228	9									
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	4830	X	3979	-0-	-851	-0-	79	1	3781	3	Y	108	102	1			40
							119	9									
12	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	63	1	3406	3	Y	139	139	1			40
							153	9									
01	3813	X	3520	-0-	-293	-0-	74	1	3135	3	Y	283	276	1			47
							311	9									
02	4116	X	3271	-0-	-845	-0-	82	1	3007	3	Y	165	190	1			22
							182	9									
03	4557	X	3199	-0-	-1358	-0-	74	1	3003	3	Y	111	117	1			16
							122	9									
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6984	-0-	-606	-0-	135 356	1 9	6493	3	Y	324	297	1			65
12	7440	X	6303	-0-	-1137	-0-	109 315	1 9	5879	3	Y	286	301	1			50
01	7440	X	6798	-0-	-642	-0-	149 326	1 9	6323	3	Y	296	339	1			7
02	7112	X	6281	-0-	-831	-0-	160 271	1 9	5850	3	Y	246	241	1			12
03	7874	X	7183	-0-	-691	-0-	164 327	1 9	6692	3	Y	297	291	1			18
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	9150	X	8723	-0-	-427	-0-	171 319	1 9	8233	3	Y	290	269	1			60
12	9455	X	8331	-0-	-1124	-0-	146 314	1 9	7871	3	Y	285	296	1			49
01	9455	X	6814	-0-	-2641	-0-	152 211	1 9	6451	3	Y	192	236	1			5
02	8148	X	6501	-0-	-1647	-0-	166 239	1 9	6096	3	Y	217	212	1			10
03	9021	X	7625	-0-	-1396	-0-	175 296	1 9	7154	3	Y	269	263	1			16
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	10680	X	8550	-0-	-2130	-0-	149 860	1 9	7541	3	Y	782	731	1	1	8	152
12	11036	X	9514	-0-	-1522	-0-	146 822	1 9	8546	3	Y	747	789	1	1	8	109
01	10726	X	7768	-0-	-2958	-0-	153 497	1 9	7118	3	Y	452	513	1			48
02	9156	X	8839	-0-	-317	-0-	221 409	1 9	8209	3	Y	372	401	1	1	8	18
03	9579	X	9289	-0-	-290	-0-	210 369	1 9	8710	3	Y	335	332	1			21
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	46290	X	35460	-0-	-10830	-0-	934 1	1 9	34525	3	N	1	1	8			35
12	43090	X	36855	-0-	-6235	-0-	991 9	1 9	35855	3	N	8	1	8			42
01	36177	X	35034	-0-	-1143	-0-	838 37	1 9	34159	3	N	34	1	8			75
02	33096	X	23755	-0-	-9341	-0-	703 2	1 9	23050	3	N	2	2	8			75
03	36642	X	78	-0-	-36564	-0-	1 1	1 9	76	3	N	1	1	8			75
04	35670	X	NO RPT	-0-	-35670	-0-					N	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	6813	-0-	-1617	-0-	132	1	6337	3	Y	313	294	1			58
							344	9									
12	8711	X	6894	-0-	-1817	-0-	118	1	6356	3	Y	382	384	1			56
							420	9									
01	8711	X	7309	-0-	-1402	-0-	159	1	6773	3	Y	343	395	1			4
							377	9									
02	7336	X	5702	-0-	-1634	-0-	140	1	5149	3	Y	375	367	1			12
							413	9									
03	7099	X	7023	-0-	-76	-0-	159	1	6483	3	Y	346	341	1			17
							381	9									
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					17

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

11	76200	X	68372	-0-	-7828	-0-	537	1	67800	3	Y	32	2	8			30
							35	9									
12	74865	X	70048	-0-	-4817	-0-	476	1	69570	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
01	72757	X	66297	-0-	-6460	-0-	514	1	65781	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
02	63812	X	58163	-0-	-5649	-0-	539	1	57621	3	Y	3	3	8			30
							3	9									
03	70649	X	60423	-0-	-10226	-0-	874	1	59547	3	Y	2	2	8			30
							2	9									
04	68370	X	NO RPT	-0-	-68370	-0-					Y	NO RPT					30

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

11	68850	X	62953	-0-	-5897	-0-	495	1	62425	3	Y	30					30
							33	9									
12	70843	X	70843	-0-	-0-	-0-	482	1	70361	3	Y	-0-					30
01	66388	X	66388	-0-	-0-	-0-	515	1	65873	3	Y	-0-					30
02	58744	X	57870	-0-	-874	-0-	537	1	57333	3	Y	-0-					30
03	65038	X	59212	-0-	-5826	-0-	856	1	58356	3	Y	-0-					30
04	68550	X	NO RPT	-0-	-68550	-0-					Y	NO RPT					30

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

11	77790	X	70782	-0-	-7008	-0-	556	1	70193	3	Y	30					45
							33	9									
12	77407	X	75556	-0-	-1851	-0-	514	1	75042	3	Y	-0-					45
01	75206	X	70288	-0-	-4918	-0-	544	1	69744	3	Y	-0-					45
02	66052	X	61216	-0-	-4836	-0-	568	1	60648	3	Y	-0-					45
03	73129	X	63050	-0-	-10079	-0-	912	1	62138	3	Y	-0-					45
04	73110	X	NO RPT	-0-	-73110	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

11	35160	X	30243	-0-	-4917	-0-	570	1	28632	3	Y	946	890	1	1	8	184
							1041	9									
12	35898	X	29539	-0-	-6359	-0-	477	1	28009	3	Y	957	1003	1	1	8	137
							1053	9									
01	35898	X	28049	-0-	-7849	-0-	567	1	26451	3	Y	937	1057	1			17
							1031	9									
02	32424	X	25750	-0-	-6674	-0-	655	1	24332	3	Y	694	683	1	1	8	27
							763	9									
03	33170	X	27262	-0-	-5908	-0-	621	1	25792	3	Y	772	757	1	1	8	41
							849	9									
04	30240	X	NO RPT	-0-	-30240	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33420	X	27571	-0-	-5849	-0-	519 982	1 9	26070	3	Y	893	839	1	1	8	172
12	33077	X	26207	-0-	-6870	-0-	425 871	1 9	24911	3	Y	792	848	1	1	8	115
01	32271	X	25983	-0-	-6288	-0-	523 1060	1 9	24400	3	Y	964	1062	1			17
02	28700	X	24516	-0-	-4184	-0-	620 848	1 9	23048	3	Y	771	756	1	2	8	30
03	29915	X	26186	-0-	-3729	-0-	594 904	1 9	24688	3	Y	822	807	1	1	8	44
04	27570	X	NO RPT	-0-	-27570	-0-					Y	NO RPT					44

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27600	X	24556	-0-	-3044	-0-	483 803	1 9	23270	3	Y	730	678	1			183
12	28520	X	23771	-0-	-4749	-0-	416 855	1 9	22500	3	Y	777	795	1			165
01	27094	X	23798	-0-	-3296	-0-	530 725	1 9	22543	3	Y	659	770	1			54
02	23576	X	22084	-0-	-1492	-0-	569 640	1 9	20875	3	Y	582	588	1			48
03	25823	X	24396	-0-	-1427	-0-	568 664	1 9	23164	3	Y	604	621	1	1	8	30
04	24570	X	NO RPT	-0-	-24570	-0-					Y	NO RPT					30

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20970	X	19998	-0-	-972	-0-	389 861	1 9	18748	3	Y	783	729	1			234
12	20863	X	19892	-0-	-971	-0-	346 847	1 9	18699	3	Y	770	798	1			206
01	20863	X	18966	-0-	-1897	-0-	420 691	1 9	17855	3	Y	628	744	1			90
02	18844	X	17675	-0-	-1169	-0-	449 749	1 9	16477	3	Y	681	697	1			74
03	20801	X	19903	-0-	-898	-0-	457 809	1 9	18637	3	Y	735	723	1			86
04	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					Y	NO RPT					86

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
11	19800	X	18785	-0-	-1015	-0-	369 630	1 9	17786	3	Y	573	539	1			156
12	20181	X	16634	-0-	-3547	-0-	292 583	1 9	15759	3	Y	530	556	1			130
01	18228	X	18140	-0-	-88	-0-	403 597	1 9	17140	3	Y	543	621	1			52
02	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	471 568	1 9	17275	3	Y	516	522	1			46
03	19933	X	16257	-0-	-3676	-0-	377 502	1 9	15378	3	Y	456	475	1			27
04	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	6727	-0-	-8693	-0-	129 372	1 9	6226	3	Y	338	316	1			96
12	15934	X	9244	-0-	-6690	-0-	159 506	1 9	8579	3	Y	460	454	1			102
01	15934	X	5313	-0-	-10621	-0-	115 285	1 9	4913	3	Y	259	327	1			34
02	12880	X	3971	-0-	-8909	-0-	97 328	1 9	3546	3	Y	298	305	1			27
03	8339	X	5957	-0-	-2382	-0-	135 304	1 9	5518	3	Y	276	273	1			30
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	23730	X	16713	-0-	-7017	-0-	327 638	1 9	15748	3	Y	580	545	1			147
12	24521	X	16679	-0-	-7842	-0-	291 640	1 9	15748	3	Y	582	601	1			128
01	22134	X	15205	-0-	-6929	-0-	340 421	1 9	14444	3	Y	383	469	1			42
02	17220	X	15527	-0-	-1693	-0-	398 528	1 9	14601	3	Y	480	484	1			38
03	18042	X	17140	-0-	-902	-0-	396 601	1 9	16143	3	Y	546	542	1			42
04	16710	X	NO RPT	-0-	-16710	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	41820	X	35850	-0-	-5970	-0-	680 1036	1 9	34134	3	Y	942	890	1	1	8	192
12	42222	X	35759	-0-	-6463	-0-	581 1100	1 9	34078	3	Y	1000	1040	1	1	8	151
01	40393	X	34561	-0-	-5832	-0-	703 1066	1 9	32792	3	Y	969	1094	1			26
02	35252	X	32722	-0-	-2530	-0-	836 828	1 9	31058	3	Y	753	740	1	2	8	37
*03	40833	X	40833	-0-	-0-	-0-	941 766	1 9	39126	3	Y	696	686	1	1	8	46
04	35850	X	NO RPT	-0-	-35850	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	74850	X	49640	-0-	-25210	-0-	936 1708	1 9	46996	3	Y	1553	1468	1	1	8	323
12	69316	X	47493	-0-	-21823	-0-	770 1605	1 9	45118	3	Y	1459	1557	1	2	8	223
01	69006	X	44539	-0-	-24467	-0-	903 1550	1 9	42086	3	Y	1409	1595	1	1	8	36
02	55916	X	39058	-0-	-16858	-0-	989 1310	1 9	36759	3	Y	1191	1171	1	2	8	54
03	55955	X	39444	-0-	-16511	-0-	898 1222	1 9	37324	3	Y	1111	1095	1	2	8	68
04	49650	X	NO RPT	-0-	-49650	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27600	X	24829	-0-	-2771	-0-	479 1274	1 9	23076	3	Y	1158	1081	1			284
12	28117	X	24886	-0-	-3231	-0-	429 1267	1 9	23190	3	Y	1152	1241	1			195
01	27497	X	23957	-0-	-3540	-0-	525 1115	1 9	22317	3	Y	1014	1184	1			25
02	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	672 1203	1 9	24644	3	Y	1094	1071	1			48
*03	29207	X	29207	-0-	-0-	-0-	667 1345	1 9	27195	3	Y	1223	1199	1			72
04	24840	X	NO RPT	-0-	-24840	-0-					Y	NO RPT					72

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24870	X	21377	-0-	-3493	-0-	413 1064	1 9	19900	3	Y	967	906	1			216
12	24955	X	21168	-0-	-3787	-0-	366 1048	1 9	19754	3	Y	953	1014	1			155
01	24366	X	18600	-0-	-5766	-0-	409 773	1 9	17418	3	Y	703	846	1			12
02	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	547 1093	1 9	20060	3	Y	994	969	1			37
*03	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	533 1376	1 9	21724	3	Y	1251	1220	1			68
04	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					68

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48150	X	26229	-0-	-21921	-0-	497 796	1 9	24936	3	Y	724	689	1	1	8	157
12	44237	X	24191	-0-	-20046	-0-	393 749	1 9	23049	3	Y	681	731	1	1	8	106
01	40393	X	20782	-0-	-19611	-0-	422 699	1 9	19661	3	Y	635	724	1			17
02	31528	X	19377	-0-	-12151	-0-	492 600	1 9	18285	3	Y	545	537	1	1	8	24
03	30256	X	20160	-0-	-10096	-0-	463 453	1 9	19244	3	Y	412	408	1	1	8	27
04	26220	X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	35670	X	30446	-0-	-5224	-0-	589 1519	1 9	28338	3	Y	1381	1288	1			307
12	35960	X	30221	-0-	-5739	-0-	522 1480	1 9	28219	3	Y	1345	1397	1			255
01	34472	X	29020	-0-	-5452	-0-	646 903	1 9	27471	3	Y	821	1027	1			49
02	30072	X	28462	-0-	-1610	-0-	723 1242	1 9	26497	3	Y	1129	1102	1			76
03	32178	X	31035	-0-	-1143	-0-	708 1451	1 9	28876	3	Y	1319	1290	1			105
04	30450	X	NO RPT	-0-	-30450	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42390	X	35580	-0-	-6810	-0-	675 1055	1 9	33850	3	Y	959	902	1	1	8	187
12	43090	X	34846	-0-	-8244	-0-	567 1062	1 9	33217	3	Y	965	1012	1	1	8	139
01	43090	X	33432	-0-	-9658	-0-	679 1088	1 9	31665	3	Y	989	1111	1			17
02	38920	X	30255	-0-	-8665	-0-	770 868	1 9	28617	3	Y	789	774	1	2	8	30
03	39990	X	32236	-0-	-7754	-0-	736 919	1 9	30581	3	Y	835	821	1	1	8	43
04	35580	X	NO RPT	-0-	-35580	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	24990	X	20502	-0-	-4488	-0-	390 568	1 9	19544	3	Y	516	486	1			104
12	25389	X	20156	-0-	-5233	-0-	328 581	1 9	19247	3	Y	528	552	1	1	8	79
01	24924	X	18539	-0-	-6385	-0-	378 556	1 9	17605	3	Y	505	572	1			12
02	22512	X	18802	-0-	-3710	-0-	479 510	1 9	17813	3	Y	464	454	1	1	8	21
03	22382	X	19269	-0-	-3113	-0-	439 570	1 9	18260	3	Y	518	508	1	1	8	30
04	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	40890	X	34307	-0-	-6583	-0-	651 953	1 9	32703	3	Y	866	813	1	1	8	169
12	40517	X	33885	-0-	-6632	-0-	551 966	1 9	32368	3	Y	878	921	1	1	8	125
01	40145	X	32738	-0-	-7407	-0-	667 989	1 9	31082	3	Y	899	1010	1			14
02	36260	X	29752	-0-	-6508	-0-	759 773	1 9	28220	3	Y	703	691	1	1	8	25
03	36983	X	31760	-0-	-5223	-0-	727 812	1 9	30221	3	Y	738	725	1	1	8	37
04	34320	X	NO RPT	-0-	-34320	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	112 235	1 9	5594	3	Y	214	201	1			39
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	116 336	1 9	6823	3	Y	305	302	1			42
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	162 298	1 9	7563	3	Y	271	308	1			5
02	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	515 196	1 9	19147	3	Y	178	174	1			9
03	6138	X	4329	-0-	-1809	-0-	97 183	1 9	4049	3	Y	166	164	1			11
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
11	29460	X	29460	-0-	-0-	-0-	556 1024	1 9	27880	3	Y	931	864	1	1	8	180
12	33294	X	28567	-0-	-4727	-0-	463 992	1 9	27112	3	Y	902	950	1	1	8	131
01	33294	X	25803	-0-	-7491	-0-	521 998	1 9	24284	3	Y	907	1022	1			16
02	30072	X	25025	-0-	-5047	-0-	634 812	1 9	23579	3	Y	738	725	1	2	8	27
03	32550	X	26112	-0-	-6438	-0-	593 884	1 9	24635	3	Y	804	789	1	1	8	41
04	29460	X	NO RPT	-0-	-29460	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	33690	X	27988	-0-	-5702	-0-	530 845	1 9	26613	3	Y	768	723	1	1	8	149
12	33697	X	26715	-0-	-6982	-0-	434 847	1 9	25434	3	Y	770	807	1	1	8	111
01	33697	X	26564	-0-	-7133	-0-	540 862	1 9	25162	3	Y	784	882	1			13
02	30436	X	24384	-0-	-6052	-0-	621 667	1 9	23096	3	Y	606	595	1	1	8	23
03	30566	X	21703	-0-	-8863	-0-	496 603	1 9	20604	3	Y	548	541	1	1	8	29
04	27990	X	NO RPT	-0-	-27990	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	24180	X	18394	-0-	-5786	-0-	350 491	1 9	17553	3	Y	446	420	1			87
12	21948	X	17575	-0-	-4373	-0-	288 424	1 9	16863	3	Y	385	414	1			58
01	20367	X	17995	-0-	-2372	-0-	369 419	1 9	17207	3	Y	381	432	1			7
02	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	461 292	1 9	17133	3	Y	265	261	1	1	8	10
03	19003	X	18431	-0-	-572	-0-	425 329	1 9	17677	3	Y	299	294	1			15
04	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	26250	X	26081	-0-	-169	-0-	494 795	1 9	24792	3	Y	723	672	1	1	8	138
12	27125	X	24730	-0-	-2395	-0-	404 653	1 9	23673	3	Y	594	640	1	1	8	91
01	26443	X	23145	-0-	-3298	-0-	474 574	1 9	22097	3	Y	522	600	1			13
02	25144	X	24583	-0-	-561	-0-	631 498	1 9	23454	3	Y	453	445	1	1	8	20
03	27838	X	23371	-0-	-4467	-0-	537 518	1 9	22316	3	Y	471	462	1	1	8	28
04	26070	X	NO RPT	-0-	-26070	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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
11	19320	X	18278	-0-	-1042	-0-	342 713	1 9	17223	3	Y	648	588	1			122
12	19964	X	15099	-0-	-4865	-0-	245 472	1 9	14382	3	Y	429	480	1	1	8	70
01	19871	X	15269	-0-	-4602	-0-	311 466	1 9	14492	3	Y	424	480	1			14
02	17052	X	14879	-0-	-2173	-0-	377 483	1 9	14019	3	Y	439	430	1	1	8	22
03	18879	X	17517	-0-	-1362	-0-	399 517	1 9	16601	3	Y	470	461	1	1	8	30
04	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-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
11	20820	X	14271	-0-	-6549	-0-	271 370	1 9	13630	3	Y	336	317	1			65
12	21514	X	16517	-0-	-4997	-0-	269 420	1 9	15828	3	Y	382	394	1			53
01	21514	X	13360	-0-	-8154	-0-	273 356	1 9	12731	3	Y	324	370	1			7
02	18172	X	13303	-0-	-4869	-0-	338 396	1 9	12569	3	Y	360	353	1	1	8	13
*03	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	388 437	1 9	16138	3	Y	397	389	1	1	8	20
04	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					20

JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43110	X	36351	-0-	-6759	-0-	950 282	1 9	35119	3	Y	256	251	1	1	8	27
12	44547	X	38469	-0-	-6078	-0-	1026 309	1 9	37134	3	Y	281	267	1	1	8	40
01	42811	X	42540	-0-	-271	-0-	1011 348	1 9	41181	3	Y	316	319	1	1	8	36
02	41473	X	41473	-0-	-0-	-0-	1216 354	1 9	39903	3	Y	322	325	1	1	8	32
*03	41464	X	41464	-0-	-0-	-0-	594 370	1 9	40500	3	Y	336	317	1			51
04	41160	X	NO RPT	-0-	-41160	-0-					Y	NO RPT					51

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42990	X	36975	-0-	-6015	-0-	966 314	1 9	35695	3	Y	285	277	1			30
12	44423	X	36101	-0-	-8322	-0-	962 312	1 9	34827	3	Y	284	272	1			42
01	43002	X	43002	-0-	-0-	-0-	1022 334	1 9	41646	3	Y	304	310	1	1	8	35
02	41198	X	41198	-0-	-0-	-0-	1209 334	1 9	39655	3	Y	304	308	1			31
*03	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	586 374	1 9	39940	3	Y	340	319	1			52
04	41610	X	NO RPT	-0-	-41610	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51540	X	44296	-0-	-7244	-0-	1158	1	42807	3	Y	301	291	1			38
							331	9									
12	53258	X	44179	-0-	-9079	-0-	1178	1	42648	3	Y	321	306	1			53
							353	9									
01	50871	X	49548	-0-	-1323	-0-	1178	1	48012	3	Y	325	333	1	1	8	44
							358	9									
02	47283	X	47283	-0-	-0-	-0-	1389	1	45585	3	Y	281	289	1			36
							309	9									
*03	49000	X	49000	-0-	-0-	-0-	704	1	47966	3	Y	300	283	1			53
							330	9									
04	47940	X	NO RPT	-0-	-47940	-0-					Y	NO RPT					53

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35190	X	30014	-0-	-5176	-0-	779	1	28806	3	Y	390	376	1			45
							429	9									
12	36363	X	30352	-0-	-6011	-0-	809	1	29287	3	Y	233	239	1			39
							256	9									
01	36363	X	34813	-0-	-1550	-0-	827	1	33718	3	Y	244	251	1	1	8	31
							268	9									
02	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	984	1	32283	3	Y	232	234	1			29
							255	9									
*03	34128	X	34128	-0-	-0-	-0-	489	1	33367	3	Y	247	235	1			41
							272	9									
04	33690	X	NO RPT	-0-	-33690	-0-					Y	NO RPT					41

JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45000	X	37694	-0-	-7306	-0-	984	1	36360	3	Y	318	315	1			32
							350	9									
12	46500	X	38810	-0-	-7690	-0-	1036	1	37490	3	Y	258	254	1			36
							284	9									
01	46500	X	43522	-0-	-2978	-0-	1035	1	42197	3	Y	264	271	1	1	8	28
							290	9									
02	40185	X	40185	-0-	-0-	-0-	1181	1	38739	3	Y	241	244	1			25
							265	9									
*03	41172	X	41172	-0-	-0-	-0-	592	1	40331	3	Y	226	218	1			33
							249	9									
04	42120	X	NO RPT	-0-	-42120	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

11	44340 X	36074	-0-	-8266	-0-	941	1	34782	3	Y	319	311	1			33
						351	9									
12	45818 X	36686	-0-	-9132	-0-	979	1	35435	3	Y	247	244	1			36
						272	9									
01	45818 X	41287	-0-	-4531	-0-	981	1	39979	3	Y	297	299	1	1	8	33
						327	9									
02	39370 X	39370	-0-	-0-	-0-	1157	1	37971	3	Y	220	229	1			24
						242	9									
*03	40417 X	40417	-0-	-0-	-0-	581	1	39596	3	Y	218	209	1			33
						240	9									
04	39960 X	NO RPT	-0-	-39960	-0-					Y	NO RPT					33

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

11	36030 X	31505	-0-	-4525	-0-	593	1	29738	3	Y	1067	1001	1	1	8	207
						1174	9									
12	37231 X	30365	-0-	-6866	-0-	495	1	29015	3	Y	777	864	1	1	8	119
						855	9									
01	35960 X	32953	-0-	-3007	-0-	668	1	31132	3	Y	1048	1149	1	1	8	17
						1153	9									
02	31836 X	29488	-0-	-2348	-0-	748	1	27817	3	Y	839	822	1	2	8	32
						923	9									
03	33480 X	31826	-0-	-1654	-0-	725	1	30146	3	Y	868	854	1	1	8	45
						955	9									
04	31890 X	NO RPT	-0-	-31890	-0-					Y	NO RPT					45

GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

11	30720 X	28150	-0-	-2570	-0-	529	1	26541	3	Y	982	924	1	1	8	191
						1080	9									
12	31062 X	27766	-0-	-3296	-0-	453	1	26546	3	Y	697	780	1	1	8	107
						767	9									
01	28458 X	26375	-0-	-2083	-0-	532	1	24821	3	Y	929	1022	1			14
						1022	9									
02	27132 X	23718	-0-	-3414	-0-	600	1	22283	3	Y	759	745	1	2	8	26
						835	9									
03	30039 X	25703	-0-	-4336	-0-	584	1	24261	3	Y	780	767	1	1	8	38
						858	9									
04	28140 X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A2555 WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38220	X	33964	-0-	-4256	-0-	887	1	32794	3	Y	257	241	1	5	8	28
							283	9									
12	39494	X	31503	-0-	-7991	-0-	840	1	30387	3	Y	251	236	1	6	8	37
							276	9									
01	39103	X	39103	-0-	-0-	-0-	929	1	37856	3	Y	289	288	1	3	8	35
							318	9									
02	36873	X	36873	-0-	-0-	-0-	1083	1	35531	3	Y	235	235	1	7	8	28
							259	9									
*03	36072	X	36072	-0-	-0-	-0-	517	1	35266	3	Y	263	243	1	7	8	41
							289	9									
04	37830	X	NO RPT	-0-	-37830	-0-					Y	NO RPT					41

JAMES TRUST A2555 WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38640	X	32152	-0-	-6488	-0-	842	1	31111	3	Y	181	178	1			25
							199	9									
12	39928	X	31367	-0-	-8561	-0-	836	1	30266	3	Y	241	227	1			39
							265	9									
01	39928	X	37393	-0-	-2535	-0-	889	1	36237	3	Y	243	247	1	1	8	34
							267	9									
02	35888	X	35888	-0-	-0-	-0-	1055	1	34601	3	Y	211	215	1			30
							232	9									
*03	36344	X	36344	-0-	-0-	-0-	522	1	35615	3	Y	188	182	1			36
							207	9									
04	36180	X	NO RPT	-0-	-36180	-0-					Y	NO RPT					36

JAMES TRUST A413 WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42270	X	36883	-0-	-5387	-0-	965	1	35690	3	Y	207	201	1			28
							228	9									
12	43586	X	39086	-0-	-4500	-0-	1044	1	37793	3	Y	226	216	1			38
							249	9									
01	50501	X	50501	-0-	-0-	-0-	1203	1	49015	3	Y	257	261	1			34
							283	9									
02	46469	X	46469	-0-	-0-	-0-	1367	1	44847	3	Y	232	234	1			32
							255	9									
*03	46576	X	46576	-0-	-0-	-0-	671	1	45665	3	Y	218	210	1			40
							240	9									
04	48870	X	NO RPT	-0-	-48870	-0-					Y	NO RPT					40

JAMES TRUST A413 WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44160	X	39567	-0-	-4593	-0-	1036	1	38297	3	Y	213	210	1			28
							234	9									
12	45601	X	40353	-0-	-5248	-0-	1077	1	38978	3	Y	271	255	1			44
							298	9									
01	51621	X	51621	-0-	-0-	-0-	1228	1	50052	3	Y	310	312	1			42
							341	9									
02	45576	X	45576	-0-	-0-	-0-	1341	1	43986	3	Y	226	235	1			33
							249	9									
*03	46412	X	46412	-0-	-0-	-0-	668	1	45489	3	Y	232	222	1			43
							255	9									
04	49950	X	NO RPT	-0-	-49950	-0-					Y	NO RPT					43

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

11	63870 X	54913	-0-	-8957	-0-	1441	1	53259	3	Y	194	188	1			24
						213	9									
12	65348 X	61570	-0-	-3778	-0-	1647	1	59597	3	Y	296	274	1			46
						326	9									
01	66946 X	66946	-0-	-0-	-0-	1595	1	64981	3	Y	336	339	1	1	8	42
						370	9									
02	61306 X	61306	-0-	-0-	-0-	1806	1	59248	3	Y	229	240	1			31
						252	9									
*03	63528 X	63528	-0-	-0-	-0-	915	1	62352	3	Y	237	228	1			40
						261	9									
04	64800 X	NO RPT	-0-	-64800	-0-					Y	NO RPT					40

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

11	47610 X	40253	-0-	-7357	-0-	1054	1	38956	3	Y	221	217	1			26
						243	9									
12	49197 X	41927	-0-	-7270	-0-	1118	1	40473	3	Y	305	286	1			45
						336	9									
01	53696 X	53696	-0-	-0-	-0-	1278	1	52101	3	Y	288	296	1	1	8	36
						317	9									
02	49100 X	49100	-0-	-0-	-0-	1445	1	47406	3	Y	226	234	1			28
						249	9									
*03	48803 X	48803	-0-	-0-	-0-	703	1	47852	3	Y	225	216	1			37
						248	9									
04	51960 X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					Y	NO RPT					37

JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

11	47190 X	41569	-0-	-5621	-0-	1089	1	40256	3	Y	204	197	1			31
						224	9									
12	48763 X	42545	-0-	-6218	-0-	1136	1	41103	3	Y	278	260	1			49
						306	9									
01	52974 X	52974	-0-	-0-	-0-	1262	1	51415	3	Y	270	276	1	1	8	42
						297	9									
02	48059 X	48059	-0-	-0-	-0-	1415	1	46417	3	Y	206	214	1			34
						227	9									
*03	48952 X	48952	-0-	-0-	-0-	705	1	48029	3	Y	198	192	1			40
						218	9									
04	51270 X	NO RPT	-0-	-51270	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	4290 X	3572	-0-	-718	-0-	68	1	3288	3	Y	196	180	1			42
						216	9									
12	4154 X	781	-0-	-3373	-0-	11	1	614	3	Y	142	159	1			25
						156	9									
01	4154 X	3267	-0-	-887	-0-	72	1	3072	3	Y	112	134	1			3
						123	9									
02	3612 X	2942	-0-	-670	-0-	75	1	2757	3	Y	100	99	1			4
						110	9									
03	3689 X	2933	-0-	-756	-0-	67	1	2711	3	Y	141	137	1			8
						155	9									
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					8

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

11	87450 X	74058	-0-	-13392	-0-	5272	1	68786	3	Y	-0-					2
12	85994 X	74155	-0-	-11839	-0-	4341	1	69814	3	Y	-0-					2
01	84227 X	70222	-0-	-14005	-0-	5179	1	65043	3	Y	-0-					2
02	76076 X	61175	-0-	-14901	-0-	4301	1	56874	3	Y	-0-					2
03	79825 X	65315	-0-	-14510	-0-	4952	1	60363	3	Y	-0-					2
04	74070 X	NO RPT	-0-	-74070	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

11	89130 X	75362	-0-	-13768	-0-	5365	1	69997	3	Y	-0-					4
12	86521 X	73272	-0-	-13249	-0-	4289	1	68983	3	Y	-0-					4
01	83452 X	69023	-0-	-14429	-0-	5090	1	63933	3	Y	-0-					4
02	75376 X	59947	-0-	-15429	-0-	4215	1	55732	3	Y	-0-					4
03	81840 X	64379	-0-	-17461	-0-	4881	1	59498	3	Y	-0-					4
04	75360 X	NO RPT	-0-	-75360	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

11	101400 X	90529	-0-	-10871	-0-	6444	1	84072	3	Y	12	12	8			2
						13	9									
12	100781 X	92695	-0-	-8086	-0-	5427	1	87268	3	Y	-0-					2
01	97154 X	88668	-0-	-8486	-0-	6539	1	82129	3	Y	-0-					2
02	87752 X	79938	-0-	-7814	-0-	5620	1	74318	3	Y	-0-					2
03	95821 X	81107	-0-	-14714	-0-	6149	1	74958	3	Y	-0-					2
04	90540 X	NO RPT	-0-	-90540	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

11	125820 X	105325	-0-	-20495	-0-	933	1	104392	3	Y	-0-					1
12	126387 X	111178	-0-	-15209	-0-	1158	1	110020	3	Y	-0-					1
01	120993 X	109576	-0-	-11417	-0-	1255	1	108321	3	Y	-0-					1
02	105280 X	95899	-0-	-9381	-0-	236	1	95663	3	Y	-0-					1
03	112561 X	101857	-0-	-10704	-0-	1052	1	100805	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	107580 X	NO RPT	-0-	-107580	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

11	210840 X	162676	-0-	-48164	-0-	11581	1	151095	3	Y	-0-					-0-
12	204569 X	158640	-0-	-45929	-0-	9287	1	149353	3	Y	-0-					-0-
01	190650 X	157157	-0-	-33493	-0-	11590	1	145567	3	Y	-0-					-0-
02	172200 X	132815	-0-	-39385	-0-	9338	1	123477	3	Y	-0-					-0-
03	175801 X	147053	-0-	-28748	-0-	11148	1	135905	3	Y	-0-					-0-
04	162690 X	NO RPT	-0-	-162690	-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
11	224820 X	177955	-0-	-46865	-0-	12669	1	165286	3	Y	-0-					6
12	220937 X	181793	-0-	-39144	-0-	10643	1	171150	3	Y	-0-					6
01	204600 X	176231	-0-	-28369	-0-	12997	1	163234	3	Y	-0-					6
02	184800 X	152758	-0-	-32042	-0-	10740	1	142018	3	Y	-0-					6
03	195672 X	159865	-0-	-35807	-0-	12119	1	147746	3	Y	-0-					6
04	177960 X	NO RPT	-0-	-177960	-0-					Y	NO RPT					6

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

11	108930 X	90275	-0-	-18655	-0-	800	1	89475	3	Y	-0-					10
12	107446 X	89675	-0-	-17771	-0-	934	1	88741	3	Y	-0-					10
01	101649 X	86303	-0-	-15346	-0-	988	1	85315	3	Y	-0-					10
02	87164 X	71505	-0-	-15659	-0-	176	1	71329	3	Y	-0-					10
03	93620 X	77419	-0-	-16201	-0-	799	1	76620	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	90270 X	NO RPT	-0-	-90270	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

11	140040 X	122853	-0-	-17187	-0-	1089	1	121764	3	Y	-0-					24
12	143127 X	122166	-0-	-20961	-0-	1273	1	120893	3	Y	-0-					24
01	136431 X	121513	-0-	-14918	-0-	1392	1	120121	3	Y	-0-					24
02	118580 X	107284	-0-	-11296	-0-	264	1	107020	3	Y	-0-					24
*03	129115 X	117448	-0-	-11667	-0-	1212	1	116236	3	Y	-0-	24	1			-0-
04	122850 X	NO RPT	-0-	-122850	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

11	55920 X	44255	-0-	-11665	-0-	1158	1	42792	3	Y	277	253	1	7	8	105
						305	9									
12	53754 X	41477	-0-	-12277	-0-	1107	1	40049	3	Y	292	252	1	10	8	135
						321	9									
01	53754 X	38978	-0-	-14776	-0-	926	1	37745	3	Y	279	326	1	6	8	82
						307	9									
02	45668 X	33323	-0-	-12345	-0-	978	1	32093	3	Y	229	227	1	6	8	78
						252	9									
03	49569 X	32681	-0-	-16888	-0-	471	1	32049	3	Y	146	143	1	10	8	71
						161	9									
04	44250 X	NO RPT	-0-	-44250	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61260	X	47451	-0-	-13809	-0-	1239	1	45814	3	Y	362	308	1	2	8	120
							398	9									
12	58993	X	44475	-0-	-14518	-0-	1186	1	42911	3	Y	344	307	1	2	8	155
							378	9									
01	58993	X	42156	-0-	-16837	-0-	1001	1	40775	3	Y	345	407	1	1	8	92
							380	9									
02	50652	X	36054	-0-	-14598	-0-	1057	1	34669	3	Y	298	295	1	1	8	94
							328	9									
03	53227	X	35550	-0-	-17677	-0-	511	1	34797	3	Y	220	213	1	1	8	100
							242	9									
04	47460	X	NO RPT	-0-	-47460	-0-					Y	NO RPT					100

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
11	72030	X	40081	-0-	-31949	-0-	756	1	37928	3	Y	1270	1195	1	1	8	273
							1397	9									
12	64325	X	36300	-0-	-28025	-0-	589	1	34544	3	Y	1061	1159	1	1	8	174
							1167	9									
01	61349	X	32969	-0-	-28380	-0-	668	1	31150	3	Y	1046	1186	1	1	8	33
							1151	9									
02	47572	X	28251	-0-	-19321	-0-	717	1	26642	3	Y	811	800	1	2	8	42
							892	9									
03	47027	X	29077	-0-	-17950	-0-	660	1	27436	3	Y	892	876	1	1	8	57
							981	9									
04	40080	X	NO RPT	-0-	-40080	-0-					Y	NO RPT					57

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
11	83970	X	59751	-0-	-24219	-0-	1126	1	56484	3	Y	1946	1850	1	1	8	410
							2141	9									
12	77159	X	56773	-0-	-20386	-0-	918	1	53871	3	Y	1804	1931	1	2	8	281
							1984	9									
01	70308	X	52118	-0-	-18190	-0-	1056	1	49222	3	Y	1673	1904	1	1	8	49
							1840	9									
02	58072	X	44967	-0-	-13105	-0-	1139	1	42324	3	Y	1367	1346	1	3	8	67
							1504	9									
03	61752	X	46831	-0-	-14921	-0-	1065	1	44262	3	Y	1367	1345	1	2	8	87
							1504	9									
04	59760	X	NO RPT	-0-	-59760	-0-					Y	NO RPT					87

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
11	75840	X	50116	-0-	-25724	-0-	938	1	47090	3	Y	1898	1797	1	1	8	395
							2088	9									
12	70680	X	48350	-0-	-22330	-0-	777	1	45536	3	Y	1852	1964	1	2	8	281
							2037	9									
01	70587	X	45348	-0-	-25239	-0-	912	1	42492	3	Y	1767	2003	1	1	8	44
							1944	9									
02	55888	X	39633	-0-	-16255	-0-	999	1	37115	3	Y	1381	1360	1	3	8	62
							1519	9									
03	55924	X	40568	-0-	-15356	-0-	915	1	38049	3	Y	1458	1433	1	2	8	85
							1604	9									
04	50130	X	NO RPT	-0-	-50130	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	104720	X	102735	-0-	-1985	-0-	2564	1	95316	3	Y	4414	4366	1	9	8	209
							4855	9									
*03	115940	X	90316	-0-	-25624	-0-	2021	1	83982	3	Y	3921	3913	1	6	8	211
							4313	9									
04	112200	X	NO RPT	-0-	-112200	-0-					Y	NO RPT					211

GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		7750	-0-	7750	7750	145	1	7268	3	Y	306	306	1			-0-
							337	9									
12	0		80738	-0-	80738	88488	1237	1	72616	3	Y	6259	5520	1			739
							6885	9									
01	196984	X	108496	-0-	-88488	-0-	2131	1	99334	3	Y	6392	6975	1	3	8	153
							7031	9									
02	92064	X	86368	-0-	-5696	-0-	2146	1	79756	3	Y	4060	4013	1	8	8	192
							4466	9									
*03	101928	X	82815	-0-	-19113	-0-	1851	1	76934	3	Y	3664	3659	1	5	8	192
							4030	9									
04	98640	X	NO RPT	-0-	-98640	-0-					Y	NO RPT					192

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	79	1	9598	2	N	1680	1470	1			884
							1848	9									
*09	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	76	1	11910	2	N	1658	1810	1	2	8	730
							1824	9									
*10	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	79	1	11918	2	N	1662	1716	1	1	8	675
							1828	9									
*11	11160	X	9943	-0-	-1217	-0-	76	1	8551	2	N	1196	1283	1	2	8	586
							1316	9									
*12	14260	X	12893	-0-	-1367	-0-	79	1	11111	2	N	1548	1605	1			529
							1703	9									
*01	14260	X	9100	-0-	-5160	-0-	79	1	7809	2	N	1102	1135	1	3	8	493
							1212	9									
*02	12880	X	8379	-0-	-4501	-0-	71	1	7371	2	N	852	1061	1	2	8	282
							937	9									
*03	13826	X	9232	-0-	-4594	-0-	79	1	7713	2	N	1309	1145	1	1	8	445
							1440	9									
04	12480	X	7199	-0-	-5281	-0-	76	1	6177	2	N	860	916	1			389
							946	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	6727	X	5960	-0-	-767	-0-	79	1	5023	2	N	780	775	1			313
							858	9									
*09	8820	X	5653	-0-	-3167	-0-	76	1	4764	2	N	739	731	1	2	8	319
							813	9									
*10	7099	X	5632	-0-	-1467	-0-	79	1	4818	2	N	668	700	1			287
							735	9									
*11	6360	X	4788	-0-	-1572	-0-	76	1	4103	2	N	554	622	1	2	8	217
							609	9									
*12	6138	X	5604	-0-	-534	-0-	79	1	4762	2	N	694	694	1			217
							763	9									
*01	5952	X	4655	-0-	-1297	-0-	79	1	3967	2	N	554	582	1	3	8	186
							609	9									
*02	5264	X	4364	-0-	-900	-0-	71	1	3575	2	N	653	520	1			319
							718	9									
*03	5642	X	4285	-0-	-1357	-0-	79	1	3654	2	N	502	549	1			272
							552	9									
04	5430	X	3939	-0-	-1491	-0-	76	1	3373	2	N	445	505	1			212
							490	9									

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

11	2760	X	1990	-0-	-770	-0-	217	1	1128	2	Y	322	343	1			12
							291	4	354	9							
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					12
01	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	267	1	1390	2	Y	448	361	1			99
							341	4	493	9							
02	2016	X	1536	-0-	-480	-0-	140	1	1092	2	Y	256	319	1			36
							22	4	282	9							
03	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	144	1	1344	2	Y	255	264	1			27
							177	4	281	9							
04	2430	X	1718	-0-	-712	-0-	139	1	1076	2	Y	329	288	1			68
							141	4	362	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

11	3180	X	1902	-0-	-1278	-0-	195	1	1019	2	Y	386	374	1			14
							263	4	425	9							
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					14
01	3286	X	2314	-0-	-972	-0-	246	1	1282	2	Y	428	348	1			94
							315	4	471	9							
02	1820	X	1575	-0-	-245	-0-	137	1	1066	2	Y	318	368	1			44
							22	4	350	9							
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	129	1	1209	2	Y	467	462	1			49
							159	4	514	9							
04	2250	X	1992	-0-	-258	-0-	156	1	1204	2	Y	432	392	1			89
							157	4	475	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

11	2310	X	2176	-0-	-134	-0-	211	1	1099	2	Y	529	549	1			20
							284	4	582	9							
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					20
01	2201	X	1650	-0-	-551	-0-	143	1	743	2	Y	528	416	1			132
							183	4	581	9							
02	2044	X	1701	-0-	-343	-0-	149	1	1163	2	Y	332	415	1			49
							24	4	365	9							
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	193	1	1805	2	Y	786	752	1			83
							237	4	865	9							
04	2190	X	1612	-0-	-578	-0-	122	1	945	2	Y	384	388	1			79
							123	4	422	9							

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 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	93	1	1383	3	Y	213	216	0			12
							234	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	3	Y	277	271	0			18
							305	9									
01	2945	X	2169	-0-	-776	-0-	116	1	1758	3	Y	268	276	0			10
							295	9									
02	2660	X	1344	-0-	-1316	-0-	69	1	1035	3	Y	218	215	0			13
							240	9									
03	2945	X	1310	-0-	-1635	-0-	70	1	994	3	Y	223	220	0			16
							1	4	245	9							
04	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	82	1	1065	3	Y	200	201	0			15
							2	4	220	9							

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

11	720	N	275	-0-	-445	-0-	7	1	110	3	Y	144	152	0			7
							158	9									
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	144	138	0			13
							158	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	189	0			7
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	156	154	0			9
							172	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	106	107	0			8
							117	9									
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	94	95	0			7
							1	4	103	9							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	203	1	503	3	Y	130	243	1			133
							143	9									
12	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	258	1	644	3	Y	133	132	1			134
							146	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	236	1	541	3	Y	135					269
							149	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	190	1	440	3	Y	124	208	1			185
							136	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	246	1	380	3	Y	99	75	1			209
							109	9									
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	231	1	297	3	Y	79	98	1			190
							87	9									

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

11	930	N	432	-0-	-498	-0-	17	1	254	3	Y	146	146	0			7
							161	9									
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	18	1	271	3	Y	148	147	0			8
							163	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	148	150	0			6
							163	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	150	147	0			9
							165	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	Y	195	190	0			14
							215	9									
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	39	1	501	3	Y	215	212	0			17
							1	4	237	9							

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
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	83	1	1232	3	Y	554	558	0			29
							609	9									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	84	1	1273	3	Y	551	548	0			32
							606	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	3	Y	540	552	0			20
							594	9									
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	3	Y	518	507	0			31
							570	9									
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	81	1	1151	3	Y	589	577	0			43
							1	4	648	9							
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	83	1	1075	3	Y	558	558	0			43
							2	4	614	9							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	55	1	812	3	Y	367	370	0			21
							404	9									
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	3	Y	468	461	0			28
							515	9									
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	71	1	1072	3	Y	481	491	0			18
							529	9									
02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	61	1	918	3	Y	433	425	0			26
							476	9									
03	1674	X	1477	-0-	-197	-0-	65	1	926	3	Y	441	435	0			32
							1	4	485	9							
04	1620	X	1382	-0-	-238	-0-	65	1	841	3	Y	432	431	0			33
							1	4	475	9							

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	323	-0-	-337	-0-	37	1	282	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							1	4	3	9							
12	682	X	96	-0-	-586	-0-	7	1	86	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	19	-0-	-205	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	59	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	50	34	0	15	1	7
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	97	66	0	36	1	2
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	12	0	5	1	-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	1	1	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	312	1	4634	3	Y	644	639	0			33
							1	4	708	9							
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	273	1	4120	3	Y	618	615	0			36
							680	9									
01	5394	X	4116	-0-	-1278	-0-	219	1	3313	3	Y	531	547	0			20
							584	9									
02	4872	X	3971	-0-	-901	-0-	210	1	3154	3	Y	552	539	0			33
							607	9									
03	5394	X	4330	-0-	-1064	-0-	243	1	3433	3	Y	593	583	0			43
							2	4	652	9							
04	5220	X	4098	-0-	-1122	-0-	248	1	3215	3	Y	573	572	0			44
							5	4	630	9							

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	10780	-0-	-470	-0-	583	1	8659	3	Y	1397	1411	0			66
							1	4	1537	9							
12	11625	X	10555	-0-	-1070	-0-	560	1	8458	3	Y	1397	1389	0			74
							1537	9									
01	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	578	1	8755	3	Y	1495	1513	0			56
							1645	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	519	1	7781	3	Y	1340	1315	0			81
							1474	9									
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	621	1	8790	3	Y	1524	1495	0			110
							5	4	1676	9							
*04	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	652	1	8451	3	Y	1477	1473	0			114
							14	4	1625	9							

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	50	1	739	3	Y	315	317	0			16
							347	9									
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	43	1	655	3	Y	330	327	0			19
							363	9									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	53	1	800	3	Y	326	333	0			12
							359	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	53	1	788	3	Y	294	288	0			18
							323	9									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	55	1	777	3	Y	328	322	0			24
							361	9									
*04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	782	3	Y	320	319	0			25
							1	4	352	9							

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6403	-0-	-347	-0-	360	1	5346	3	Y	633	638	0			31
							1	4	696	9							
12	7347	X	6456	-0-	-891	-0-	358	1	5402	3	Y	633	629	0			35
							696	9									
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	350	1	5295	3	Y	602	614	0			23
							662	9									
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	312	1	4682	3	Y	562	551	0			34
							618	9									
03	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	352	1	4984	3	Y	604	594	0			44
							3	4	664	9							
04	5910	X	5813	-0-	-97	-0-	370	1	4791	3	Y	585	584	0			45
							8	4	644	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	332	1	4931	3	Y	874	879	0			45
							1	4	961	9							
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	330	1	4983	3	Y	862	857	0			50
							948	9									
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	316	1	4780	3	Y	848	866	0			32
							933	9									
02	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	285	1	4270	3	Y	774	759	0			47
							851	9									
03	5890	X	5881	-0-	-9	-0-	327	1	4620	3	Y	846	832	0			61
							3	4	931	9							
04	5700	X	5514	-0-	-186	-0-	329	1	4270	3	Y	825	822	0			64
							7	4	908	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
11	7830	X	5766	-0-	-2064	-0-	325	1	4825	3	Y	559	557	0			27
							1	4	615	9							
12	8091	X	6145	-0-	-1946	-0-	340	1	5139	3	Y	605	596	0			36
							666	9									
01	9517	X	6165	-0-	-3352	-0-	338	1	5120	3	Y	643	655	0			24
							707	9									
02	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	298	1	4463	3	Y	617	604	0			37
							679	9									
03	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	344	1	4864	3	Y	689	676	0			50
							3	4	758	9							
04	5970	X	5730	-0-	-240	-0-	356	1	4616	3	Y	682	679	0			53
							8	4	750	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
11	6930	X	6778	-0-	-152	-0-	377	1	5597	3	Y	730	731	0			33
							1	4	803	9							
12	7161	X	7119	-0-	-42	-0-	389	1	5879	3	Y	774	767	0			40
							851	9									
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	368	1	5563	3	Y	734	747	0			27
							807	9									
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	331	1	4966	3	Y	664	651	0			40
							730	9									
03	6541	X	6375	-0-	-166	-0-	370	1	5229	3	Y	703	692	0			51
							3	4	773	9							
04	6330	X	6043	-0-	-287	-0-	378	1	4903	3	Y	685	683	0			53
							8	4	754	9							

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	360	1	5345	3	Y	783	790	0			37
							1	4	861	9							
12	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	350	1	5285	3	Y	787	782	0			42
							866	9									
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	344	1	5204	3	Y	772	785	0			29
							849	9									
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	296	1	4440	3	Y	663	652	0			40
							729	9									
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	324	1	4580	3	Y	708	697	0			51
							3	4	779	9							
*04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	338	1	4381	3	Y	705	702	0			54
							7	4	776	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	156	1	719	3	Y	125	108	0	16	1	22
							4	4	138	9							
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	223	1	947	3	Y	304	270	0	7	1	49
							334	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	217	1	888	3	Y	230	236	0	7	1	36
							253	9									
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	157	1	591	3	Y	150	154	0	4	1	28
							1	4	165	9							
03	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	145	1	671	3	Y	193	184	0	7	1	30
							212	9									
04	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	172	1	591	3	Y	216	179	0	9	1	58
							2	4	238	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
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	380	1	941	3	Y	355	486	1			361
							391	9									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	489	1	1219	3	Y	328	361	1			328
							361	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	508	1	1164	3	Y	331					659
							364	9									
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	347	1	804	3	Y	255	512	1			402
							281	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	402	1	620	3	Y	301	164	1			539
							331	9									
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	219	1	282	3	Y	162	257	1			444
							178	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
11	1800	X	1093	-0-	-707	-0-	89	1	670	3	Y	301	184	0	79	1	45
							3	4	331	9							
12	1860	X	332	-0-	-1528	-0-	18	1	222	3	Y	84	82	0	45	1	2
							92	9									
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	0			1
02	1232	X	382	-0-	-850	-0-	20	1	257	3	Y	95	94	0			2
							105	9									
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	99	1	1258	3	Y	495	483	0			14
							545	9									
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	109	1	1270	3	Y	435	434	0			15
							2	4	479	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	417	1	6194	3	Y	1178	1186	0			55
							1	4	1296	9							
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	436	1	6579	3	Y	1158	1151	0			62
							1274	9									
01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	446	1	6755	3	Y	1175	1193	0			44
							1293	9									
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	367	1	5503	3	Y	1027	1009	0			62
							1130	9									
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	216	262	0			16
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

11	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	769	1	11414	3	Y	2319	2356	0			107
							2	4	2551	9							
12	11811	X	11603	-0-	-208	-0-	602	1	9086	3	Y	1741	1737	0			111
							1915	9									
01	13671	X	9938	-0-	-3733	-0-	518	1	7841	3	Y	1435	1492	0			54
							1579	9									
02	12348	X	7476	-0-	-4872	-0-	390	1	5847	3	Y	1126	1112	0			68
							1239	9									
03	13671	X	8137	-0-	-5534	-0-	454	1	6423	3	Y	1142	1127	0			83
							4	4	1256	9							
04	13230	X	7346	-0-	-5884	-0-	443	1	5749	3	Y	1040	1043	0			80
							10	4	1144	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	222	1	550	3	Y	190	343	1			194
							209	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	221	1	552	3	Y	203	194	1			203
							223	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	236	1	540	3	Y	165					368
							182	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	211	1	489	3	Y	160	286	1			242
							176	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	292	1	450	3	Y	156	99	1			299
							172	9									
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	403	1	517	3	Y	184	142	1			341
							202	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

11	6990	X	3981	-0-	-3009	-0-	190	1	2819	3	Y	884	877	0			41
							972	9									
12	7223	X	6458	-0-	-765	-0-	327	1	4935	3	Y	1087	1066	0			62
							1196	9									
01	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	334	1	5057	3	Y	1147	1166	0			43
							1262	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	314	1	4703	3	Y	1110	1086	0			67
							1221	9									
03	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	358	1	5070	3	Y	1256	1232	0			91
							3	4	1382	9							
*04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	366	1	4742	3	Y	1282	1274	0			99
							8	4	1410	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	11250	X	10655	-0-	-595	-0-	575	1	8543	3	Y	1396	1411	0			64
							1	4	1536	9							
12	11625	X	10299	-0-	-1326	-0-	561	1	8473	3	Y	1150	1153	0			61
							1265	9									
01	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	544	1	8239	3	Y	1154	1172	0			43
							1269	9									
02	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	480	1	7198	3	Y	1078	1056	0			65
							1186	9									
03	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	544	1	7690	3	Y	1199	1177	0			87
							4	4	1319	9							
*04	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	563	1	7299	3	Y	1174	1170	0			91
							12	4	1291	9							

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	616	1	9145	3	Y	1887	1939	0			85
							2	4	2076	9							
12	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	449	1	6780	3	Y	1246	1251	0			80
							1371	9									
01	11873	X	7099	-0-	-4774	-0-	376	1	5687	3	Y	942	986	0			36
							1036	9									
02	10724	X	5173	-0-	-5551	-0-	277	1	4151	3	Y	677	672	0			41
							745	9									
03	11873	X	5405	-0-	-6468	-0-	299	1	4229	3	Y	795	778	0			58
							2	4	875	9							
04	11490	X	5353	-0-	-6137	-0-	323	1	4185	3	Y	762	761	0			59
							7	4	838	9							

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	4462	-0-	-3428	-0-	229	1	3406	3	Y	751	746	0			35
							1	4	826	9							
12	8153	X	3702	-0-	-4451	-0-	195	1	2942	3	Y	514	518	0			31
							565	9									
01	3782	X	3215	-0-	-567	-0-	174	1	2636	3	Y	368	385	0			14
							405	9									
02	3416	X	2166	-0-	-1250	-0-	120	1	1796	3	Y	227	227	0			14
							250	9									
03	3782	X	2059	-0-	-1723	-0-	122	1	1723	3	Y	194	194	0			14
							1	4	213	9							
04	3660	X	1803	-0-	-1857	-0-	116	1	1507	3	Y	161	163	0			12
							3	4	177	9							

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	6502	-0-	-2978	-0-	983	1	4523	3	Y	884	774	0	85	1	156
							24	4	972	9							
12	9052	X	7037	-0-	-2015	-0-	1122	1	4758	3	Y	1052	988	0	42	1	178
							1157	9									
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1106	1	4530	3	Y	942	929	0	42	1	149
							1036	9									
02	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	1262	1	4737	3	Y	998	932	0	26	1	189
							9	4	1098	9							
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	981	1	4551	3	Y	878	880	0	49	1	138
							966	9									
04	5730	X	3843	-0-	-1887	-0-	719	1	2464	3	Y	592	531	0	39	1	160
							9	4	651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	9120	X	4728	-0-	-4392	-0-	661	1	3041	3	Y	918	815	0	55	1	160
							16	4	1010	9							
12	9548	X	5610	-0-	-3938	-0-	862	1	3655	3	Y	994	962	0	28	1	164
							1093	9									
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1211	1	4960	3	Y	1307	1227	0	37	1	207
							1438	9									
02	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	1069	1	4011	3	Y	1005	999	0	23	1	190
							7	4	1106	9							
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	800	1	3712	3	Y	1126	1099	0	40	1	177
							1239	9									
04	6540	X	4680	-0-	-1860	-0-	858	1	2943	3	Y	790	710	0	44	1	213
							10	4	869	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
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	148	1	1617	3	Y	310	256	1			187
							341	9									
12	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	115	1	1168	3	Y	302	355	1			134
							332	9									
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	95	1	892	3	Y	304	296	1			142
							334	9									
02	1484	N	1271	-0-	-213	-0-	100	1	877	3	Y	267	290	1			119
							294	9									
03	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	126	1	934	3	Y	277	283	1			113
							305	9									
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	146	1	1201	3	Y	289	252	1			150
							318	9									

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	7763	-0-	-1837	-0-	1175	1	5405	3	Y	1049	967	0	103	1	185
							29	4	1154	9							
12	9920	X	7417	-0-	-2503	-0-	1232	1	5224	3	Y	874	856	0	50	1	153
							961	9									
01	7750	X	6615	-0-	-1135	-0-	1126	1	4611	3	Y	798	778	0	47	1	126
							878	9									
02	7000	X	5706	-0-	-1294	-0-	1026	1	3850	3	Y	748	710	0	22	1	142
							7	4	823	9							
03	7750	X	6898	-0-	-852	-0-	1044	1	4846	3	Y	916	864	0	50	1	144
							1008	9									
04	7500	X	4771	-0-	-2729	-0-	911	1	3124	3	Y	659	577	0	48	1	178
							11	4	725	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
11	2435	N	1065	-0-	-1370	-0-	156	1	719	3	Y	169	153	0	13	1	30
							4	4	186	9							
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	183	1	776	3	Y	180	173	0	7	1	30
							198	9									
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	151	1	618	3	Y	163	161	0	6	1	26
							179	9									
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	167	1	627	3	Y	181	169	0	4	1	34
							1	4	199	9							
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	158	1	734	3	Y	184	181	0	8	1	29
							202	9									
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	173	1	594	3	Y	182	153	0	9	1	49
							2	4	200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	269	1	3995	3	Y	854	856	0			42
							1	4	939	9							
12	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	235	1	3546	3	Y	1060	1044	0			58
							1166	9									
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	243	1	3678	3	Y	1043	1062	0			39
							1147	9									
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	242	1	3635	3	Y	960	941	0			58
							1056	9									
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	305	1	4315	3	Y	915	907	0			66
							2	4	1007	9							
*04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	314	1	4071	3	Y	793	798	0			61
							7	4	872	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
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	6	5	0			1
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15060	X	5459	-0-	-9601	-0-	558	1	4213	3	Y	607	361	0	155	1	91
							20	4	668	9							
12	15562	X	7536	-0-	-8026	-0-	454	1	5523	3	Y	1412	951	0	526	1	26
							6	4	1553	9							
01	12958	X	8149	-0-	-4809	-0-	442	1	5923	3	Y	1620	1599	0	23	1	24
							2	4	1782	9							
02	9828	X	7550	-0-	-2278	-0-	418	1	5467	3	Y	1507	1496	0			35
							7	4	1658	9							
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	511	1	6480	3	Y	1820	1804	0			51
							2002	9									
*04	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	544	1	6353	3	Y	1862	1849	0			64
							12	4	2048	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
11	13320	X	9439	-0-	-3881	-0-	882	1	6664	3	Y	1693	1147	0	492	1	254
							31	4	1862	9							
12	12183	X	10087	-0-	-2096	-0-	639	1	7773	3	Y	1515	1121	0	620	1	28
							8	4	1667	9							
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	609	1	8161	3	Y	1605	1586	0	23	1	24
							3	4	1766	9							
02	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	548	1	7160	3	Y	1462	1452	0			34
							10	4	1608	9							
03	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	759	1	9617	3	Y	2008	1985	0			57
							2209	9									
*04	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	786	1	9180	3	Y	1855	1848	0			64
							17	4	2041	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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
11	12810	X	11313	-0-	-1497	-0-	1072	1	8098	3	Y	1914	1299	0	557	1	287
							38	4	2105	9							
12	13237	X	6665	-0-	-6572	-0-	419	1	5101	3	Y	1035	839	0	464	1	19
							6	4	1139	9							
01	10540	X	8632	-0-	-1908	-0-	487	1	6528	3	Y	1467	1443	0	21	1	22
							3	4	1614	9							
02	9520	X	4357	-0-	-5163	-0-	251	1	3277	3	Y	750	755	0			17
							4	4	825	9							
03	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	661	1	8376	3	Y	1823	1788	0			52
							2005	9									
04	10200	X	9065	-0-	-1135	-0-	585	1	6832	3	Y	1486	1487	0			51
							13	4	1635	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
11	14580	X	10910	-0-	-3670	-0-	1111	1	8395	3	Y	1241	775	0	332	1	186
							39	4	1365	9							
12	15066	X	9550	-0-	-5516	-0-	644	1	7831	3	Y	969	732	0	405	1	18
							9	4	1066	9							
01	11904	X	9140	-0-	-2764	-0-	563	1	7545	3	Y	935	925	0	14	1	14
							3	4	1029	9							
02	10752	X	7519	-0-	-3233	-0-	468	1	6120	3	Y	839	834	0			19
							8	4	923	9							
03	11284	X	10012	-0-	-1272	-0-	646	1	8186	3	Y	1073	1062	0			30
							1180	9									
04	10920	X	10024	-0-	-896	-0-	689	1	8051	3	Y	1154	1144	0			40
							15	4	1269	9							

MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8125	-0-	-845	-0-	800	1	6047	3	Y	1136	676	0	290	1	170
							28	4	1250	9							
12	9269	X	6851	-0-	-2418	-0-	412	1	5006	3	Y	1298	930	0	514	1	24
							5	4	1428	9							
01	8215	X	6966	-0-	-1249	-0-	389	1	5213	3	Y	1238	1226	0	18	1	18
							2	4	1362	9							
02	7420	X	5160	-0-	-2260	-0-	287	1	3756	3	Y	1011	1006	0			23
							5	4	1112	9							
03	8215	X	6415	-0-	-1800	-0-	372	1	4712	3	Y	1210	1199	0			34
							1331	9									
04	7950	X	6833	-0-	-1117	-0-	424	1	4958	3	Y	1311	1300	0			45
							9	4	1442	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
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	105	1	2052	2	Y	272	249	0	23	1	8
							21	4	299	9							
12	2480	N	1672	-0-	-808	-0-	65	1	1562	2	Y	38	45	0			1
							3	4	42	9							
01	DLQ G-10		3269	-0-	3269	3269	120	1	2692	2	Y	406	397	0			10
							10	4	447	9							
02	7342	X	4073	-0-	-3269	-0-	145	1	3475	2	Y	386	386	0			10
							28	4	425	9							
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	209	1	4752	2	Y	343	345	0			8
							25	4	377	9							
04	3150	X	2928	-0-	-222	-0-	124	1	2643	2	Y	140	145	0			3
							7	4	154	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
11	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	480	1	9395	2	Y	92	84	0	5	1	3
						27	4	101	9							
12	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	178	1	4281	2	Y	139	139	0			3
						9	4	153	9							
01	DLQ G-10	2251	-0-	2251	2251	95	1	2140	2	Y	13	16	0			-0-
						2	4	14	9							
02	3610 X	1359	-0-	-2251	-0-	53	1	1259	2	Y	39	38	0			1
						4	4	43	9							
03	2232 X	1950	-0-	-282	-0-	76	1	1721	2	Y	131	129	0			3
						9	4	144	9							
04	2160 X	3350	-0-	1190	-0-	139	1	2960	2	Y	218	217	0			4
						11	4	240	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
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	180	1	3524	2	Y	116	106	0	7	1	3
						15	4	128	9							
12	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	169	1	4078	2	Y	133	133	0			3
						9	4	146	9							
01	DLQ G-10	4483	-0-	4483	4483	184	1	4150	2	Y	130	130	0			3
						6	4	143	9							
02	6147 X	1664	-0-	-4483	-0-	63	1	1520	2	Y	67	68	0			2
						7	4	74	9							
03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	118	1	2664	2	Y	114	113	0			3
						8	4	125	9							
04	1710 X	6000	-0-	4290	-0-	259	1	5523	2	Y	189	188	0			4
						10	4	208	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
11	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	447	1	8748	2	Y	62	56	0	5	1	2
						23	4	68	9							
12	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	357	1	8592	2	Y	-0-	2	0			-0-
						15	4									
01	DLQ G-10	8969	-0-	8969	8969	381	1	8577	2	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							
02	16243 X	7274	-0-	-8969	-0-	290	1	6945	2	Y	22	21	0			1
						15	4	24	9							
03	8680 X	4337	-0-	-4343	-0-	181	1	4093	2	Y	53	53	0			1
						5	4	58	9							
04	8400 X	8245	-0-	-155	-0-	365	1	7795	2	Y	72	72	0			1
						6	4	79	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
11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	250	1	4905	2	Y	50	46	0	4	1	1
						15	4	55	9							
12	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	153	1	3681	2	Y	51	51	0			1
						7	4	56	9							
01	DLQ G-10	2585	-0-	2585	2585	108	1	2432	2	Y	38	38	0			1
						3	4	42	9							
02	3314 X	729	-0-	-2585	-0-	28	1	663	2	Y	32	32	0			1
						3	4	35	9							
03	2356 X	951	-0-	-1405	-0-	39	1	878	2	Y	29	29	0			1
						2	4	32	9							
04	2280 X	2275	-0-	-5	-0-	100	1	2138	2	Y	32	32	0			1
						2	4	35	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
11	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	502	1	9840	2	Y	78	72	0	6	1	2
							28	4	86	9							
12	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	328	1	7894	2	Y	34	35	0			1
							14	4	37	9							
01	DLQ G-10		7357	-0-	7357	7357	311	1	7005	2	Y	32	32	0			1
							6	4	35	9							
02	11971	X	4614	-0-	-7357	-0-	183	1	4384	2	Y	33	33	0			1
							11	4	36	9							
03	5859	X	3438	-0-	-2421	-0-	143	1	3244	2	Y	42	42	0			1
							5	4	46	9							
04	5670	X	3328	-0-	-2342	-0-	148	1	3154	2	Y	22	23	0			-0-
							2	4	24	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
11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	552	1	10811	2	Y	409	376	0	28	1	12
							49	4	450	9							
12	6634	X	6245	-0-	-389	-0-	231	1	5552	2	Y	406	408	0			10
							15	4	447	9							
01	DLQ G-10		5400	-0-	5400	5400	213	1	4800	2	Y	342	344	0			8
							11	4	376	9							
02	10682	X	5282	-0-	-5400	-0-	204	1	4889	2	Y	155	159	0			4
							18	4	171	9							
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	288	1	6541	2	Y	171	171	0			4
							15	4	188	9							
04	4080	X	5360	-0-	1280	-0-	232	1	4958	2	Y	146	147	0			3
							9	4	161	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
11	5970	X	1990	-0-	-3980	-0-	93	1	1815	2	Y	67	61	0	6	1	2
							8	4	74	9							
12	2852	X	2214	-0-	-638	-0-	87	1	2091	2	Y	29	30	0			1
							4	4	32	9							
01	DLQ G-10		2656	-0-	2656	2656	109	1	2445	2	Y	90	89	0			2
							3	4	99	9							
02	5360	X	2704	-0-	-2656	-0-	103	1	2469	2	Y	110	109	0			3
							11	4	121	9							
03	3100	N	3124	-0-	24	24	125	1	2839	2	Y	136	136	0			3
							10	4	150	9							
04	2580	N	2257	-0-	-323	-0-	96	1	2043	2	Y	103	104	0			2
							5	4	113	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
11	3900	X	1669	-0-	-2231	-0-	79	1	1552	2	Y	29	27	0	3	1	1
							6	4	32	9							
12	4030	X	2548	-0-	-1482	-0-	101	1	2404	2	Y	35	35	0			1
							4	4	39	9							
01	DLQ G-10		1776	-0-	1776	1776	75	1	1680	2	Y	18	19	0			-0-
							1	4	20	9							
02	3435	X	1659	-0-	-1776	-0-	66	1	1570	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	96	1	2176	2	Y	51	50	0			1
							4	4	56	9							
04	1650	X	2258	-0-	608	-0-	98	1	2089	2	Y	62	62	0			1
							3	4	68	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
11	15990	X	12243	-0-	-3747	-0-	550	1	10768	2	Y	776	713	0	58	1	22
							71	4	854	9							
12	16523	X	11976	-0-	-4547	-0-	444	1	10655	2	Y	772	775	0			19
							28	4	849	9							
01	DLQ G-10		17985	-0-	17985	17985	750	1	16891	2	Y	295	307	0			7
							19	4	325	9							
02	31057	X	13072	-0-	-17985	-0-	502	1	12012	2	Y	463	457	0			13
							49	4	509	9							
03	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	646	1	14639	2	Y	677	674	0			16
							51	4	745	9							
04	12930	X	14585	-0-	1655	-0-	614	1	13111	2	Y	745	746	0			15
							40	4	820	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
11	4950	X	4034	-0-	-916	-0-	177	1	3470	2	Y	326	300	0	40	1	9
							28	4	359	9							
12	5115	X	3464	-0-	-1651	-0-	136	1	3263	2	Y	54	62	0			1
							6	4	59	9							
01	DLQ G-10		3429	-0-	3429	3429	144	1	3243	2	Y	35	35	0			1
							3	4	39	9							
02	6441	X	3012	-0-	-3429	-0-	119	1	2850	2	Y	33	33	0			1
							7	4	36	9							
03	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	123	1	2800	2	Y	41	41	0			1
							5	4	45	9							
04	3210	X	882	-0-	-2328	-0-	37	1	800	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	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
11	3480	X	2917	-0-	-563	-0-	129	1	2519	2	Y	227	209	0	18	1	6
							19	4	250	9							
12	3596	X	1696	-0-	-1900	-0-	66	1	1597	2	Y	26	31	0			1
							4	4	29	9							
01	DLQ G-10		1624	-0-	1624	1624	69	1	1545	2	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
02	3030	X	1406	-0-	-1624	-0-	56	1	1335	2	Y	11	11	0			-0-
							3	4	12	9							
03	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	80	1	1816	2	Y	44	43	0			1
							4	4	48	9							
04	1530	X	1776	-0-	246	-0-	77	1	1642	2	Y	49	49	0			1
							3	4	54	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
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	152	1	2983	2	Y	77	71	0	7	1	2
							12	4	85	9							
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	134	1	3221	2	Y	68	68	0			2
							6	4	75	9							
01	DLQ G-10		3011	-0-	3011	3011	127	1	2860	2	Y	19	21	0			-0-
							3	4	21	9							
02	5293	X	2282	-0-	-3011	-0-	91	1	2160	2	Y	24	23	0			1
							5	4	26	9							
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	101	1	2289	2	Y	41	41	0			1
							4	4	45	9							
04	2490	X	2133	-0-	-357	-0-	93	1	1995	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	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
11	4920	X	4522	-0-	-398	-0-	199	1	3904	2	Y	354	325	0	31	1	10
							30	4	389	9							
12	5456	X	5261	-0-	-195	-0-	188	1	4526	2	Y	484	482	0			12
							15	4	532	9							
01	DLQ G-10		5310	-0-	5310	5310	207	1	4651	2	Y	401	403	0			10
							11	4	441	9							
02	9556	X	4246	-0-	-5310	-0-	158	1	3792	2	Y	249	252	0			7
							22	4	274	9							
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	185	1	4194	2	Y	304	304	0			7
							22	4	334	9							
04	4500	X	4686	-0-	186	-0-	195	1	4158	2	Y	289	290	0			6
							15	4	318	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
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	230	1	4497	2	Y	133	123	0	11	1	4
							18	4	146	9							
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	197	1	4730	2	Y	14	18	0			-0-
							8	4	15	9							
01	DLQ G-10		5147	-0-	5147	5147	218	1	4906	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
02	10202	X	5055	-0-	-5147	-0-	200	1	4799	2	Y	40	39	0			1
							12	4	44	9							
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	229	1	5196	2	Y	74	73	0			2
							8	4	81	9							
04	4980	X	4494	-0-	-486	-0-	196	1	4195	2	Y	88	88	0			2
							6	4	97	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
11	6150	X	3477	-0-	-2673	-0-	166	1	3250	2	Y	46	43	0	3	1	1
							10	4	51	9							
12	6355	X	4434	-0-	-1921	-0-	175	1	4209	2	Y	38	38	0			1
							8	4	42	9							
01	DLQ G-10		3214	-0-	3214	3214	117	1	2634	2	Y	412	403	0			10
							10	4	453	9							
02	5807	X	2593	-0-	-3214	-0-	85	1	2040	2	Y	402	401	0			11
							26	4	442	9							
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	99	1	2239	2	Y	289	293	0			7
							19	4	318	9							
04	2400	X	2074	-0-	-326	-0-	75	1	1604	2	Y	344	344	0			7
							17	4	378	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
11	5130	X	3735	-0-	-1395	-0-	180	1	3534	2	Y	11	11	0	2	1	-0-
							9	4	12	9							
12	7874	X	3046	-0-	-4828	-0-	121	1	2891	2	Y	26	25	0			1
							5	4	29	9							
01	DLQ G-10		3684	-0-	3684	3684	156	1	3513	2	Y	11	12	0			-0-
							3	4	12	9							
02	7174	X	3490	-0-	-3684	-0-	139	1	3336	2	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	9							
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	177	1	4017	2	Y	51	50	0			1
							6	4	56	9							
04	3690	X	3808	-0-	118	-0-	168	1	3583	2	Y	49	49	0			1
							3	4	54	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
11	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	379	1	7421	2	Y	83	76	0	17	1	2
							22	4	91	9							
12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	302	1	7256	2	Y	53	54	0			1
							13	4	58	9							
01	DLQ G-10		7404	-0-	7404	7404	315	1	7074	2	Y	9	10	0			-0-
							5	4	10	9							
02	13233	X	5829	-0-	-7404	-0-	231	1	5542	2	Y	38	37	0			1
							14	4	42	9							
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	298	1	6753	2	Y	103	102	0			2
							10	4	113	9							
04	6000	X	6344	-0-	344	-0-	278	1	5937	2	Y	111	111	0			2
							7	4	122	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
11	6030	X	3867	-0-	-2163	-0-	186	1	3635	2	Y	33	30	0	2	1	1
							10	4	36	9							
12	6231	X	3757	-0-	-2474	-0-	150	1	3592	2	Y	8	9	0			-0-
							6	4	9	9							
01	DLQ G-10		3716	-0-	3716	3716	154	1	3473	2	Y	77	75	0			2
							4	4	85	9							
02	7578	X	3862	-0-	-3716	-0-	149	1	3570	2	Y	117	116	0			3
							14	4	129	9							
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	206	1	4674	2	Y	149	148	0			4
							12	4	164	9							
04	3390	X	3120	-0-	-270	-0-	134	1	2855	2	Y	114	116	0			2
							6	4	125	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
11	4680	X	2825	-0-	-1855	-0-	133	1	2614	2	Y	62	57	0	4	1	2
							10	4	68	9							
12	4836	X	2961	-0-	-1875	-0-	117	1	2822	2	Y	15	17	0			-0-
							5	4	17	9							
01	DLQ G-10		3034	-0-	3034	3034	123	1	2772	2	Y	122	119	0			3
							5	4	134	9							
02	5963	X	2929	-0-	-3034	-0-	110	1	2630	2	Y	159	158	0			4
							14	4	175	9							
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	132	1	2994	2	Y	172	172	0			4
							13	4	189	9							
04	2700	X	2715	-0-	15	-0-	111	1	2363	2	Y	210	210	0			4
							10	4	231	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
11	4680	X	2055	-0-	-2625	-0-	99	1	1930	2	Y	19	17	0	1	1	1
							5	4	21	9							
12	4836	X	3594	-0-	-1242	-0-	123	1	2936	2	Y	476	465	0			12
							11	4	524	9							
01	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	137	1	3079	2	Y	201	208	0			5
							6	4	221	9							
02	6615	X	3172	-0-	-3443	-0-	123	1	2952	2	Y	79	82	0			2
							10	4	87	9							
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	141	1	3206	2	Y	97	97	0			2
							8	4	107	9							
04	3150	X	3006	-0-	-144	-0-	129	1	2765	2	Y	96	96	0			2
							6	4	106	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
11	5400	X	2931	-0-	-2469	-0-	141	1	2770	2	Y	12	11	0	3	1	-0-
							7	4	13	9							
12	5580	X	3363	-0-	-2217	-0-	121	1	2914	2	Y	290	283	0			7
							9	4	319	9							
01	DLQ G-10		3331	-0-	3331	3331	125	1	2817	2	Y	345	344	0			8
							9	4	380	9							
02	6511	X	3180	-0-	-3331	-0-	113	1	2706	2	Y	308	308	0			8
							22	4	339	9							
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	126	1	2856	2	Y	388	387	0			9
							26	4	427	9							
04	3090	X	2859	-0-	-231	-0-	106	1	2271	2	Y	419	420	0			8
							21	4	461	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
11	3390	X	1889	-0-	-1501	-0-	90	1	1758	2	Y	32	29	0	3	1	1
							6	4	35	9							
12	4619	X	2143	-0-	-2476	-0-	75	1	1797	2	Y	241	236	0			6
							6	4	265	9							
01	DLQ G-10		2169	-0-	2169	2169	80	1	1811	2	Y	246	246	0			6
							7	4	271	9							
02	4049	X	1880	-0-	-2169	-0-	66	1	1573	2	Y	206	206	0			6
							14	4	227	9							
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	81	1	1846	2	Y	260	260	0			6
							18	4	286	9							
04	1800	X	1967	-0-	167	-0-	74	1	1577	2	Y	275	276	0			5
							13	4	303	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
11	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	371	1	7265	2	Y	510	468	0	37	1	15
							47	4	561	9							
12	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	350	1	8416	2	Y	364	370	0			9
							20	4	400	9							
01	DLQ G-10		9964	-0-	9964	9964	405	1	9120	2	Y	385	385	0			9
							15	4	424	9							
02	18110	X	8146	-0-	-9964	-0-	308	1	7383	2	Y	381	380	0			10
							36	4	419	9							
03	9176	X	8330	-0-	-846	-0-	332	1	7539	2	Y	391	392	0			9
							29	4	430	9							
04	8880	X	14998	-0-	6118	-0-	658	1	14054	2	Y	245	249	0			5
							16	4	270	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
11	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	470	1	9207	2	Y	277	254	0	30	1	8
							38	4	305	9							
12	6138	X	5020	-0-	-1118	-0-	196	1	4710	2	Y	95	101	0			2
							9	4	105	9							
01	DLQ G-10		5825	-0-	5825	5825	244	1	5491	2	Y	76	76	0			2
							6	4	84	9							
02	10264	X	4439	-0-	-5825	-0-	172	1	4118	2	Y	122	121	0			3
							15	4	134	9							
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	231	1	5248	2	Y	295	291	0			7
							22	4	325	9							
04	4680	X	13058	-0-	8378	-0-	577	1	12319	2	Y	138	142	0			3
							10	4	152	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
11	10140	X	9555	-0-	-585	-0-	458	1	8977	2	Y	85	79	0	6	1	2
							26	4	94	9							
12	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	441	1	10592	2	Y	116	115	0			3
							19	4	128	9							
01	DLQ G-10		8645	-0-	8645	8645	364	1	8195	2	Y	71	72	0			2
							8	4	78	9							
02	15127	X	6482	-0-	-8645	-0-	257	1	6147	2	Y	57	57	0			2
							15	4	63	9							
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	339	1	7683	2	Y	64	64	0			2
							8	4	70	9							
04	6900	X	10492	-0-	3592	-0-	467	1	9976	2	Y	40	41	0			1
							5	4	44	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
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	139	1	2722	2	Y	83	76	0	6	1	2
							11	4	91	9							
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	116	1	2789	2	Y	53	54	0			1
							6	4	58	9							
01	DLQ G-10		2312	-0-	2312	2312	98	1	2197	2	Y	14	15	0			-0-
							2	4	15	9							
02	2700	N	1469	-0-	-1231	1081	58	1	1388	2	Y	17	17	0			-0-
							4	4	19	9							
03	2749	N	1668	-0-	-1081	-0-	69	1	1560	2	Y	33	32	0			1
							3	4	36	9							
04	1650	N	1492	-0-	-158	-0-	65	1	1395	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	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
11	3450	X	1030	-0-	-2420	-0-	50	1	977	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
12	3565	X	1207	-0-	-2358	-0-	47	1	1138	2	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
01	DLQ G-10		1129	-0-	1129	1129	45	1	1013	2	Y	63	61	0			2
							2	4	69	9							
02	2298	X	1169	-0-	-1129	-0-	45	1	1078	2	Y	38	39	0			1
							4	4	42	9							
03	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1081	2	Y	95	94	0			2
							6	4	105	9							
04	990	X	636	-0-	-354	-0-	19	1	404	2	Y	185	183	0			4
							9	4	204	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
11	8250	X	6916	-0-	-1334	-0-	330	1	6467	2	Y	90	82	0	9	1	3
							20	4	99	9							
12	8866	X	7418	-0-	-1448	-0-	296	1	7102	2	Y	7	10	0			-0-
							12	4	8	9							
01	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	232	1	5219	2	Y	9	9	0			-0-
							4	4	10	9							
02	9860	X	4395	-0-	-5465	-0-	175	1	4188	2	Y	21	20	0			1
							9	4	23	9							
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	216	1	4898	2	Y	59	59	0			1
							6	4	65	9							
04	4500	X	4024	-0-	-476	-0-	177	1	3782	2	Y	55	55	0			1
							4	4	61	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
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-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	81990 X	63409	-0-	-18581	-0-	2732	1	53521	2	Y	6064	5568	0	492	1	173
						486	4	6670	9							
12	84723 X	64374	-0-	-20349	-0-	2389	1	57412	2	Y	4018	4092	0			99
						153	4	4420	9							
01	DLQ G-10	63190	-0-	63190	63190	2461	1	55416	2	Y	4706	4691	0			114
						136	4	5177	9							
02	119840 X	56650	-0-	-63190	-0-	2071	1	49603	2	Y	4223	4223	0			114
						331	4	4645	9							
03	62620 X	62620	-0-	-0-	-0-	2416	1	54818	2	Y	4602	4607	0			109
						324	4	5062	9							
04	54660 X	49471	-0-	-5189	-0-	2070	1	44219	2	Y	2760	2814	0			55
						146	4	3036	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
11	27240 X	15252	-0-	-11988	-0-	656	1	12857	2	N	1474	1354	0	108	1	42
						118	4	1621	9							
12	20367 X	17349	-0-	-3018	-0-	618	1	14850	2	N	1666	1667	0			41
						48	4	1833	9							
01	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	554	1	12488	2	N	1335	1344	0			32
						37	4	1469	9							
02	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	517	1	12371	2	N	1297	1294	0			35
						95	4	1427	9							
03	17360 X	16057	-0-	-1303	-0-	601	1	13625	2	N	1567	1565	0			37
						107	4	1724	9							
04	16800 X	13574	-0-	-3226	-0-	532	1	11364	2	N	1459	1467	0			29
						73	4	1605	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
11	35130 X	27784	-0-	-7346	-0-	1212	1	23743	2	N	2392	2196	0	176	1	68
						198	4	2631	9							
12	32054 X	26221	-0-	-5833	-0-	960	1	23084	2	N	1919	1940	0			47
						66	4	2111	9							
01	24056 X	23455	-0-	-601	-0-	924	1	20815	2	N	1517	1527	0			37
						47	4	1669	9							
02	25928 X	22445	-0-	-3483	-0-	841	1	20150	2	N	1224	1228	0			33
						108	4	1346	9							
03	28706 X	24567	-0-	-4139	-0-	969	1	21980	2	N	1380	1380	0			33
						100	4	1518	9							
04	27780 X	20560	-0-	-7220	-0-	837	1	17871	2	N	1609	1610	0			32
						82	4	1770	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
11	32460	X	25205	-0-	-7255	-0-	1062	1	20815	2	Y	2827	2596	0	220	1	81
							218	4	3110	9							
12	33542	X	29222	-0-	-4320	-0-	1033	1	24816	2	Y	2991	2999	0			73
							83	4	3290	9							
01	DLQ G-10		28257	-0-	28257	28257	1075	1	24214	2	Y	2633	2642	0			64
							72	4	2896	9							
02	52398	X	24141	-0-	-28257	-0-	872	1	20886	2	Y	2027	2036	0			55
							153	4	2230	9							
03	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	995	1	22573	2	Y	2292	2293	0			54
							159	4	2521	9							
04	23550	X	22204	-0-	-1346	-0-	872	1	18627	2	Y	2352	2359	0			47
							118	4	2587	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50280	X	49385	-0-	-895	-0-	2134	1	41819	2	Y	4600	4224	0	351	1	131
							372	4	5060	9							
12	54591	X	49746	-0-	-4845	-0-	1777	1	42698	2	Y	4668	4684	0			115
							136	4	5135	9							
01	DLQ G-10		41205	-0-	41205	41205	1590	1	35804	2	Y	3378	3411	0			82
							95	4	3716	9							
02	76837	X	35632	-0-	-41205	-0-	1286	1	30791	2	Y	3025	3025	0			82
							227	4	3328	9							
03	39853	X	39853	-0-	-0-	-0-	1533	1	34780	2	Y	3025	3035	0			72
							212	4	3328	9							
04	33810	X	34220	-0-	410	-0-	1378	1	29431	2	Y	2964	2977	0			59
							151	4	3260	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	9301	-0-	-2609	-0-	369	1	7234	2	Y	1449	1330	0	78	1	41
							104	4	1594	9							
12	12307	X	11243	-0-	-1064	-0-	362	1	8703	2	Y	1943	1936	0			48
							41	4	2137	9							
01	DLQ G-10		11500	-0-	11500	11500	401	1	9049	2	Y	1824	1828	0			44
							44	4	2006	9							
02	21995	X	10495	-0-	-11500	-0-	353	1	8465	2	Y	1437	1442	0			39
							96	4	1581	9							
03	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	429	1	9739	2	Y	1523	1526	0			36
							103	4	1675	9							
04	9120	X	10283	-0-	1163	-0-	388	1	8306	2	Y	1382	1391	0			27
							69	4	1520	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34200	X	32804	-0-	-1396	-0-	1432	1	28054	2	N	2805	2576	0	156	1	80
							232	4	3086	9							
12	40118	X	40118	-0-	-0-	-0-	1387	1	33339	2	N	4791	4753	0			118
							122	4	5270	9							
01	41911	X	41911	-0-	-0-	-0-	1556	1	35030	2	N	4731	4734	0			115
							121	4	5204	9							
02	36784	X	36784	-0-	-0-	-0-	1299	1	31111	2	N	3734	3748	0			101
							267	4	4107	9							
03	40114	X	39840	-0-	-274	-0-	1495	1	33925	2	N	3782	3793	0			90
							260	4	4160	9							
04	40560	X	34719	-0-	-5841	-0-	1360	1	29054	2	N	3743	3759	0			74
							188	4	4117	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
11	37110	X	22541	-0-	-14569	-0-	1014	1	19863	2	Y	1395	1280	0	105	1	40
							129	4	1535	9							
12	38347	X	23161	-0-	-15186	-0-	842	1	20243	2	Y	1833	1828	0			45
							60	4	2016	9							
01	DLQ G-10		22766	-0-	22766	22766	873	1	19661	2	Y	1979	1976	0			48
							55	4	2177	9							
02	42080	X	19314	-0-	-22766	-0-	696	1	16670	2	Y	1658	1661	0			45
							124	4	1824	9							
03	23575	X	23575	-0-	-0-	-0-	905	1	20534	2	Y	1825	1827	0			43
							128	4	2008	9							
04	19200	X	27450	-0-	8250	-0-	1134	1	24229	2	Y	1811	1818	0			36
							95	4	1992	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61500	X	48991	-0-	-12509	-0-	1994	1	39075	2	Y	6752	6199	0	545	1	193
							495	4	7427	9							
12	63550	X	59575	-0-	-3975	-0-	2043	1	49093	2	Y	7504	7513	0			184
							185	4	8254	9							
01	DLQ G-10		50990	-0-	50990	50990	1856	1	41810	2	Y	6510	6536	0			158
							163	4	7161	9							
02	89501	X	38511	-0-	-50990	-0-	1289	1	30878	2	Y	5440	5451	0			147
							360	4	5984	9							
03	47864	X	43619	-0-	-4245	-0-	1537	1	34875	2	Y	6176	6177	0			146
							413	4	6794	9							
04	46320	X	43029	-0-	-3291	-0-	1615	1	34498	2	Y	6016	6043	0			119
							298	4	6618	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55590	X	36597	-0-	-18993	-0-	1617	1	31692	2	Y	2772	2545	0	215	1	79
							239	4	3049	9							
12	57443	X	42862	-0-	-14581	-0-	1576	1	37882	2	Y	2998	3003	0			74
							106	4	3298	9							
01	DLQ G-10		42575	-0-	42575	42575	1678	1	37784	2	Y	2754	2761	0			67
							84	4	3029	9							
02	81165	X	38590	-0-	-42575	-0-	1432	1	34311	2	Y	2405	2407	0			65
							201	4	2646	9							
03	39215	X	37262	-0-	-1953	-0-	1441	1	32676	2	Y	2687	2688	0			64
							189	4	2956	9							
04	37950	X	30883	-0-	-7067	-0-	1251	1	26731	2	Y	2520	2534	0			50
							129	4	2772	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	263 339	1 9	4920	2	Y	308	250	0	64	1	76
12	6107	X	5703	-0-	-404	-0-	311 429	1 9	4963	2	Y	390	301	0	71	1	94
01	5983	X	5654	-0-	-329	-0-	329 428	1 9	4897	2	Y	389	299	0	102	1	82
02	5404	X	190	-0-	-5214	-0-	11 12	1 9	167	2	Y	11	88	0	2	1	3
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

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-
04	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

11	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	191 355	1 9	3547	2	Y	323	250	0	68	1	80
12	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	234 375	1 9	3735	2	Y	341	277	0	62	1	82
01	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	253 402	1 9	3783	2	Y	365	275	0	95	1	77
02	4004	X	3949	-0-	-55	-0-	220 320	1 9	3409	2	Y	291	243	0	38	1	87
03	4433	X	4301	-0-	-132	-0-	220 322	1 9	3759	2	Y	293	268	0	58	1	54
04	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	207 321	1 9	3569	2	Y	292	245	0	32	1	69

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

11	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					Y	-0-					-0-
12	21814	X	21814	-0-	-0-	-0-	1283	1	20531	2	Y	-0-					-0-
01	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	1342	1	20014	2	Y	-0-					-0-
02	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	971	1	15035	2	Y	-0-					-0-
03	19902	X	18010	-0-	-1892	-0-	990	1	17020	2	Y	-0-					-0-
04	19260	X	16970	-0-	-2290	-0-	939	1	16031	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

11	24330	X	-0-	-0-	-24330	-0-					Y	-0-					-0-
12	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	1610	1	25757	2	Y	-0-					-0-
01	31556	X	31556	-0-	-0-	-0-	1985	1	29571	2	Y	-0-					-0-
02	22260	X	22013	-0-	-247	-0-	1337	1	20676	2	Y	-0-					-0-
03	26629	X	26629	-0-	-0-	-0-	1464	1	25165	2	Y	-0-					-0-
04	24450	X	20479	-0-	-3971	-0-	1132	1	19347	2	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
11	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					-0-
12	11284	X	10112	-0-	-1172	-0-	594	1	9518	2	Y	-0-					-0-
01	8990	X	8714	-0-	-276	-0-	547	1	8167	2	Y	-0-					-0-
02	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	549	1	8460	2	Y	-0-					-0-
03	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	687	1	11809	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	8723	-0-	-277	-0-	483	1	8240	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

11	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	243	1	4518	2	Y	286	219	0	60	1	71
							315	9									
12	5487	X	5052	-0-	-435	-0-	277	1	4457	2	Y	289	237	0	53	1	70
							318	9									
01	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	293	1	4367	2	Y	311	234	0	81	1	66
							342	9									
02	4760	X	4438	-0-	-322	-0-	255	1	3915	2	Y	244	205	0	32	1	73
							268	9									
03	5270	X	4926	-0-	-344	-0-	254	1	4405	2	Y	243	224	0	48	1	44
							267	9									
04	5070	X	4641	-0-	-429	-0-	243	1	4144	2	Y	231	196	0	25	1	54
							254	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

11	5040	X	4960	-0-	-80	-0-	234	1	4395	2	Y	301	227	0	63	1	74
							331	9									
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	294	1	4686	2	Y	292	243	0	53	1	70
							321	9									
01	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	298	1	4447	2	Y	188	169	0	49	1	40
							207	9									
02	4620	X	282	-0-	-4338	-0-	19	1	251	2	Y	11	46	0	2	1	3
							12	9									
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

11	5070	X	4084	-0-	-986	-0-	192	1	3585	2	Y	279	231	0	58	1	69
							307	9									
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	298	1	4810	2	Y	461	335	0	84	1	111
							507	9									
01	5022	X	3529	-0-	-1493	-0-	203	1	3010	2	Y	287	262	0	75	1	61
							316	9									
02	4340	X	2508	-0-	-1832	-0-	143	1	2209	2	Y	142	142	0	18	1	43
							156	9									
03	5611	X	4660	-0-	-951	-0-	245	1	4176	2	Y	217	177	0	43	1	40
							239	9									
04	5430	X	5127	-0-	-303	-0-	262	1	4496	2	Y	335	260	0	36	1	79
							369	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

11	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					-0-
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	752	1	12036	2	Y	-0-					-0-
01	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	794	1	11815	2	Y	-0-					-0-
02	10108	X	9309	-0-	-799	-0-	564	1	8745	2	Y	-0-					-0-
03	12803	X	11056	-0-	-1747	-0-	608	1	10448	2	Y	-0-					-0-
04	12390	X	10059	-0-	-2331	-0-	557	1	9502	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
11	21210	X	-0-	-0-	-21210	-0-					Y	-0-					237
12	21917	X	18632	-0-	-3285	-0-	1094	1	17538	2	Y	-0-					237
01	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1509	1	22457	2	Y	-0-					237
02	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	1195	1	18498	2	Y	-0-					237
*03	21672	X	21672	-0-	-0-	-0-	1192	1	20480	2	Y	-0-					237
04	23190	X	19804	-0-	-3386	-0-	1094	1	18710	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	244	1	4559	2	Y	81	47	0	17	1	20
							89	9									
12	3751	X	2836	-0-	-915	-0-	154	1	2469	2	Y	194	132	0	35	1	47
							213	9									
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	170	1	2557	2	Y	211	158	0	55	1	45
							232	9									
02	4564	X	2615	-0-	-1949	-0-	148	1	2255	2	Y	193	155	0	25	1	58
							212	9									
03	5053	X	2619	-0-	-2434	-0-	144	1	2462	2	Y	12	65	0	3	1	2
							13	9									
04	4890	X	3213	-0-	-1677	-0-	167	1	2860	2	Y	169	113	0	18	1	40
							186	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	263	1	4925	2	Y	237	132	0	49	1	59
							261	9									
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	214	1	3416	2	Y	313	239	0	57	1	76
							344	9									
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	224	1	3312	2	Y	349	260	0	91	1	74
							384	9									
02	5096	X	3382	-0-	-1714	-0-	185	1	2867	2	Y	300	245	0	39	1	90
							330	9									
03	5642	X	3510	-0-	-2132	-0-	176	1	3026	2	Y	280	264	0	55	1	51
							308	9									
04	5460	X	3571	-0-	-1889	-0-	178	1	3043	2	Y	318	260	0	34	1	75
							350	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	262	1	4887	2	Y	212	115	0	44	1	53
							233	9									
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	202	1	3243	2	Y	226	183	0	41	1	55
							249	9									
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	200	1	2988	2	Y	249	186	0	65	1	53
							274	9									
02	4732	X	3461	-0-	-1271	-0-	193	1	2989	2	Y	254	198	0	33	1	76
							279	9									
03	5239	X	3584	-0-	-1655	-0-	183	1	3151	2	Y	227	217	0	45	1	41
							250	9									
04	5070	X	3374	-0-	-1696	-0-	173	1	2939	2	Y	238	197	0	26	1	56
							262	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
11	10110 X	31	-0-	-10079	-0-	31	2			Y	-0-	21	0			-0-
12	10447 X	9937	-0-	-510	-0-	573	1	9182	2	Y	165	95	0	30	1	40
						182	9									
01	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	668	1	9961	2	Y	118	102	0	31	1	25
						130	9									
02	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	530	1	8198	2	Y	119	93	0	15	1	36
						131	9									
03	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	554	1	9483	2	Y	113	106	0	22	1	21
						124	9									
04	10410 X	9596	-0-	-814	-0-	524	1	8978	2	Y	85	77	0	9	1	20
						94	9									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570 X	-0-	-0-	-15570	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
12	16089 X	15795	-0-	-294	-0-	904	1	14485	2	Y	369	213	0	67	1	89
						406	9									
01	16843 X	16843	-0-	-0-	-0-	1042	1	15515	2	Y	260	226	0	68	1	55
						286	9									
02	14084 X	13712	-0-	-372	-0-	821	1	12693	2	Y	180	158	0	23	1	54
						198	9									
03	15779 X	15453	-0-	-326	-0-	838	1	14421	2	Y	176	163	0	35	1	32
						194	9									
04	15270 X	14442	-0-	-828	-0-	788	1	13468	2	Y	169	143	0	18	1	40
						186	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	344	1	6372	2	Y	203	112	0	42	1	50
						223	9									
12	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	291	1	4631	2	Y	154	139	0	28	1	37
						169	9									
01	4867 X	4403	-0-	-464	-0-	267	1	3970	2	Y	151	117	0	39	1	32
						166	9									
02	6468 X	4158	-0-	-2310	-0-	242	1	3770	2	Y	133	108	0	17	1	40
						146	9									
03	7161 X	4176	-0-	-2985	-0-	221	1	3802	2	Y	139	126	0	27	1	26
						153	9									
04	6930 X	4477	-0-	-2453	-0-	237	1	4039	2	Y	183	146	0	20	1	43
						201	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
12	19569 X	19569	-0-	-0-	-0-	1139	1	18209	2	Y	201	116	0	37	1	48
						221	9									
01	20085 X	20085	-0-	-0-	-0-	1253	1	18661	2	Y	155	130	0	40	1	33
						171	9									
02	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	996	1	15436	2	Y	108	94	0	14	1	33
						119	9									
03	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	1033	1	17762	2	Y	105	98	0	21	1	19
						116	9									
04	17610 X	17423	-0-	-187	-0-	956	1	16355	2	Y	102	86	0	11	1	24
						112	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
11	5070	X	4740	-0-	-330	-0-	232 198	1 9	4310	2	Y	180	127	0	37	1	45
12	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	277 213	1 9	4453	2	Y	194	157	0	35	1	47
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	303 286	1 9	4526	2	Y	260	184	0	68	1	55
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	257 187	1 9	3996	2	Y	170	152	0	22	1	51
03	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	252 179	1 9	4291	2	Y	163	152	0	32	1	30
04	4950	X	4465	-0-	-485	-0-	237 190	1 9	4038	2	Y	173	143	0	19	1	41

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
11	6750	X	6128	-0-	-622	-0-	303 164	1 9	5661	2	Y	149	118	0	31	1	37
12	6975	X	4531	-0-	-2444	-0-	259 127	1 9	4145	2	Y	115	103	0	21	1	28
01	6789	X	6487	-0-	-302	-0-	397 218	1 9	5872	2	Y	198	132	0	52	1	42
02	5852	X	5610	-0-	-242	-0-	329 184	1 9	5097	2	Y	167	137	0	22	1	50
03	6355	X	5690	-0-	-665	-0-	302 164	1 9	5224	2	Y	149	142	0	30	1	27
04	6270	X	5917	-0-	-353	-0-	317 183	1 9	5417	2	Y	166	136	0	18	1	39

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
11	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	624 534	1 9	11650	2	Y	485	270	0	101	1	120
12	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	641 622	1 9	10271	2	Y	565	446	0	103	1	136
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	651 774	1 9	9697	2	Y	704	507	0	184	1	149
02	11956	X	9869	-0-	-2087	-0-	557 670	1 9	8642	2	Y	609	497	0	78	1	183
03	13237	X	10509	-0-	-2728	-0-	540 695	1 9	9274	2	Y	632	575	0	124	1	116
04	12810	X	10272	-0-	-2538	-0-	531 702	1 9	9039	2	Y	638	535	0	69	1	150

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	277 458	1 9	5188	2	Y	416	232	0	87	1	103
12	5239	X	4511	-0-	-728	-0-	241 415	1 9	3855	2	Y	377	320	0	69	1	91
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	200 459	1 9	2976	2	Y	417	311	0	109	1	88
02	5516	X	5162	-0-	-354	-0-	269 725	1 9	4168	2	Y	659	464	0	85	1	198
03	6107	X	4402	-0-	-1705	-0-	205 663	1 9	3534	2	Y	603	572	0	119	1	110
04	5910	X	4453	-0-	-1457	-0-	205 747	1 9	3501	2	Y	679	556	0	73	1	160

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

11	9810	X	9004	-0-	-806	-0-	444 267	1 9	8293	2	Y	243	191	0	51	1	60
12	10137	X	8117	-0-	-2020	-0-	460 290	1 9	7367	2	Y	264	212	0	48	1	64
01	9393	X	8107	-0-	-1286	-0-	488 328	1 9	7291	2	Y	298	221	0	78	1	63
02	8484	X	7438	-0-	-1046	-0-	439 256	1 9	6743	2	Y	233	196	0	30	1	70
03	9393	X	8210	-0-	-1183	-0-	436 245	1 9	7529	2	Y	223	208	0	44	1	41
04	9000	X	8165	-0-	-835	-0-	434 320	1 9	7411	2	Y	291	232	0	31	1	69

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

11	18480	X	13012	-0-	-5468	-0-	659 102	1 9	12251	2	Y	93	96	0	19	1	23
12	14880	X	12557	-0-	-2323	-0-	726 231	1 9	11600	2	Y	210	144	0	38	1	51
01	14446	X	14101	-0-	-345	-0-	870 301	1 9	12930	2	Y	274	195	0	72	1	58
02	12208	X	11032	-0-	-1176	-0-	668 4	1 9	10360	2	Y	4	60	0	1	1	1
03	13516	X	4654	-0-	-8862	-0-	254 11	1 9	4389	2	Y	10	7	0	2	1	2
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

11	860	X	860	-0-	-0-	-0-	41 65	1 9	754	2	Y	59	49	0	12	1	15
12	715	X	715	-0-	-0-	-0-	37 72	1 9	606	2	Y	65	52	0	12	1	16
01	708	X	708	-0-	-0-	-0-	40 53	1 9	615	2	Y	48	41	0	13	1	10
02	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	114 106	1 9	1766	2	Y	96	65	0	12	1	29
03	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	143 118	1 9	2438	2	Y	107	95	0	21	1	20
*04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	87 88	1 9	1502	2	Y	80	72	0	9	1	19

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
11	9510	X	8383	-0-	-1127	-0-	428	1	7955	2	Y	-0-	11	0			-0-
12	9827	X	8672	-0-	-1155	-0-	501	1	8027	2	Y	131	75	0	24	1	32
							144	9									
01	9641	X	7246	-0-	-2395	-0-	433	1	6443	2	Y	336	209	0	88	1	71
							370	9									
02	8204	X	7821	-0-	-383	-0-	465	1	7178	2	Y	162	164	0	21	1	48
							178	9									
03	8866	X	7767	-0-	-1099	-0-	420	1	7225	2	Y	111	117	0	22	1	20
							122	9									
04	8400	X	8081	-0-	-319	-0-	440	1	7520	2	Y	110	92	0	12	1	26
							121	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

11	1740	X	1633	-0-	-107	-0-	79	1	1443	2	Y	101	83	0	21	1	25
							111	9									
12	1798	X	1598	-0-	-200	-0-	85	1	1380	2	Y	121	95	0	22	1	29
							133	9									
01	1798	X	1567	-0-	-231	-0-	91	1	1366	2	Y	100	82	0	26	1	21
							110	9									
02	1624	X	1551	-0-	-73	-0-	87	1	1346	2	Y	107	82	0	14	1	32
							118	9									
03	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	66	1	1135	2	Y	48	61	0	10	1	9
							53	9									
04	1620	X	1519	-0-	-101	-0-	76	1	1354	2	Y	81	62	0	9	1	19
							89	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	209	1	3894	2	Y	553	309	0	115	1	137
							608	9									
12	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	159	1	2516	2	Y	448	395	0	82	1	108
							493	9									
01	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	145	1	2175	2	Y	368	302	0	96	1	78
							405	9									
02	4396	X	2786	-0-	-1610	-0-	141	1	2173	2	Y	429	323	0	55	1	129
							472	9									
03	4867	X	3369	-0-	-1498	-0-	161	1	2742	2	Y	424	392	0	83	1	78
							466	9									
04	4710	X	3016	-0-	-1694	-0-	143	1	2437	2	Y	396	338	0	43	1	93
							436	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

11	9600	X	8951	-0-	-649	-0-	452	1	8419	2	Y	73	62	0	16	1	18
							80	9									
12	9920	X	8581	-0-	-1339	-0-	499	1	7966	2	Y	105	79	0	19	1	25
							116	9									
01	9734	X	8626	-0-	-1108	-0-	531	1	7953	2	Y	129	93	0	34	1	27
							142	9									
02	8792	X	7673	-0-	-1119	-0-	460	1	7110	2	Y	94	81	0	12	1	28
							103	9									
03	9734	X	8544	-0-	-1190	-0-	463	1	7989	2	Y	84	80	0	17	1	15
							92	9									
*04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	511	1	8735	2	Y	140	107	0	15	1	33
							154	9									

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
11	21660	X	-0-	-0-	-21660	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
12	25064	X	25064	-0-	-0-	-0-	1455	1	23325	2	Y	258	149	0	47	1	62
							284	9									
01	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	1741	1	25925	2	Y	207	171	0	54	1	44
							228	9									
02	24624	X	24624	-0-	-0-	-0-	1481	1	22955	2	Y	171	142	0	22	1	51
							188	9									
03	27311	X	27311	-0-	-0-	-0-	1491	1	25634	2	Y	169	156	0	33	1	31
							186	9									
04	27000	X	26472	-0-	-528	-0-	1453	1	24889	2	Y	118	108	0	13	1	28
							130	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

11	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	601	1	11226	2	Y	245	185	0	51	1	61
							270	9									
12	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	755	1	12080	2	Y	232	195	0	42	1	56
							255	9									
01	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	829	1	12365	2	Y	204	164	0	53	1	43
							224	9									
02	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	707	1	10937	2	Y	168	139	0	22	1	50
							185	9									
03	13082	X	13002	-0-	-80	-0-	705	1	12130	2	Y	152	144	0	30	1	28
							167	9									
04	12990	X	12327	-0-	-663	-0-	673	1	11487	2	Y	152	128	0	16	1	36
							167	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	8100	X	6281	-0-	-1819	-0-	292 528	1 9	5461	2	Y	480	372	0	100	1	119
12	8370	X	6692	-0-	-1678	-0-	360 542	1 9	5790	2	Y	493	403	0	90	1	119
01	6913	X	6815	-0-	-98	-0-	397 528	1 9	5890	2	Y	480	372	0	125	1	102
02	5852	X	5697	-0-	-155	-0-	317 437	1 9	4943	2	Y	397	329	0	51	1	119
03	6696	X	6376	-0-	-320	-0-	326 441	1 9	5609	2	Y	401	368	0	79	1	73
04	6600	X	6167	-0-	-433	-0-	316 450	1 9	5401	2	Y	409	342	0	44	1	96

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

11	13770	X	12207	-0-	-1563	-0-	616 123	1 9	11468	2	Y	112	86	0	23	1	28
12	13299	X	12076	-0-	-1223	-0-	699 133	1 9	11244	2	Y	121	98	0	22	1	29
01	13299	X	11399	-0-	-1900	-0-	708 135	1 9	10556	2	Y	123	94	0	32	1	26
02	12012	X	8264	-0-	-3748	-0-	501 8	1 9	7755	2	Y	7	30	0	1	1	2
03	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

11	15600	X	15186	-0-	-414	-0-	768 133	1 9	14285	2	Y	121	92	0	25	1	30
12	16120	X	14252	-0-	-1868	-0-	830 133	1 9	13289	2	Y	121	100	0	22	1	29
01	16120	X	14664	-0-	-1456	-0-	912 163	1 9	13589	2	Y	148	107	0	39	1	31
02	14168	X	13092	-0-	-1076	-0-	787 116	1 9	12189	2	Y	105	91	0	14	1	31
03	15686	X	-0-	-0-	-15686	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
04	15180	X	-0-	-0-	-15180	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

11	17460	X	15664	-0-	-1796	-0-	792 98	1 9	14774	2	Y	89	66	0	19	1	22
12	17484	X	15776	-0-	-1708	-0-	921 127	1 9	14728	2	Y	115	88	0	21	1	28
01	17484	X	15258	-0-	-2226	-0-	958 53	1 9	14247	2	Y	48	53	0	13	1	10
02	15260	X	13532	-0-	-1728	-0-	821	1	12711	2	Y	-0-	10	0			-0-
03	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-					-0-
04	15660	X	-0-	-0-	-15660	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	413	1	7716	2	Y	455	362	0	95	1	113
						501	9									
12	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	509	1	8148	2	Y	545	427	0	99	1	132
						600	9									
01	9021 X	8165	-0-	-856	-0-	484	1	7194	2	Y	443	365	0	116	1	94
						487	9									
02	8148 X	523	-0-	-7625	-0-	30	1	478	2	Y	14	102	0	2	1	4
						15	9									
03	9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	8970 X	-0-	-0-	-8970	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	209	1	3880	2	Y	335	248	0	70	1	83
						369	9									
12	4371 X	4304	-0-	-67	-0-	234	1	3722	2	Y	316	265	0	58	1	76
						348	9									
01	4247 X	4061	-0-	-186	-0-	236	1	3539	2	Y	260	213	0	68	1	55
						286	9									
02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	239	1	3734	2	Y	280	215	0	36	1	84
						308	9									
03	4619 X	4276	-0-	-343	-0-	220	1	3774	2	Y	256	243	0	50	1	47
						282	9									
04	4470 X	4140	-0-	-330	-0-	212	1	3617	2	Y	283	232	0	31	1	67
						311	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470 X	4766	-0-	-2704	-0-	228	1	4264	2	Y	249	204	0	52	1	62
						274	9									
12	7006 X	4947	-0-	-2059	-0-	274	1	4354	2	Y	290	229	0	53	1	70
						319	9									
01	5890 X	5362	-0-	-528	-0-	314	1	4681	2	Y	334	246	0	87	1	71
						367	9									
02	5320 X	341	-0-	-4979	-0-	20	1	303	2	Y	16	80	0	2	1	5
						18	9									
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850 X	5192	-0-	-658	-0-	242	1	4497	2	Y	412	328	0	86	1	102
						453	9									
12	5952 X	5258	-0-	-694	-0-	279	1	4527	2	Y	411	339	0	75	1	99
						452	9									
01	6169 X	6100	-0-	-69	-0-	349	1	5157	2	Y	540	384	0	141	1	114
						594	9									
02	5572 X	5165	-0-	-407	-0-	285	1	4436	2	Y	404	345	0	52	1	121
						444	9									
03	6169 X	5573	-0-	-596	-0-	281	1	4849	2	Y	403	371	0	79	1	74
						443	9									
04	5910 X	5426	-0-	-484	-0-	274	1	4686	2	Y	424	352	0	46	1	100
						466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3236	-0-	-94	-0-	143 430	1 9	2663	2	Y	391	247	0	82	1	97
12	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	167 386	1 9	2670	2	Y	351	299	0	64	1	85
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	181 299	1 9	2652	2	Y	272	228	0	71	1	58
02	3024	X	162	-0-	-2862	-0-	7 13	1 9	142	2	Y	12	64	0	2	1	4
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	320 332	1 9	5981	2	Y	302	164	0	63	1	75
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	279 348	1 9	4534	2	Y	316	257	0	58	1	76
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	266 429	1 9	3941	2	Y	390	282	0	102	1	82
02	6188	X	4059	-0-	-2129	-0-	227 350	1 9	3482	2	Y	318	264	0	41	1	95
03	6851	X	4555	-0-	-2296	-0-	227 396	1 9	3932	2	Y	360	318	0	71	1	66
04	6630	X	4224	-0-	-2406	-0-	216 345	1 9	3663	2	Y	314	272	0	34	1	74

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	12039	-0-	-741	-0-	587 495	1 9	10957	2	Y	450	350	0	94	1	111
12	13206	X	12063	-0-	-1143	-0-	680 525	1 9	10858	2	Y	477	386	0	87	1	115
01	12276	X	11858	-0-	-418	-0-	711 536	1 9	10611	2	Y	487	372	0	127	1	103
02	11228	X	842	-0-	-10386	-0-	49 37	1 9	756	2	Y	34	123	0	4	1	10
03	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5105	-0-	-565	-0-	215 901	1 9	3989	2	Y	819	591	0	171	1	203
12	5363	X	4920	-0-	-443	-0-	236 923	1 9	3761	2	Y	839	686	0	153	1	203
01	5208	X	4916	-0-	-292	-0-	250 931	1 9	3735	2	Y	846	649	0	221	1	179
02	4760	X	4517	-0-	-243	-0-	227 826	1 9	3464	2	Y	751	608	0	97	1	225
03	5270	X	4879	-0-	-391	-0-	222 832	1 9	3825	2	Y	756	694	0	149	1	138
04	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	217 817	1 9	3716	2	Y	743	626	0	80	1	175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	2114	-0-	-496	-0-	89	1	1677	2	Y	316	201	0	66	1	78
							348	9									
12	2697	X	1398	-0-	-1299	-0-	72	1	1139	2	Y	170	176	0	31	1	41
							187	9									
01	2697	X	38	-0-	-2659	-0-	38	2			Y	-0-	41	0			-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	270	1	5022	2	Y	89	67	0	19	1	22
							98	9									
12	4960	X	3496	-0-	-1464	-0-	201	1	3223	2	Y	65	59	0	12	1	16
							72	9									
01	4836	X	2721	-0-	-2115	-0-	167	1	2479	2	Y	68	52	0	18	1	14
							75	9									
02	5040	X	3879	-0-	-1161	-0-	227	1	3487	2	Y	150	100	0	19	1	45
							165	9									
03	5580	X	3752	-0-	-1828	-0-	204	1	3492	2	Y	51	77	0	10	1	9
							56	9									
04	5400	X	2820	-0-	-2580	-0-	154	1	2594	2	Y	65	52	0	7	1	15
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

11	8370	X	7750	-0-	-620	-0-	382	1	7155	2	Y	194	120	0	41	1	48
							213	9									
12	8649	X	6096	-0-	-2553	-0-	351	1	5592	2	Y	139	128	0	25	1	34
							153	9									
01	8091	X	5188	-0-	-2903	-0-	321	1	4822	2	Y	41	55	0	11	1	9
							45	9									
02	7224	X	5283	-0-	-1941	-0-	317	1	4926	2	Y	36	29	0	5	1	11
							40	9									
03	7998	X	7696	-0-	-302	-0-	413	1	7114	2	Y	154	107	0	30	1	28
							169	9									
04	7740	X	7011	-0-	-729	-0-	376	1	6442	2	Y	175	143	0	19	1	41
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	5130	X	4749	-0-	-381	-0-	237	1	4434	2	Y	71	70	0	15	1	18
							78	9									
12	4960	X	3644	-0-	-1316	-0-	210	1	3367	2	Y	61	53	0	11	1	15
							67	9									
01	5332	X	4383	-0-	-949	-0-	268	1	4031	2	Y	76	55	0	20	1	16
							84	9									
02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	289	1	4498	2	Y	103	75	0	13	1	31
							113	9									
03	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	275	1	4743	2	Y	97	91	0	19	1	18
							107	9									
04	4740	X	4715	-0-	-25	-0-	252	1	4349	2	Y	104	86	0	11	1	25
							114	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

11	8580	X	8393	-0-	-187	-0-	418	1	7766	2	Y	190	151	0	40	1	47
							209	9									
12	8835	X	8355	-0-	-480	-0-	477	1	7662	2	Y	196	160	0	36	1	47
							216	9									
01	8835	X	8421	-0-	-414	-0-	517	1	7669	2	Y	214	160	0	56	1	45
							235	9									
02	7840	X	7303	-0-	-537	-0-	431	1	6674	2	Y	180	148	0	23	1	54
							198	9									
03	8680	X	8321	-0-	-359	-0-	447	1	7678	2	Y	178	164	0	35	1	33
							196	9									
04	8400	X	7991	-0-	-409	-0-	430	1	7367	2	Y	176	148	0	19	1	42
							194	9									

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

11	4380	X	4117	-0-	-263	-0-	196	1	3684	2	Y	215	156	0	45	1	53
							237	9									
12	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	226	1	3634	2	Y	257	201	0	47	1	62
							283	9									
01	4278	X	3896	-0-	-382	-0-	231	1	3431	2	Y	213	174	0	56	1	45
							234	9									
02	3836	X	256	-0-	-3580	-0-	17	1	225	2	Y	13	52	0	2	1	4
							14	9									
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*04	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	414	1	7080	2	Y	292	191	0	32	1	69
							321	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

11	15150	X	14608	-0-	-542	-0-	730	1	13672	2	Y	187	144	0	39	1	46
							206	9									
12	15655	X	14407	-0-	-1248	-0-	836	1	13359	2	Y	193	157	0	35	1	47
							212	9									
01	15655	X	14880	-0-	-775	-0-	920	1	13729	2	Y	210	157	0	55	1	45
							231	9									
02	13776	X	11153	-0-	-2623	-0-	665	1	10309	2	Y	163	138	0	21	1	49
							179	9									
03	15252	X	3413	-0-	-11839	-0-	186	1	3177	2	Y	45	77	0	9	1	8
							50	9									
04	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	14174	-0-	-826	-0-	715 156	1 9	13303	2	Y	142	109	0	30	1	35
12	15128	X	14174	-0-	-954	-0-	824 168	1 9	13182	2	Y	153	123	0	28	1	37
01	14818	X	13435	-0-	-1383	-0-	836 167	1 9	12432	2	Y	152	117	0	40	1	32
02	13216	X	12415	-0-	-801	-0-	745 146	1 9	11524	2	Y	133	108	0	17	1	40
03	14632	X	3021	-0-	-11611	-0-	165 32	1 9	2824	2	Y	29	58	0	6	1	5
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	11378	-0-	-1822	-0-	570 155	1 9	10653	2	Y	141	111	0	30	1	35
12	12679	X	11541	-0-	-1138	-0-	672 122	1 9	10747	2	Y	111	99	0	20	1	27
01	12679	X	11455	-0-	-1224	-0-	708 197	1 9	10550	2	Y	179	121	0	47	1	38
02	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	658 168	1 9	10184	2	Y	153	125	0	20	1	46
03	11997	X	2572	-0-	-9425	-0-	140 39	1 9	2393	2	Y	35	68	0	7	1	6
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

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
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	372 241	1 9	6920	2	Y	219	145	0	46	1	54
12	7781	X	7244	-0-	-537	-0-	419 134	1 9	6691	2	Y	122	125	0	22	1	29
01	7006	X	6869	-0-	-137	-0-	421 140	1 9	6308	2	Y	127	96	0	33	1	27
02	7028	X	6462	-0-	-566	-0-	387 119	1 9	5956	2	Y	108	89	0	14	1	32
03	7781	X	6959	-0-	-822	-0-	375 134	1 9	6450	2	Y	122	108	0	24	1	22
04	7530	X	6595	-0-	-935	-0-	358 128	1 9	6109	2	Y	116	98	0	13	1	27

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	16479	-0-	-981	-0-	835 30	1 9	15614	2	Y	27	44	0	6	1	7
12	17267	X	16580	-0-	-687	-0-	961 233	1 9	15386	2	Y	212	129	0	39	1	51
01	17112	X	16199	-0-	-913	-0-	999 311	1 9	14889	2	Y	283	200	0	74	1	60
02	15456	X	14411	-0-	-1045	-0-	864 223	1 9	13324	2	Y	203	176	0	26	1	61
03	17112	X	15698	-0-	-1414	-0-	854 163	1 9	14681	2	Y	148	153	0	29	1	27
04	16470	X	14640	-0-	-1830	-0-	803 100	1 9	13737	2	Y	91	87	0	10	1	21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5626	-0-	-524	-0-	273 231	1 9	5122	2	Y	210	162	0	44	1	52
12	6324	X	5624	-0-	-700	-0-	317 241	1 9	5066	2	Y	219	178	0	40	1	53
01	6076	X	5517	-0-	-559	-0-	331 254	1 9	4932	2	Y	231	175	0	60	1	49
02	5264	X	4880	-0-	-384	-0-	283 210	1 9	4387	2	Y	191	158	0	25	1	57
03	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	280 216	1 9	4828	2	Y	196	179	0	38	1	36
04	5640	X	4984	-0-	-656	-0-	264 201	1 9	4519	2	Y	183	156	0	20	1	43

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

11	4740	X	2782	-0-	-1958	-0-	111 613	1 9	2058	2	Y	557	348	0	116	1	138
12	4898	X	2891	-0-	-2007	-0-	135 597	1 9	2159	2	Y	543	451	0	99	1	131
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	195 846	1 9	2902	2	Y	769	536	0	201	1	163
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	148 580	1 9	2281	2	Y	527	464	0	68	1	158
03	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	128 561	1 9	2174	2	Y	510	475	0	100	1	93
04	3810	X	2183	-0-	-1627	-0-	96 439	1 9	1648	2	Y	399	355	0	43	1	94

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

11	16380	X	16122	-0-	-258	-0-	817 89	1 9	15216	2	Y	81	63	0	17	1	20
12	16647	X	16075	-0-	-572	-0-	940 99	1 9	15036	2	Y	90	72	0	16	1	22
01	16988	X	15828	-0-	-1160	-0-	988 105	1 9	14735	2	Y	95	72	0	25	1	20
02	15344	X	14115	-0-	-1229	-0-	849 86	1 9	13180	2	Y	78	65	0	10	1	23
03	16988	X	15568	-0-	-1420	-0-	851 84	1 9	14633	2	Y	76	70	0	15	1	14
04	16110	X	14883	-0-	-1227	-0-	818 74	1 9	13991	2	Y	67	58	0	7	1	16

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26700 X	26345	-0-	-355	-0-	1341	1	25004	2	Y	-0-					-0-
12	26288 X	25828	-0-	-460	-0-	1518	1	24310	2	Y	-0-					-0-
01	26629 X	22511	-0-	-4118	-0-	1418	1	21093	2	Y	-0-					-0-
02	24584 X	21786	-0-	-2798	-0-	1321	1	20465	2	Y	-0-					-0-
03	27218 X	24121	-0-	-3097	-0-	1325	1	22796	2	Y	-0-					-0-
04	26340 X	23441	-0-	-2899	-0-	1295	1	22146	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

11	12150 X	11631	-0-	-519	-0-	577	1	10738	2	Y	287	232	0	60	1	71
						316	9									
12	12555 X	11176	-0-	-1379	-0-	653	1	10456	2	Y	61	106	0	11	1	15
						67	9									
01	12183 X	9139	-0-	-3044	-0-	551	1	8201	2	Y	352	200	0	92	1	75
						387	9									
02	10864 X	10712	-0-	-152	-0-	619	1	9575	2	Y	471	344	0	61	1	141
						518	9									
03	12261 X	12261	-0-	-0-	-0-	642	1	11060	2	Y	508	456	0	100	1	93
						559	9									
*04	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	639	1	10904	2	Y	513	430	0	55	1	121
						564	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	134	1	2536	2	Y	936	651	0	195	1	232
						1030	9									
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	135	1	2135	2	Y	737	657	0	134	1	178
						811	9									
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	202	1	3002	2	Y	769	583	0	201	1	163
						846	9									
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	169	1	2625	2	Y	624	520	0	80	1	187
						686	9									
03	3813 X	3253	-0-	-560	-0-	144	1	2483	2	Y	569	540	0	112	1	104
						626	9									
04	3930 X	3229	-0-	-701	-0-	143	1	2412	2	Y	613	507	0	66	1	144
						674	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

11	17229 X	17229	-0-	-0-	-0-	876	1	16350	2	Y	3	10	0			1
						3	9									
12	16120 X	14944	-0-	-1176	-0-	881	1	14063	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	18259 X	4003	-0-	-14256	-0-	251	1	3752	2	Y	-0-					-0-
02	16464 X	8054	-0-	-8410	-0-	492	1	7561	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	18228 X	9111	-0-	-9117	-0-	499	1	8609	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	17220 X	8703	-0-	-8517	-0-	481	1	8218	2	Y	4	3	0			1
						4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 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
11	6870	X	5939	-0-	-931	-0-	274 513	1 9	5152	2	Y	466	391	0	97	1	115
12	7099	X	6952	-0-	-147	-0-	372 651	1 9	5929	2	Y	592	456	0	108	1	143
01	7378	X	4156	-0-	-3222	-0-	234 402	1 9	3520	2	Y	365	336	0	95	1	77
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					Y	-0-	77	0			-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

11	8490	X	8004	-0-	-486	-0-	398 196	1 9	7410	2	Y	178	137	0	37	1	44
12	8556	X	7859	-0-	-697	-0-	451 206	1 9	7202	2	Y	187	152	0	34	1	45
01	8556	X	7889	-0-	-667	-0-	484 213	1 9	7192	2	Y	194	147	0	51	1	41
02	7476	X	6961	-0-	-515	-0-	413 176	1 9	6372	2	Y	160	132	0	21	1	48
03	8277	X	7638	-0-	-639	-0-	411 165	1 9	7062	2	Y	150	141	0	30	1	27
04	8010	X	7358	-0-	-652	-0-	397 174	1 9	6787	2	Y	158	131	0	17	1	37

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

11	6750	X	6271	-0-	-479	-0-	313 125	1 9	5833	2	Y	114	89	0	24	1	28
12	6882	X	6402	-0-	-480	-0-	372 127	1 9	5903	2	Y	115	94	0	21	1	28
01	6789	X	5824	-0-	-965	-0-	358 134	1 9	5332	2	Y	122	92	0	32	1	26
02	6132	X	5441	-0-	-691	-0-	317 205	1 9	4919	2	Y	186	132	0	24	1	56
03	6479	X	6257	-0-	-222	-0-	339 103	1 9	5815	2	Y	94	114	0	19	1	17
04	6270	X	5339	-0-	-931	-0-	290 105	1 9	4944	2	Y	95	80	0	10	1	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	199	1	3742	2	Y	653	565	0	136	1	162
							718	9									
12	4433	X	4052	-0-	-381	-0-	186	1	3022	2	Y	767	604	0	140	1	185
							844	9									
01	6975	X	3899	-0-	-3076	-0-	195	1	2902	2	Y	729	570	0	190	1	154
							802	9									
02	6300	X	3623	-0-	-2677	-0-	186	1	2894	2	Y	494	436	0	64	1	148
							543	9									
03	6975	X	4802	-0-	-2173	-0-	236	1	4029	2	Y	488	451	0	96	1	89
							537	9									
04	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	192	1	3255	2	Y	491	412	0	53	1	115
							540	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

11	18300	X	16818	-0-	-1482	-0-	854	1	15963	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	17887	X	16803	-0-	-1084	-0-	988	1	15812	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	17887	X	16253	-0-	-1634	-0-	1021	1	15229	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
02	15736	X	14182	-0-	-1554	-0-	861	1	13319	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	17422	X	15520	-0-	-1902	-0-	852	1	14666	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	16830	X	14918	-0-	-1912	-0-	823	1	14092	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

11	2190	X	18	-0-	-2172	-0-	8	2	10	9	Y	9	5	0	2	1	2
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	3627	-0-	827	827	173	1	2703	2	Y	683	390	0	88	1	205
							751	9									
03	3100	N	2743	-0-	-357	470	128	1	2172	2	Y	403	455	0	79	1	74
							443	9									
*04	2404	N	1934	-0-	-470	-0-	90	1	1560	2	Y	258	243	0	28	1	61
							284	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	9000	X	5295	-0-	-3705	-0-	263 123	1 9	4909	2	Y	112	114	0	23	1	28
12	9145	X	8067	-0-	-1078	-0-	456 331	1 9	7280	2	Y	301	201	0	55	1	73
01	8804	X	7959	-0-	-845	-0-	474 455	1 9	7030	2	Y	414	291	0	108	1	88
02	7756	X	7281	-0-	-475	-0-	417 426	1 9	6438	2	Y	387	309	0	50	1	116
03	8587	X	8067	-0-	-520	-0-	432 186	1 9	7449	2	Y	169	221	0	33	1	31
04	7800	X	7777	-0-	-23	-0-	421 168	1 9	7188	2	Y	153	131	0	17	1	36

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

11	46410	X	42808	-0-	-3602	-0-	2176 8	1 9	40624	2	Y	7	5	0	2	1	2
12	46934	X	43041	-0-	-3893	-0-	2529 7	1 9	40505	2	Y	6	5	0	1	1	2
01	46097	X	42254	-0-	-3843	-0-	2657 3	1 9	39594	2	Y	3	3	0	1	1	1
02	40740	X	37928	-0-	-2812	-0-	2300 10	1 9	35618	2	Y	9	6	0	1	1	3
03	44361	X	41516	-0-	-2845	-0-	2281	1	39235	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	42810	X	39621	-0-	-3189	-0-	2189	1	37432	2	Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

11	18030	X	16093	-0-	-1937	-0-	818 23	1 9	15252	2	Y	21	12	0	5	1	5
12	18197	X	17617	-0-	-580	-0-	1037 2	1 9	16578	2	Y	2	7	0			-0-
01	18600	X	16766	-0-	-1834	-0-	1051 1	1 9	15714	2	Y	1	1	0			-0-
02	16800	X	15024	-0-	-1776	-0-	913 3	1 9	14108	2	Y	3	2	0			1
03	18600	X	16295	-0-	-2305	-0-	894 2	1 9	15399	2	Y	2	3	0			-0-
04	17040	X	15584	-0-	-1456	-0-	861 3	1 9	14720	2	Y	3	2	0			1

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

11	10650	X	9725	-0-	-925	-0-	480 292	1 9	8953	2	Y	265	203	0	55	1	66
12	10633	X	10072	-0-	-561	-0-	573 318	1 9	9181	2	Y	289	232	0	53	1	70
01	10168	X	10025	-0-	-143	-0-	612 332	1 9	9081	2	Y	302	229	0	79	1	64
02	9072	X	8983	-0-	-89	-0-	530 270	1 9	8183	2	Y	245	204	0	32	1	73
03	10075	X	9557	-0-	-518	-0-	510 263	1 9	8784	2	Y	239	221	0	47	1	44
04	9750	X	9089	-0-	-661	-0-	488 266	1 9	8335	2	Y	242	203	0	26	1	57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	1944	-0-	1944	1944	86	1	1311	2	Y	497	284	0	64	1	149
						547	9									
03	T. A.	407	-0-	407	2351	15	1	229	2	Y	148	241	0	29	1	27
						163	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2351					Y	-0-	27	0			-0-

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	14	8	0	3	1	3
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

11	15150 X	12535	-0-	-2615	-0-	624	1	11611	2	Y	273	201	0	57	1	67
						300	9									
12	15066 X	12630	-0-	-2436	-0-	723	1	11587	2	Y	291	235	0	53	1	70
						320	9									
01	15066 X	12331	-0-	-2735	-0-	758	1	11324	2	Y	226	189	0	59	1	48
						249	9									
02	13608 X	10958	-0-	-2650	-0-	652	1	10090	2	Y	196	160	0	25	1	59
						216	9									
03	12958 X	11870	-0-	-1088	-0-	639	1	10948	2	Y	257	218	0	51	1	47
						283	9									
04	12540 X	10658	-0-	-1882	-0-	576	1	9848	2	Y	213	187	0	23	1	50
						234	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

11	31920 X	29180	-0-	-2740	-0-	1468	1	27352	2	Y	327	254	0	68	1	81
						360	9									
12	32240 X	29401	-0-	-2839	-0-	1708	1	27316	2	Y	343	279	0	62	1	83
						377	9									
01	31589 X	29079	-0-	-2510	-0-	1808	1	26926	2	Y	314	248	0	82	1	67
						345	9									
02	27524 X	26303	-0-	-1221	-0-	1577	1	24426	2	Y	273	223	0	35	1	82
						300	9									
03	30349 X	28700	-0-	-1649	-0-	1563	1	26844	2	Y	266	247	0	52	1	49
						293	9									
04	29190 X	27138	-0-	-2052	-0-	1483	1	25348	2	Y	279	232	0	30	1	66
						307	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

11	16260 X	15645	-0-	-615	-0-	776	1	14454	2	Y	377	285	0	79	1	93
						415	9									
12	16523 X	15468	-0-	-1055	-0-	886	1	14164	2	Y	380	312	0	69	1	92
						418	9									
01	15934 X	15229	-0-	-705	-0-	930	1	13852	2	Y	406	306	0	106	1	86
						447	9									
02	14616 X	13513	-0-	-1103	-0-	800	1	12372	2	Y	310	263	0	40	1	93
						341	9									
03	16182 X	14753	-0-	-1429	-0-	792	1	13605	2	Y	324	294	0	64	1	59
						356	9									
04	15660 X	13873	-0-	-1787	-0-	747	1	12757	2	Y	335	279	0	36	1	79
						369	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	7470	X	6905	-0-	-565	-0-	338 281	1 9	6286	2	Y	255	193	0	53	1	63
12	7719	X	7251	-0-	-468	-0-	410 278	1 9	6563	2	Y	253	209	0	46	1	61
01	7564	X	6989	-0-	-575	-0-	423 252	1 9	6314	2	Y	229	182	0	60	1	48
02	6440	X	6235	-0-	-205	-0-	367 206	1 9	5662	2	Y	187	155	0	24	1	56
03	7254	X	6794	-0-	-460	-0-	365 200	1 9	6229	2	Y	182	169	0	36	1	33
04	7020	X	6628	-0-	-392	-0-	353 210	1 9	6065	2	Y	191	158	0	21	1	45

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
11	6660	X	6400	-0-	-260	-0-	319 130	1 9	5951	2	Y	118	91	0	25	1	29
12	6603	X	6408	-0-	-195	-0-	368 143	1 9	5897	2	Y	130	104	0	24	1	31
01	6479	X	6139	-0-	-340	-0-	379 152	1 9	5608	2	Y	138	104	0	36	1	29
02	5964	X	5405	-0-	-559	-0-	320 116	1 9	4969	2	Y	105	89	0	14	1	31
03	6603	X	5828	-0-	-775	-0-	312 117	1 9	5399	2	Y	106	97	0	21	1	19
04	6390	X	5664	-0-	-726	-0-	305 114	1 9	5245	2	Y	104	88	0	11	1	24

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
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-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	5480	-0-	-340	-0-	271 125	1 9	5084	2	Y	114	88	0	24	1	28
12	6014	X	5742	-0-	-272	-0-	330 140	1 9	5272	2	Y	127	101	0	23	1	31
01	5766	X	5537	-0-	-229	-0-	339 146	1 9	5052	2	Y	133	101	0	35	1	28
02	5208	X	5017	-0-	-191	-0-	296 120	1 9	4601	2	Y	109	90	0	14	1	33
03	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	295 118	1 9	5028	2	Y	107	99	0	21	1	20
04	5550	X	5148	-0-	-402	-0-	277 116	1 9	4755	2	Y	105	89	0	11	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8837	-0-	-583	-0-	432 316	1 9	8089	2	Y	287	197	0	60	1	71
12	9672	X	8926	-0-	-746	-0-	505 347	1 9	8074	2	Y	315	253	0	57	1	76
01	9517	X	8925	-0-	-592	-0-	549 191	1 9	8185	2	Y	174	168	0	45	1	37
02	8372	X	7900	-0-	-472	-0-	466 220	1 9	7214	2	Y	200	151	0	26	1	60
03	9176	X	8613	-0-	-563	-0-	461 230	1 9	7922	2	Y	209	190	0	41	1	38
04	8850	X	8263	-0-	-587	-0-	442 248	1 9	7573	2	Y	225	186	0	24	1	53

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3814	-0-	-296	-0-	192 40	1 9	3582	2	Y	36	27	0	8	1	9
12	4247	X	3680	-0-	-567	-0-	213 68	1 9	3399	2	Y	62	45	0	11	1	15
01	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	230 51	1 9	3413	2	Y	46	39	0	12	1	10
02	3640	X	3240	-0-	-400	-0-	194 35	1 9	3011	2	Y	32	28	0	4	1	10
03	4030	X	3561	-0-	-469	-0-	193 33	1 9	3335	2	Y	30	28	0	6	1	6
04	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	188 33	1 9	3182	2	Y	30	26	0	3	1	7

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38040	X	34520	-0-	-3520	-0-	1752 81	1 9	32687	2	Y	74	57	0	16	1	18
12	38626	X	34499	-0-	-4127	-0-	2024 76	1 9	32399	2	Y	69	58	0	12	1	17
01	38099	X	33704	-0-	-4395	-0-	2114 81	1 9	31509	2	Y	74	56	0	19	1	16
02	33096	X	29774	-0-	-3322	-0-	1805 67	1 9	27902	2	Y	61	51	0	8	1	18
03	36115	X	32468	-0-	-3647	-0-	1781 74	1 9	30613	2	Y	67	60	0	13	1	12
04	34530	X	30589	-0-	-3941	-0-	1687 66	1 9	28836	2	Y	60	52	0	6	1	14

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
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3979	-0-	879	879	199 364	1 9	3416	2	Y	331	205	0	65	1	61
*04	3000	N	4342	-0-	1342	2221	231 143	1 9	3968	2	Y	130	146	0	14	1	31

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	71	1	1337	2	Y	604	378	0	126	1	149
							664	9									
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	93	1	1506	2	Y	556	470	0	101	1	134
							612	9									
01	899	X	63	-0-	-836	-0-	62	2	1	9	Y	1	135	0			-0-
02	1932	X	584	-0-	-1348	-0-	22	1	374	2	Y	171	98	0	22	1	51
							188	9									
03	2201	X	937	-0-	-1264	-0-	41	1	696	2	Y	182	164	0	36	1	33
							200	9									
04	2130	X	923	-0-	-1207	-0-	40	1	682	2	Y	183	153	0	20	1	43
							201	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

11	2400	X	1959	-0-	-441	-0-	100	1	1859	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2300	-0-	-180	-0-	136	1	2164	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	2241	-0-	-53	-0-	140	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1870	-0-	-202	-0-	113	1	1756	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2294	X	1988	-0-	-306	-0-	110	1	1878	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1957	-0-	-263	-0-	107	1	1849	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

11	4800	X	3711	-0-	-1089	-0-	189	1	3522	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4023	-0-	-937	-0-	238	1	3785	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4145	-0-	-815	-0-	261	1	3884	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3659	-0-	-597	-0-	221	1	3438	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4063	-0-	-649	-0-	224	1	3839	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3544	-0-	-476	-0-	195	1	3349	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	154	104	0	32	1	38
							169	9									
12	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	80	1	1306	2	Y	588	377	0	107	1	142
							647	9									
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	138	1	2047	2	Y	836	583	0	218	1	177
							920	9									
02	882	X	882	-0-	-0-	-0-	40	1	632	2	Y	191	286	0	25	1	57
							210	9									
03	2046	X	642	-0-	-1404	-0-	28	1	490	2	Y	113	127	0	22	1	21
							124	9									
04	3000	X	400	-0-	-2600	-0-	18	1	304	2	Y	71	67	0	8	1	17
							78	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
12	589	X	285	-0-	-304	-0-	18	1	245	2	Y	20	11	0	4	1	5
							22	9									
01	691	X	691	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	104	60	0	27	1	22
							114	9									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	160	1	2468	2	Y	611	371	0	79	1	183
							672	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	132	1	2254	2	Y	510	500	0	100	1	93
							561	9									
*04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	Y	242	252	0	26	1	57
							266	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	13980	X	13260	-0-	-720	-0-	673	1	12555	2	Y	29	22	0	6	1	7
							32	9									
12	14229	X	13375	-0-	-854	-0-	785	1	12554	2	Y	33	26	0	6	1	8
							36	9									
01	14167	X	13192	-0-	-975	-0-	827	1	12325	2	Y	36	27	0	9	1	8
							40	9									
02	12488	X	11776	-0-	-712	-0-	712	1	11032	2	Y	29	24	0	4	1	9
							32	9									
03	13826	X	12941	-0-	-885	-0-	709	1	12201	2	Y	28	26	0	6	1	5
							31	9									
04	13260	X	12252	-0-	-1008	-0-	676	1	11545	2	Y	28	23	0	3	1	7
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

11	9390	X	9338	-0-	-52	-0-	474	1	8816	2	Y	44	33	0	9	1	11
							48	9									
12	9548	X	9418	-0-	-130	-0-	552	1	8807	2	Y	54	42	0	10	1	13
							59	9									
01	9579	X	9379	-0-	-200	-0-	584	1	8733	2	Y	56	42	0	15	1	12
							62	9									
02	8708	X	8559	-0-	-149	-0-	518	1	8005	2	Y	33	31	0	4	1	10
							36	9									
03	9641	X	9517	-0-	-124	-0-	521	1	8993	2	Y	3	12	0			1
							3	9									
04	9330	X	9140	-0-	-190	-0-	502	1	8602	2	Y	33	22	0	4	1	8
							36	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

11	18480	X	16943	-0-	-1537	-0-	861	1	16082	2	Y	-0-					-0-
12	18724	X	15390	-0-	-3334	-0-	904	1	14486	2	Y	-0-					-0-
01	18445	X	10182	-0-	-8263	-0-	641	1	9541	2	Y	-0-					-0-
02	16660	X	13940	-0-	-2720	-0-	847	1	13093	2	Y	-0-					-0-
03	18445	X	15011	-0-	-3434	-0-	828	1	14183	2	Y	-0-					-0-
04	16950	X	13475	-0-	-3475	-0-	746	1	12729	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

11	37140	X	24482	-0-	-12658	-0-	1238	1	23071	2	Y	157	120	0	33	1	39
							173	9									
12	30318	X	23670	-0-	-6648	-0-	1383	1	22118	2	Y	154	128	0	28	1	37
							169	9									
01	27001	X	24794	-0-	-2207	-0-	1548	1	23069	2	Y	161	122	0	42	1	34
							177	9									
02	22848	X	19595	-0-	-3253	-0-	1181	1	18261	2	Y	139	113	0	18	1	42
							153	9									
03	25296	X	21649	-0-	-3647	-0-	1184	1	20313	2	Y	138	128	0	27	1	25
							152	9									
04	24480	X	20677	-0-	-3803	-0-	1135	1	19392	2	Y	136	114	0	15	1	32
							150	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	13811	-0-	-1369	-0-	636	1	11874	2	Y	1183	912	0	247	1	293
							1301	9									
12	15283	X	14260	-0-	-1023	-0-	758	1	12105	2	Y	1270	1025	0	231	1	307
							1397	9									
01	14787	X	8856	-0-	-5931	-0-	504	1	7488	2	Y	785	721	0	205	1	166
							864	9									
02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	-0-	166	0			-0-
03	14260	X	569	-0-	-13691	-0-	30	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	13800	X	3974	-0-	-9826	-0-	219	1	3723	2	Y	29	19	0	3	1	7
							32	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

11	16710	X	15771	-0-	-939	-0-	781	1	14609	2	Y	346	227	0	72	1	86
							381	9									
12	17267	X	15524	-0-	-1743	-0-	900	1	14386	2	Y	216	211	0	39	1	52
							238	9									
01	17143	X	6502	-0-	-10641	-0-	400	1	5971	2	Y	119	115	0	31	1	25
							131	9									
02	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	1085	1	16796	2	Y	214	147	0	28	1	64
							235	9									
03	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	908	1	15635	2	Y	208	193	0	41	1	38
							229	9									
04	15780	X	15416	-0-	-364	-0-	837	1	14337	2	Y	220	182	0	24	1	52
							242	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

11	T. A.		24845	-0-	24845	24911	1229	1	22949	2	Y	606	330	0	126	1	150
							667	9									
12	T. A.		19943	-0-	19943	44854	1143	1	18312	2	Y	444	406	0	81	1	107
							488	9									
01	61771	X	16917	-0-	-44854	-0-	1037	1	15450	2	Y	391	313	0	102	1	83
							430	9									
02	23184	X	16536	-0-	-6648	-0-	982	1	15238	2	Y	287	247	0	37	1	86
							316	9									
03	25668	X	16692	-0-	-8976	-0-	906	1	15567	2	Y	199	210	0	39	1	36
							219	9									
04	24840	X	15347	-0-	-9493	-0-	837	1	14335	2	Y	159	141	0	17	1	37
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19590	X	18255	-0-	-1335	-0-	909	1	16941	2	Y	368	273	0	77	1	91
							405	9									
12	19003	X	17651	-0-	-1352	-0-	1013	1	16221	2	Y	379	309	0	69	1	92
							417	9									
01	18445	X	8986	-0-	-9459	-0-	557	1	8279	2	Y	136	163	0	36	1	29
							150	9									
02	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	1123	1	17393	2	Y	449	285	0	58	1	135
							494	9									
03	18879	X	17349	-0-	-1530	-0-	932	1	16004	2	Y	375	367	0	74	1	69
							413	9									
04	18270	X	16128	-0-	-2142	-0-	867	1	14822	2	Y	399	331	0	43	1	94
							439	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	100	1	1885	2	Y	10	10	0	2	1	2
							11	9									
12	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	219	1	3491	2	Y	17	12	0	3	1	4
							19	9									
01	2201	X	1898	-0-	-303	-0-	117	1	1726	2	Y	50	30	0	13	1	11
							55	9									
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	115	1	1809	2	Y	13	18	0	2	1	4
							14	9									
03	3720	X	2119	-0-	-1601	-0-	117	1	1989	2	Y	12	11	0	3	1	2
							13	9									
04	3600	X	1742	-0-	-1858	-0-	95	1	1636	2	Y	10	9	0	1	1	2
							11	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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-
04 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

11	8670	X	7962	-0-	-708	-0-	401	1	7466	2	Y	86	67	0	18	1	21
							95	9									
12	8959	X	7905	-0-	-1054	-0-	459	1	7339	2	Y	97	77	0	18	1	23
							107	9									
01	8525	X	7824	-0-	-701	-0-	484	1	7207	2	Y	121	86	0	32	1	26
							133	9									
02	7672	X	7058	-0-	-614	-0-	418	1	6461	2	Y	163	119	0	21	1	49
							179	9									
03	8494	X	7698	-0-	-796	-0-	414	1	7122	2	Y	147	140	0	29	1	27
							162	9									
04	7950	X	7337	-0-	-613	-0-	397	1	6788	2	Y	138	118	0	15	1	32
							152	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7102	-0-	-728	-0-	359	1	6680	2	Y	57	43	0	12	1	14
							63	9									
12	8091	X	6261	-0-	-1830	-0-	363	1	5848	2	Y	45	40	0	8	1	11
							50	9									
01	7998	X	5789	-0-	-2209	-0-	357	1	5318	2	Y	104	66	0	27	1	22
							114	9									
02	6748	X	6300	-0-	-448	-0-	376	1	5818	2	Y	96	77	0	12	1	29
							106	9									
03	7347	X	7021	-0-	-326	-0-	383	1	6559	2	Y	72	74	0	14	1	13
							79	9									
04	7110	X	6796	-0-	-314	-0-	371	1	6331	2	Y	85	69	0	9	1	20
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	8641	-0-	-1889	-0-	437	1	8168	2	Y	33	39	0	6	1	8
							36	9									
12	10137	X	9510	-0-	-627	-0-	555	1	8912	2	Y	39	31	0	7	1	9
							43	9									
01	10137	X	9847	-0-	-290	-0-	612	1	9092	2	Y	130	78	0	34	1	27
							143	9									
02	8848	X	8489	-0-	-359	-0-	504	1	7851	2	Y	122	97	0	16	1	36
							134	9									
03	9796	X	9110	-0-	-686	-0-	498	1	8513	2	Y	90	92	0	18	1	16
							99	9									
04	9540	X	8618	-0-	-922	-0-	470	1	8058	2	Y	82	70	0	9	1	19
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	11754	-0-	-4686	-0-	586	1	10935	2	Y	212	188	0	44	1	53
							233	9									
12	16988	X	11549	-0-	-5439	-0-	666	1	10656	2	Y	206	171	0	38	1	50
							227	9									
01	18941	X	11677	-0-	-7264	-0-	719	1	10732	2	Y	205	158	0	54	1	43
							226	9									
02	13832	X	10943	-0-	-2889	-0-	652	1	10081	2	Y	191	152	0	25	1	57
							210	9									
03	14415	X	12028	-0-	-2387	-0-	651	1	11212	2	Y	150	150	0	30	1	27
							165	9									
*04	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	649	1	11085	2	Y	259	197	0	28	1	61
							285	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2464	-0-	-1196	-0-	119	1	2243	2	Y	93	80	0	19	1	23
							102	9									
12	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	198	1	3169	2	Y	139	103	0	25	1	34
							153	9									
01	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	205	1	3049	2	Y	150	113	0	39	1	32
							165	9									
02	2884	X	214	-0-	-2670	-0-	12	1	192	2	Y	9	37	0	1	1	3
							10	9									
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	3420	X	1868	-0-	-1552	-0-	102	1	1754	2	Y	11	7	0	1	1	3
							12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	3157	-0-	-2963	-0-	152	1	2851	2	Y	140	124	0	29	1	35
							154	9									
12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	401	1	6397	2	Y	233	169	0	43	1	56
							256	9									
01	6634	X	6322	-0-	-312	-0-	382	1	5716	2	Y	204	164	0	53	1	43
							224	9									
02	5992	X	5435	-0-	-557	-0-	317	1	4920	2	Y	180	146	0	23	1	54
							198	9									
03	7068	X	5927	-0-	-1141	-0-	312	1	5400	2	Y	195	175	0	38	1	36
							215	9									
04	6840	X	5157	-0-	-1683	-0-	273	1	4663	2	Y	201	168	0	22	1	47
							221	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	80	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	1281	-0-	-486	-0-	80	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1220	-0-	-376	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1353	-0-	-414	-0-	74	1	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	1169	-0-	-271	-0-	66	1	1103	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

11	4980	X	4814	-0-	-166	-0-	237	1	4434	2	Y	130	94	0	27	1	32
							143	9									
12	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	272	1	4339	2	Y	108	94	0	20	1	26
							119	9									
01	5115	X	4611	-0-	-504	-0-	281	1	4200	2	Y	118	88	0	31	1	25
							130	9									
02	4480	X	4093	-0-	-387	-0-	239	1	3743	2	Y	101	83	0	13	1	30
							111	9									
03	4960	X	4420	-0-	-540	-0-	238	1	4080	2	Y	93	88	0	18	1	17
							102	9									
04	4800	X	4264	-0-	-536	-0-	228	1	3927	2	Y	99	82	0	11	1	23
							109	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

11	11220	X	4	-0-	-11216	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-					-0-
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

11	3570	X	858	-0-	-2712	-0-	38	1	709	2	Y	101	57	0	21	1	25
							111	9									
12	3689	X	954	-0-	-2735	-0-	49	1	773	2	Y	120	94	0	22	1	29
							132	9									
01	2232	X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			Y	-0-	29	0			-0-
02	812	X	6	-0-	-806	-0-	4	2	2	9	Y	2	1	0			1
03	961	X	486	-0-	-475	-0-	22	1	381	2	Y	75	47	0	15	1	14
							83	9									
*04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	120	93	0	13	1	28
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

11	840 N	710	-0-	-130	-0-	30	1	604	2	Y	69	57	0	14	1	17
						76	9									
12	775 N	730	-0-	-45	-0-	37	1	612	2	Y	74	60	0	13	1	18
						81	9									
01	899 X	346	-0-	-553	-0-	19	1	273	2	Y	49	44	0	13	1	10
						54	9									
02	812 X	308	-0-	-504	-0-	19	1	241	2	Y	44	35	0	6	1	13
						48	9									
03	899 X	272	-0-	-627	-0-	14	1	218	2	Y	36	35	0	7	1	7
						40	9									
04	720 X	193	-0-	-527	-0-	9	1	169	2	Y	14	16	0	2	1	3
						15	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

11	3090 X	2860	-0-	-230	-0-	140	1	2632	2	Y	80	55	0	17	1	20
						88	9									
12	3193 X	2875	-0-	-318	-0-	167	1	2649	2	Y	54	51	0	10	1	13
						59	9									
01	3131 X	2951	-0-	-180	-0-	183	1	2693	2	Y	68	49	0	18	1	14
						75	9									
02	2716 X	2591	-0-	-125	-0-	155	1	2382	2	Y	49	42	0	6	1	15
						54	9									
03	3007 X	2831	-0-	-176	-0-	152	1	2618	2	Y	55	49	0	11	1	10
						61	9									
04	2850 X	2699	-0-	-151	-0-	143	1	2454	2	Y	93	71	0	10	1	22
						102	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

11	1710 N	1651	-0-	-59	-0-	84	1	1567	2	Y	-0-					-0-
12	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	94	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	1953 X	1765	-0-	-188	-0-	110	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	114	1	1790	2	Y	-0-					-0-
03	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	114	1	1934	2	Y	-0-					-0-
*04	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	101	1	1694	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
11	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	1099	1	20496	2	Y	335	260	0	70	1	83
						369	9									
12	22568 X	22307	-0-	-261	-0-	1287	1	20610	2	Y	373	298	0	68	1	90
						410	9									
01	22692 X	1234	-0-	-21458	-0-	76	1	1135	2	Y	21	101	0	6	1	4
						23	9									
02	20496 X	992	-0-	-19504	-0-	57	1	894	2	Y	37	25	0	5	1	11
						41	9									
03	30281 X	30281	-0-	-0-	-0-	1631	1	28014	2	Y	578	369	0	114	1	106
						636	9									
*04	29231 X	29231	-0-	-0-	-0-	1589	1	27167	2	Y	432	389	0	47	1	102
						475	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

11	27390 X	20310	-0-	-7080	-0-	1025	1	19124	2	Y	146	116	0	31	1	36
						161	9									
12	26102 X	21246	-0-	-4856	-0-	1239	1	19833	2	Y	158	127	0	29	1	38
						174	9									
01	25203 X	9953	-0-	-15250	-0-	621	1	9248	2	Y	76	78	0	20	1	16
						84	9									
02	21991 X	21991	-0-	-0-	-0-	1321	1	20483	2	Y	170	113	0	22	1	51
						187	9									
03	22134 X	18099	-0-	-4035	-0-	986	1	16951	2	Y	147	142	0	29	1	27
						162	9									
04	20550 X	20321	-0-	-229	-0-	1115	1	19026	2	Y	164	134	0	18	1	39
						180	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

11	29040 X	26745	-0-	-2295	-0-	1355	1	25254	2	Y	124	90	0	26	1	31
						136	9									
12	29233 X	26953	-0-	-2280	-0-	1576	1	25231	2	Y	133	108	0	24	1	32
						146	9									
01	28985 X	25014	-0-	-3971	-0-	1563	1	23322	2	Y	117	94	0	30	1	25
						129	9									
02	25200 X	23160	-0-	-2040	-0-	1398	1	21626	2	Y	124	96	0	16	1	37
						136	9									
03	27900 X	9551	-0-	-18349	-0-	521	1	8980	2	Y	45	65	0	9	1	8
						50	9									
04	26760 X	21177	-0-	-5583	-0-	1159	1	19831	2	Y	170	120	0	18	1	40
						187	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

11	15990 X	14305	-0-	-1685	-0-	717	1	13351	2	Y	215	169	0	45	1	53
						237	9									
12	15686 X	14984	-0-	-702	-0-	865	1	13854	2	Y	241	192	0	44	1	58
						265	9									
01	15655 X	14892	-0-	-763	-0-	918	1	13700	2	Y	249	189	0	65	1	53
						274	9									
02	13776 X	13237	-0-	-539	-0-	789	1	12225	2	Y	203	169	0	26	1	61
						223	9									
03	14973 X	14482	-0-	-491	-0-	785	1	13474	2	Y	203	187	0	40	1	37
						223	9									
04	14490 X	13934	-0-	-556	-0-	758	1	12943	2	Y	212	176	0	23	1	50
						233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	9370	-0-	-1280	-0-	477	1	8870	2	Y	21	15	0	5	1	5
							23	9									
12	10478	X	9350	-0-	-1128	-0-	551	1	8773	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
01	10478	X	9154	-0-	-1324	-0-	575	1	8550	2	Y	26	19	0	7	1	6
							29	9									
02	8932	X	8065	-0-	-867	-0-	488	1	7555	2	Y	20	17	0	3	1	6
							22	9									
03	9827	X	8665	-0-	-1162	-0-	476	1	8166	2	Y	21	19	0	4	1	4
							23	9									
04	9360	X	8497	-0-	-863	-0-	464	1	7955	2	Y	71	50	0	8	1	17
							78	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

11	20160	X	19617	-0-	-543	-0-	996	1	18596	2	Y	23	17	0	5	1	6
							25	9									
12	20646	X	19569	-0-	-1077	-0-	1151	1	18393	2	Y	23	19	0	4	1	6
							25	9									
01	20646	X	18425	-0-	-2221	-0-	1156	1	17226	2	Y	39	27	0	10	1	8
							43	9									
02	18340	X	16954	-0-	-1386	-0-	1026	1	15895	2	Y	30	25	0	4	1	9
							33	9									
03	20305	X	18542	-0-	-1763	-0-	1019	1	17493	2	Y	27	26	0	5	1	5
							30	9									
04	19620	X	17980	-0-	-1640	-0-	991	1	16963	2	Y	24	21	0	2	1	6
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

11	36000	X	33847	-0-	-2153	-0-	1713	1	31969	2	Y	150	122	0	31	1	37
							165	9									
12	35185	X	33989	-0-	-1196	-0-	1988	1	31838	2	Y	148	122	0	27	1	36
							163	9									
01	34782	X	32820	-0-	-1962	-0-	2053	1	30601	2	Y	151	115	0	40	1	32
							166	9									
02	31584	X	28758	-0-	-2826	-0-	1739	1	26875	2	Y	131	107	0	17	1	39
							144	9									
03	34968	X	31575	-0-	-3393	-0-	1728	1	29714	2	Y	121	114	0	24	1	22
							133	9									
04	33840	X	29847	-0-	-3993	-0-	1642	1	28069	2	Y	124	104	0	13	1	29
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

11	12120	X	10875	-0-	-1245	-0-	542	1	10121	2	Y	193	149	0	40	1	48
							212	9									
12	11997	X	5408	-0-	-6589	-0-	311	1	4988	2	Y	99	105	0	18	1	24
							109	9									
01	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	841	1	12529	2	Y	274	168	0	72	1	58
							301	9									
02	10220	X	10086	-0-	-134	-0-	599	1	9274	2	Y	194	169	0	25	1	58
							213	9									
03	11284	X	10593	-0-	-691	-0-	564	1	9722	2	Y	279	231	0	55	1	51
							307	9									
04	13230	X	9735	-0-	-3495	-0-	525	1	8990	2	Y	200	182	0	22	1	47
							220	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
11	3900	X	3445	-0-	-455	-0-	166 153	1 9	3126	2	Y	139	88	0	29	1	34
12	3813	X	2468	-0-	-1345	-0-	142 91	1 9	2235	2	Y	83	82	0	15	1	20
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	267 109	1 9	3944	2	Y	99	72	0	26	1	21
02	3220	X	2922	-0-	-298	-0-	173 75	1 9	2674	2	Y	68	60	0	9	1	20
03	3565	X	3336	-0-	-229	-0-	177 73	1 9	3086	2	Y	66	61	0	13	1	12
04	4170	X	3285	-0-	-885	-0-	178 62	1 9	3045	2	Y	56	49	0	6	1	13

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
11	13050	X	11616	-0-	-1434	-0-	581 205	1 9	10830	2	Y	186	144	0	39	1	46
12	13020	X	5708	-0-	-7312	-0-	330 109	1 9	5269	2	Y	99	103	0	18	1	24
01	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	881 279	1 9	13151	2	Y	254	158	0	66	1	54
02	11144	X	10730	-0-	-414	-0-	639 198	1 9	9893	2	Y	180	157	0	23	1	54
03	12214	X	10739	-0-	-1475	-0-	580 188	1 9	9971	2	Y	171	160	0	34	1	31
04	13860	X	10908	-0-	-2952	-0-	593 187	1 9	10128	2	Y	170	143	0	18	1	40

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
11	18390	X	5388	-0-	-13002	-0-	273 6	1 9	5109	2	Y	5	7	0	2	1	1
12	18817	X	12486	-0-	-6331	-0-	733 36	1 9	11717	2	Y	33	20	0	6	1	8
01	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	1560 36	1 9	23252	2	Y	33	25	0	9	1	7
02	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	1107 26	1 9	17076	2	Y	24	21	0	3	1	7
03	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	1023 35	1 9	17559	2	Y	32	27	0	6	1	6
04	18750	X	17221	-0-	-1529	-0-	948 35	1 9	16238	2	Y	32	27	0	3	1	8

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
11	3900	X	2916	-0-	-984	-0-	149 10	1 9	2757	2	Y	9	6	0	2	1	2
12	4030	X	2930	-0-	-1100	-0-	169 64	1 9	2697	2	Y	58	35	0	11	1	14
01	3751	X	1592	-0-	-2159	-0-	97 55	1 9	1440	2	Y	50	40	0	13	1	11
02	2856	X	919	-0-	-1937	-0-	55 40	1 9	824	2	Y	36	31	0	5	1	11
03	3162	X	2844	-0-	-318	-0-	154 34	1 9	2656	2	Y	31	30	0	6	1	6
04	2910	X	2304	-0-	-606	-0-	125 28	1 9	2151	2	Y	25	22	0	3	1	6

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
11	18990	X	14199	-0-	-4791	-0-	718	1	13384	2	Y	88	65	0	19	1	22
							97	9									
12	19623	X	16192	-0-	-3431	-0-	943	1	15093	2	Y	142	104	0	26	1	34
							156	9									
01	17484	X	15166	-0-	-2318	-0-	948	1	14126	2	Y	84	78	0	22	1	18
							92	9									
02	15652	X	13505	-0-	-2147	-0-	816	1	12622	2	Y	61	53	0	8	1	18
							67	9									
03	16740	X	15516	-0-	-1224	-0-	841	1	14445	2	Y	209	148	0	41	1	38
							230	9									
04	15660	X	14098	-0-	-1562	-0-	769	1	13175	2	Y	140	130	0	15	1	33
							154	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18660	X	15485	-0-	-3175	-0-	781	1	14632	2	Y	65	49	0	14	1	16
							72	9									
12	19282	X	14765	-0-	-4517	-0-	864	1	13823	2	Y	71	57	0	13	1	17
							78	9									
01	19282	X	16901	-0-	-2381	-0-	1057	1	15755	2	Y	81	60	0	21	1	17
							89	9									
02	15512	X	14524	-0-	-988	-0-	877	1	13581	2	Y	60	51	0	8	1	18
							66	9									
03	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	978	1	16806	2	Y	60	55	0	12	1	11
							66	9									
04	16350	X	15777	-0-	-573	-0-	867	1	14825	2	Y	77	62	0	8	1	18
							85	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19860	X	18276	-0-	-1584	-0-	923	1	17250	2	Y	94	72	0	20	1	23
							103	9									
12	19933	X	13686	-0-	-6247	-0-	800	1	12768	2	Y	107	85	0	19	1	26
							118	9									
01	19933	X	15589	-0-	-4344	-0-	972	1	14498	2	Y	108	83	0	28	1	23
							119	9									
02	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1095	1	16942	2	Y	168	119	0	22	1	50
							185	9									
03	19561	X	15437	-0-	-4124	-0-	845	1	14523	2	Y	63	89	0	12	1	12
							69	9									
*04	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	1116	1	19098	2	Y	84	67	0	9	1	20
							92	9									

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	381	1	7136	2	Y	1311	1019	0	273	1	325
							1442	9									
12	9021	X	8729	-0-	-292	-0-	429	1	6888	2	Y	1284	1065	0	234	1	310
							1412	9									
01	9393	X	8535	-0-	-858	-0-	443	1	6638	2	Y	1322	1007	0	345	1	280
							1454	9									
02	8484	X	7487	-0-	-997	-0-	382	1	5898	2	Y	1097	907	0	141	1	329
							1207	9									
03	9393	X	7706	-0-	-1687	-0-	361	1	6159	2	Y	1078	998	0	212	1	197
							1186	9									
04	8970	X	7770	-0-	-1200	-0-	355	1	6088	2	Y	1206	989	0	130	1	284
							1327	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
11	38271	X	38271	-0-	-0-	-0-	1929	1	36035	2	Y	279	218	0	58	1	69
							307	9									
12	42997	X	38347	-0-	-4650	-0-	2236	1	35791	2	Y	291	237	0	53	1	70
							320	9									
01	41571	X	28423	-0-	-13148	-0-	1774	1	26418	2	Y	210	181	0	55	1	44
							231	9									
02	40997	X	40997	-0-	-0-	-0-	2472	1	38264	2	Y	237	179	0	31	1	71
							261	9									
03	40021	X	38782	-0-	-1239	-0-	2113	1	36336	2	Y	303	259	0	60	1	55
							333	9									
04	38280	X	34955	-0-	-3325	-0-	1916	1	32720	2	Y	290	246	0	31	1	68
							319	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	146	1	2703	2	Y	537	379	0	112	1	133
							591	9									
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	210	1	3355	2	Y	764	573	0	139	1	185
							840	9									
01	6231	X	3468	-0-	-2763	-0-	171	1	2580	2	Y	652	529	0	170	1	138
							717	9									
02	4060	X	3568	-0-	-492	-0-	173	1	2688	2	Y	643	505	0	83	1	193
							707	9									
03	4402	X	3881	-0-	-521	-0-	176	1	3021	2	Y	622	579	0	122	1	114
							684	9									
04	4260	X	3629	-0-	-631	-0-	163	1	2765	2	Y	637	532	0	69	1	150
							701	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	1242	1	23212	2	Y	344	264	0	72	1	85
							378	9									
12	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	1445	1	23118	2	Y	385	307	0	70	1	93
							424	9									
01	26939	X	22589	-0-	-4350	-0-	1398	1	20820	2	Y	337	271	0	88	1	71
							371	9									
02	23940	X	21784	-0-	-2156	-0-	1303	1	20141	2	Y	309	247	0	40	1	93
							340	9									
03	26071	X	23587	-0-	-2484	-0-	1279	1	21985	2	Y	294	275	0	58	1	54
							323	9									
04	24840	X	22332	-0-	-2508	-0-	1215	1	20785	2	Y	302	252	0	33	1	71
							332	9									

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1140	2	Y	249	207	0	52	1	62
							274	9									
12	1519	X	995	-0-	-524	-0-	49	1	760	2	Y	169	159	0	31	1	41
							186	9									
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	76	1	1139	2	Y	349	225	0	91	1	74
							384	9									
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	59	1	947	2	Y	243	213	0	31	1	73
							267	9									
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	58	1	1043	2	Y	250	228	0	49	1	46
							275	9									
04	1500	N	750	-0-	-750	-0-	34	1	608	2	Y	98	110	0	11	1	23
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 07/08/2015 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
11	750	X	745	-0-	-5	-0-	30	1	557	2	Y	144	111	0	30	1	36
							158	9									
12	775	X	492	-0-	-283	-0-	22	1	342	2	Y	116	103	0	21	1	28
							128	9									
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	22	1	337	2	Y	138	101	0	36	1	29
							152	9									
02	700	N	369	-0-	-331	-0-	17	1	224	2	Y	116	95	0	15	1	35
							128	9									
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	18	1	335	2	Y	116	107	0	23	1	21
							128	9									
04	480	N	357	-0-	-123	-0-	17	1	275	2	Y	59	60	0	6	1	14
							65	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

11	39360	X	35604	-0-	-3756	-0-	1791	1	33382	2	Y	392	311	0	82	1	97
							431	9									
12	38657	X	35148	-0-	-3509	-0-	2040	1	32661	2	Y	406	331	0	74	1	98
							447	9									
01	38657	X	30841	-0-	-7816	-0-	1909	1	28434	2	Y	453	337	0	118	1	96
							498	9									
02	34916	X	29113	-0-	-5803	-0-	1741	1	26929	2	Y	403	326	0	52	1	121
							443	9									
03	36797	X	32270	-0-	-4527	-0-	1752	1	30144	2	Y	340	332	0	67	1	62
							374	9									
04	35610	X	30836	-0-	-4774	-0-	1681	1	28758	2	Y	361	299	0	39	1	85
							397	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

11	25770	X	24395	-0-	-1375	-0-	1225	1	22767	2	Y	366	279	0	76	1	91
							403	9									
12	26071	X	24921	-0-	-1150	-0-	1442	1	23075	2	Y	367	302	0	67	1	89
							404	9									
01	26071	X	21108	-0-	-4963	-0-	1304	1	19446	2	Y	325	260	0	85	1	69
							358	9									
02	23100	X	22305	-0-	-795	-0-	1351	1	20919	2	Y	32	87	0	4	1	10
							35	9									
03	25203	X	23625	-0-	-1578	-0-	1281	1	22046	2	Y	271	178	0	53	1	50
							298	9									
04	24390	X	23115	-0-	-1275	-0-	1260	1	21574	2	Y	255	217	0	28	1	60
							281	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

11	15510	X	15104	-0-	-406	-0-	768	1	14306	2	Y	27	23	0	6	1	7
							30	9									
12	16027	X	15365	-0-	-662	-0-	902	1	14445	2	Y	16	16	0	3	1	4
							18	9									
01	15903	X	14598	-0-	-1305	-0-	916	1	13667	2	Y	14	11	0	4	1	3
							15	9									
02	14084	X	12875	-0-	-1209	-0-	782	1	12069	2	Y	22	15	0	3	1	7
							24	9									
03	15593	X	13902	-0-	-1691	-0-	759	1	13082	2	Y	55	41	0	11	1	10
							61	9									
04	15090	X	13461	-0-	-1629	-0-	737	1	12634	2	Y	82	64	0	9	1	19
							90	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
11	30738	X	30738	-0-	-0-	-0-	1537	1	28665	2	Y	487	376	0	101	1	121
							536	9									
12	31062	X	30931	-0-	-131	-0-	1790	1	28603	2	Y	489	403	0	89	1	118
							538	9									
01	33573	X	30342	-0-	-3231	-0-	1872	1	27898	2	Y	520	392	0	136	1	110
							572	9									
02	29428	X	27226	-0-	-2202	-0-	1623	1	25134	2	Y	426	353	0	55	1	128
							469	9									
03	32085	X	30137	-0-	-1948	-0-	1633	1	28052	2	Y	411	383	0	81	1	75
							452	9									
04	30750	X	28564	-0-	-2186	-0-	1553	1	26562	2	Y	408	343	0	44	1	96
							449	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	Y	106	35	0			106
							117	9									
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106					106
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	106	0			53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	53	0			106

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

11	1410	X	472	-0-	-938	-0-	23	1	449	2	Y	-0-	17	0			-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	899	X	243	-0-	-656	-0-	16	1	219	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
02	812	X	360	-0-	-452	-0-	22	1	337	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	837	X	255	-0-	-582	-0-	15	1	232	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
*04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	13	9	0	2	1	3
							14	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
11	10980 X	8987	-0-	-1993	-0-	428	1	7948	2	Y	555	451	0	116	1	137
						611	9									
12	11253 X	10702	-0-	-551	-0-	589	1	9380	2	Y	666	521	0	121	1	161
						733	9									
01	10912 X	3975	-0-	-6937	-0-	233	1	3497	2	Y	223	279	0	58	1	47
						245	9									
02	9380 X	390	-0-	-8990	-0-	20	1	318	2	Y	47	74	0	6	1	14
						52	9									
03	10695 X	4200	-0-	-6495	-0-	208	1	3571	2	Y	383	252	0	75	1	70
						421	9									
04	10350 X	221	-0-	-10129	-0-	10	1	200	2	Y	10	77	0	1	1	2
						11	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

11	15150 X	13699	-0-	-1451	-0-	680	1	12708	2	Y	283	215	0	59	1	70
						311	9									
12	15562 X	13779	-0-	-1783	-0-	791	1	12666	2	Y	293	239	0	53	1	71
						322	9									
01	14818 X	13549	-0-	-1269	-0-	835	1	12424	2	Y	264	210	0	69	1	56
						290	9									
02	13384 X	11902	-0-	-1482	-0-	707	1	10956	2	Y	217	180	0	28	1	65
						239	9									
03	14818 X	13020	-0-	-1798	-0-	702	1	12081	2	Y	215	199	0	42	1	39
						237	9									
04	13710 X	12053	-0-	-1657	-0-	653	1	11171	2	Y	208	176	0	22	1	49
						229	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

11	31485 X	31485	-0-	-0-	-0-	1584	1	29593	2	Y	280	219	0	58	1	70
						308	9									
12	30628 X	29962	-0-	-666	-0-	1742	1	27882	2	Y	307	247	0	56	1	74
						338	9									
01	31155 X	29612	-0-	-1543	-0-	1841	1	27418	2	Y	321	243	0	84	1	68
						353	9									
02	29400 X	26658	-0-	-2742	-0-	1601	1	24774	2	Y	257	215	0	33	1	77
						283	9									
03	32550 X	28376	-0-	-4174	-0-	1546	1	26565	2	Y	241	227	0	47	1	44
						265	9									
04	31500 X	27792	-0-	-3708	-0-	1511	1	25813	2	Y	425	323	0	46	1	100
						468	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

11	25369 X	25369	-0-	-0-	-0-	1274	1	23784	2	Y	283	221	0	59	1	70
						311	9									
12	29636 X	25284	-0-	-4352	-0-	1470	1	23495	2	Y	290	237	0	53	1	70
						319	9									
01	29636 X	24789	-0-	-4847	-0-	1537	1	22914	2	Y	307	232	0	80	1	65
						338	9									
02	26768 X	21961	-0-	-4807	-0-	1316	1	20383	2	Y	238	201	0	31	1	71
						262	9									
03	26536 X	24007	-0-	-2529	-0-	1306	1	22440	2	Y	237	218	0	47	1	43
						261	9									
04	25380 X	22845	-0-	-2535	-0-	1247	1	21333	2	Y	241	201	0	26	1	57
						265	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
11	42120	X	36475	-0-	-5645	-0-	1846 156	1 9	34473	2	Y	142	115	0	30	1	35
12	41943	X	36266	-0-	-5677	-0-	2123 158	1 9	33985	2	Y	144	118	0	26	1	35
01	40145	X	35470	-0-	-4675	-0-	2220 167	1 9	33083	2	Y	152	115	0	40	1	32
02	35616	X	31282	-0-	-4334	-0-	1890 135	1 9	29257	2	Y	123	102	0	16	1	37
03	38409	X	33826	-0-	-4583	-0-	1854 124	1 9	31848	2	Y	113	107	0	22	1	21
04	36480	X	31914	-0-	-4566	-0-	1756 128	1 9	30030	2	Y	116	97	0	13	1	27

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38040	X	37349	-0-	-691	-0-	1887 297	1 9	35165	2	Y	270	216	0	56	1	67
12	37789	X	36184	-0-	-1605	-0-	2114 273	1 9	33797	2	Y	248	210	0	45	1	60
01	37789	X	32557	-0-	-5232	-0-	2035 222	1 9	30300	2	Y	202	166	0	53	1	43
02	34860	X	29280	-0-	-5580	-0-	1763 230	1 9	27287	2	Y	209	162	0	27	1	63
03	38595	X	31323	-0-	-7272	-0-	1711 223	1 9	29389	2	Y	203	189	0	40	1	37
04	37350	X	29289	-0-	-8061	-0-	1604 221	1 9	27464	2	Y	201	169	0	22	1	47

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25685	X	25685	-0-	-0-	-0-	1288 386	1 9	24011	2	Y	351	275	0	73	1	87
12	28086	X	24878	-0-	-3208	-0-	1438 399	1 9	23041	2	Y	363	296	0	66	1	88
01	28086	X	24867	-0-	-3219	-0-	1548 249	1 9	23070	2	Y	226	207	0	59	1	48
02	25368	X	21411	-0-	-3957	-0-	1288 198	1 9	19925	2	Y	180	151	0	23	1	54
03	26536	X	23285	-0-	-3251	-0-	1267 263	1 9	21755	2	Y	239	202	0	47	1	44
04	25680	X	21985	-0-	-3695	-0-	1198 282	1 9	20505	2	Y	256	212	0	28	1	60

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9415	-0-	-665	-0-	477 58	1 9	8880	2	Y	53	42	0	11	1	13
12	9951	X	9136	-0-	-815	-0-	535 52	1 9	8549	2	Y	47	40	0	9	1	11
01	10261	X	9134	-0-	-1127	-0-	572 46	1 9	8516	2	Y	42	33	0	11	1	9
02	9268	X	7049	-0-	-2219	-0-	427 32	1 9	6590	2	Y	29	25	0	4	1	9
03	10261	X	7890	-0-	-2371	-0-	431 54	1 9	7405	2	Y	49	39	0	10	1	9
04	9420	X	7161	-0-	-2259	-0-	393 52	1 9	6716	2	Y	47	40	0	5	1	11

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
11	35940	X	33525	-0-	-2415	-0-	1696 174	1 9	31655	2	Y	158	121	0	33	1	39
12	37138	X	33451	-0-	-3687	-0-	1957 187	1 9	31307	2	Y	170	137	0	31	1	41
01	36301	X	32648	-0-	-3653	-0-	2043 167	1 9	30438	2	Y	152	121	0	40	1	32
02	31892	X	28886	-0-	-3006	-0-	1746 135	1 9	27005	2	Y	123	102	0	16	1	37
03	34658	X	31508	-0-	-3150	-0-	1725 128	1 9	29655	2	Y	116	109	0	23	1	21
04	33540	X	29992	-0-	-3548	-0-	1650 132	1 9	28210	2	Y	120	100	0	13	1	28

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26700	X	25683	-0-	-1017	-0-	1300 156	1 9	24227	2	Y	142	117	0	30	1	35
12	27528	X	26127	-0-	-1401	-0-	1532 57	1 9	24538	2	Y	52	65	0	9	1	13
01	27528	X	25155	-0-	-2373	-0-	1579 47	1 9	23529	2	Y	43	36	0	11	1	9
02	23968	X	22144	-0-	-1824	-0-	1336 144	1 9	20664	2	Y	131	84	0	17	1	39
03	26536	X	24091	-0-	-2445	-0-	1316 138	1 9	22637	2	Y	125	116	0	25	1	23
04	25680	X	22860	-0-	-2820	-0-	1258 108	1 9	21494	2	Y	98	87	0	11	1	23

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41880	X	37974	-0-	-3906	-0-	1926 128	1 9	35920	2	Y	116	90	0	24	1	29
12	42253	X	38630	-0-	-3623	-0-	2264 132	1 9	36234	2	Y	120	98	0	22	1	29
01	41757	X	38203	-0-	-3554	-0-	2395 135	1 9	35673	2	Y	123	94	0	32	1	26
02	36456	X	33886	-0-	-2570	-0-	2048 110	1 9	31728	2	Y	100	83	0	13	1	30
03	39649	X	37121	-0-	-2528	-0-	2035 107	1 9	34979	2	Y	97	90	0	19	1	18
04	37980	X	35119	-0-	-2861	-0-	1935 109	1 9	33075	2	Y	99	83	0	11	1	23

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31470	X	26767	-0-	-4703	-0-	1355 136	1 9	25276	2	Y	124	91	0	26	1	31
12	31217	X	26611	-0-	-4606	-0-	1555 146	1 9	24910	2	Y	133	108	0	24	1	32
01	30132	X	25549	-0-	-4583	-0-	1596 144	1 9	23809	2	Y	131	101	0	34	1	28
02	25620	X	22528	-0-	-3092	-0-	1361 110	1 9	21057	2	Y	100	85	0	13	1	30
03	27683	X	24386	-0-	-3297	-0-	1335 91	1 9	22960	2	Y	83	82	0	16	1	15
04	26760	X	22899	-0-	-3861	-0-	1260 95	1 9	21544	2	Y	86	72	0	9	1	20

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
11	35970	X	28731	-0-	-7239	-0-	1454 107	1 9	27170	2	Y	97	74	0	20	1	24
12	35805	X	28638	-0-	-7167	-0-	1680 90	1 9	26868	2	Y	82	71	0	15	1	20
01	34255	X	27715	-0-	-6540	-0-	1737 92	1 9	25886	2	Y	84	64	0	22	1	18
02	28784	X	24006	-0-	-4778	-0-	1451 59	1 9	22496	2	Y	54	49	0	7	1	16
03	30101	X	25680	-0-	-4421	-0-	1408 46	1 9	24226	2	Y	42	42	0	8	1	8
04	28740	X	24047	-0-	-4693	-0-	1326 76	1 9	22645	2	Y	69	53	0	8	1	16

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
11	39780	X	34614	-0-	-5166	-0-	1760 18	1 9	32836	2	Y	16	13	0	3	1	4
12	40300	X	34440	-0-	-5860	-0-	2023 22	1 9	32395	2	Y	20	15	0	4	1	5
01	38781	X	33515	-0-	-5266	-0-	2109 22	1 9	31384	2	Y	20	15	0	6	1	4
02	33880	X	29639	-0-	-4241	-0-	1799 22	1 9	27818	2	Y	20	15	0	3	1	6
03	36487	X	31728	-0-	-4759	-0-	1745 17	1 9	29966	2	Y	15	15	0	3	1	3
04	34620	X	30590	-0-	-4030	-0-	1689 19	1 9	28882	2	Y	17	14	0	2	1	4

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20850	X	18318	-0-	-2532	-0-	932 21	1 9	17365	2	Y	19	13	0	4	1	5
12	21421	X	18281	-0-	-3140	-0-	1074 23	1 9	17184	2	Y	21	17	0	4	1	5
01	21421	X	18143	-0-	-3278	-0-	1141 26	1 9	16976	2	Y	24	18	0	6	1	5
02	17808	X	16010	-0-	-1798	-0-	970 12	1 9	15028	2	Y	11	11	0	2	1	3
03	19251	X	17643	-0-	-1608	-0-	970 8	1 9	16665	2	Y	7	7	0	2	1	1
04	18330	X	16610	-0-	-1720	-0-	919	1	15691	2	Y	-0-	1	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
11	14280	X	10050	-0-	-4230	-0-	510 1	1 9	9539	2	Y	1	13	0			-0-
12	14756	X	9612	-0-	-5144	-0-	565 25	1 9	9022	2	Y	23	14	0	4	1	5
01	13423	X	10124	-0-	-3299	-0-	636 30	1 9	9458	2	Y	27	19	0	7	1	6
02	10136	X	8647	-0-	-1489	-0-	524 28	1 9	8095	2	Y	25	20	0	3	1	8
03	10447	X	8674	-0-	-1773	-0-	475 54	1 9	8145	2	Y	49	38	0	10	1	9
04	10050	X	7702	-0-	-2348	-0-	425 8	1 9	7269	2	Y	7	13	0	1	1	2

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
11	26490	X	26059	-0-	-431	-0-	1319 153	1 9	24587	2	Y	139	108	0	29	1	34
12	29667	X	25735	-0-	-3932	-0-	1505 158	1 9	24072	2	Y	144	117	0	26	1	35
01	29667	X	24353	-0-	-5314	-0-	1522 141	1 9	22690	2	Y	128	102	0	34	1	27
02	26796	X	25783	-0-	-1013	-0-	1557 117	1 9	24109	2	Y	106	87	0	14	1	32
03	27652	X	27496	-0-	-156	-0-	1506 89	1 9	25901	2	Y	81	82	0	16	1	15
04	26070	X	25628	-0-	-442	-0-	1411 95	1 9	24122	2	Y	86	72	0	9	1	20

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32970	X	30171	-0-	-2799	-0-	1515 418	1 9	28238	2	Y	380	285	0	79	1	94
12	32395	X	29987	-0-	-2408	-0-	1740 387	1 9	27860	2	Y	352	297	0	64	1	85
01	32178	X	29859	-0-	-2319	-0-	1853 409	1 9	27597	2	Y	372	281	0	97	1	79
02	28196	X	26647	-0-	-1549	-0-	1590 441	1 9	24616	2	Y	401	308	0	52	1	120
03	31217	X	11045	-0-	-20172	-0-	600 119	1 9	10326	2	Y	108	187	0	21	1	20
04	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					Y	-0-	20	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24960	X	24248	-0-	-712	-0-	1224 281	1 9	22743	2	Y	255	179	0	53	1	63
12	25792	X	21314	-0-	-4478	-0-	1239 241	1 9	19834	2	Y	219	189	0	40	1	53
01	24862	X	18052	-0-	-6810	-0-	1120 227	1 9	16705	2	Y	206	161	0	54	1	44
02	22624	X	21026	-0-	-1598	-0-	1257 316	1 9	19453	2	Y	287	208	0	37	1	86
03	25048	X	9644	-0-	-15404	-0-	523 110	1 9	9011	2	Y	100	148	0	20	1	18
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-	18	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39840	X	36594	-0-	-3246	-0-	1838 480	1 9	34276	2	Y	436	348	0	91	1	108
12	40672	X	35678	-0-	-4994	-0-	2079 311	1 9	33288	2	Y	283	271	0	52	1	68
01	39897	X	35727	-0-	-4170	-0-	2215 518	1 9	32994	2	Y	471	316	0	123	1	100
02	35224	X	33640	-0-	-1584	-0-	2024 295	1 9	31321	2	Y	268	253	0	35	1	80
03	38378	X	35690	-0-	-2688	-0-	1952 200	1 9	33538	2	Y	182	193	0	36	1	33
04	36600	X	33352	-0-	-3248	-0-	1832 206	1 9	31314	2	Y	187	156	0	20	1	44

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
11	39330	X	37101	-0-	-2229	-0-	1866 438	1 9	34797	2	Y	398	301	0	83	1	99
12	40455	X	36667	-0-	-3788	-0-	2131 422	1 9	34114	2	Y	384	320	0	70	1	93
01	41101	X	41101	-0-	-0-	-0-	2557 428	1 9	38116	2	Y	389	298	0	102	1	82
02	37340	X	37340	-0-	-0-	-0-	2246 317	1 9	34777	2	Y	288	247	0	37	1	86
03	40194	X	40194	-0-	-0-	-0-	2200 164	1 9	37830	2	Y	149	179	0	29	1	27
04	39780	X	36262	-0-	-3518	-0-	2001 37	1 9	34224	2	Y	34	49	0	4	1	8

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51630	X	44057	-0-	-7573	-0-	2228 261	1 9	41568	2	Y	237	205	0	49	1	59
12	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	2519 260	1 9	40313	2	Y	236	195	0	43	1	57
01	44082	X	41678	-0-	-2404	-0-	2613 162	1 9	38903	2	Y	147	135	0	38	1	31
02	41132	X	16379	-0-	-24753	-0-	987 102	1 9	15290	2	Y	93	84	0	12	1	28
03	45539	X	-0-	-0-	-45539	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
04	44070	X	-0-	-0-	-44070	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29310	X	23387	-0-	-5923	-0-	1178 237	1 9	21972	2	Y	215	165	0	45	1	53
12	30287	X	23384	-0-	-6903	-0-	1362 200	1 9	21822	2	Y	182	158	0	33	1	44
01	22612	X	22612	-0-	-0-	-0-	1406 232	1 9	20974	2	Y	211	155	0	55	1	45
02	21840	X	20149	-0-	-1691	-0-	1209 219	1 9	18721	2	Y	199	158	0	26	1	60
03	24180	X	21942	-0-	-2238	-0-	1195 213	1 9	20534	2	Y	194	180	0	38	1	36
04	23400	X	21006	-0-	-2394	-0-	1147 213	1 9	19646	2	Y	194	163	0	21	1	46

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
11	21420	X	18602	-0-	-2818	-0-	941 130	1 9	17531	2	Y	118	77	0	25	1	29
12	19468	X	5408	-0-	-14060	-0-	317 28	1 9	5063	2	Y	25	44	0	4	1	6
01	17608	X	3269	-0-	-14339	-0-	205 9	1 9	3055	2	Y	8	10	0	2	1	2
02	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	1236 151	1 9	19150	2	Y	137	80	0	18	1	41
03	19220	X	18995	-0-	-225	-0-	1038 124	1 9	17833	2	Y	113	111	0	22	1	21
04	18600	X	17793	-0-	-807	-0-	977 121	1 9	16695	2	Y	110	93	0	12	1	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25050	X	20558	-0-	-4492	-0-	1038 158	1 9	19362	2	Y	144	102	0	30	1	36
12	25885	X	20610	-0-	-5275	-0-	1201 191	1 9	19218	2	Y	174	136	0	32	1	42
01	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	1280 172	1 9	19113	2	Y	156	124	0	41	1	33
02	19180	X	18110	-0-	-1070	-0-	1088 155	1 9	16867	2	Y	141	114	0	18	1	42
03	21235	X	19878	-0-	-1357	-0-	1083 128	1 9	18667	2	Y	116	114	0	23	1	21
04	20550	X	18706	-0-	-1844	-0-	1028 112	1 9	17566	2	Y	102	88	0	11	1	24

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
11	34710	X	31414	-0-	-3296	-0-	1584 210	1 9	29620	2	Y	191	156	0	40	1	47
12	35867	X	32186	-0-	-3681	-0-	1877 261	1 9	30048	2	Y	237	184	0	43	1	57
01	30287	X	30163	-0-	-124	-0-	1881 238	1 9	28044	2	Y	216	171	0	56	1	46
02	29316	X	26348	-0-	-2968	-0-	1593 92	1 9	24663	2	Y	84	94	0	11	1	25
03	32457	X	28973	-0-	-3484	-0-	1582 200	1 9	27191	2	Y	182	138	0	36	1	33
04	31410	X	27748	-0-	-3662	-0-	1525 154	1 9	26069	2	Y	140	125	0	15	1	33

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43080	X	39254	-0-	-3826	-0-	1997 25	1 9	37232	2	Y	23	15	0	5	1	6
12	43648	X	39723	-0-	-3925	-0-	2336 26	1 9	37361	2	Y	24	20	0	4	1	6
01	42749	X	38640	-0-	-4109	-0-	2430 28	1 9	36182	2	Y	25	19	0	7	1	5
02	37884	X	34229	-0-	-3655	-0-	2075 23	1 9	32131	2	Y	21	17	0	3	1	6
03	41106	X	37076	-0-	-4030	-0-	2035 22	1 9	35019	2	Y	20	18	0	4	1	4
04	39240	X	34961	-0-	-4279	-0-	1932 21	1 9	33008	2	Y	19	16	0	2	1	5

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
11	42930	X	38493	-0-	-4437	-0-	1956 31	1 9	36506	2	Y	28	21	0	6	1	7
12	43524	X	38397	-0-	-5127	-0-	2255 32	1 9	36110	2	Y	29	24	0	5	1	7
01	42377	X	37381	-0-	-4996	-0-	2349 35	1 9	34997	2	Y	32	24	0	8	1	7
02	37268	X	32578	-0-	-4690	-0-	1975 25	1 9	30578	2	Y	23	20	0	3	1	7
03	40362	X	36787	-0-	-3575	-0-	2022 23	1 9	34742	2	Y	21	20	0	4	1	4
04	38490	X	34427	-0-	-4063	-0-	1900 23	1 9	32504	2	Y	21	18	0	2	1	5

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
11	41790	X	37040	-0-	-4750	-0-	1882	1	35118	2	Y	36	29	0	8	1	9
							40	9									
12	41788	X	37329	-0-	-4459	-0-	2193	1	35088	2	Y	44	34	0	8	1	11
							48	9									
01	40672	X	36374	-0-	-4298	-0-	2283	1	34040	2	Y	46	35	0	12	1	10
							51	9									
02	35812	X	32446	-0-	-3366	-0-	1970	1	30436	2	Y	36	30	0	5	1	11
							40	9									
03	38750	X	35320	-0-	-3430	-0-	1939	1	33347	2	Y	31	30	0	6	1	6
							34	9									
04	37050	X	33295	-0-	-3755	-0-	1839	1	31423	2	Y	30	26	0	3	1	7
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

11	30523	X	30523	-0-	-0-	-0-	1540	1	28733	2	Y	227	171	0	47	1	56
							250	9									
12	43276	X	29437	-0-	-13839	-0-	1712	1	27433	2	Y	265	209	0	48	1	64
							292	9									
01	38936	X	27584	-0-	-11352	-0-	1715	1	25550	2	Y	290	217	0	76	1	61
							319	9									
02	33208	X	25279	-0-	-7929	-0-	1517	1	23486	2	Y	251	205	0	32	1	75
							276	9									
03	33480	X	26253	-0-	-7227	-0-	1429	1	24549	2	Y	250	230	0	49	1	46
							275	9									
04	30510	X	24442	-0-	-6068	-0-	1334	1	22830	2	Y	253	212	0	27	1	60
							278	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

11	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	1126	1	20984	2	Y	354	276	0	74	1	88
							389	9									
12	35526	X	22007	-0-	-13519	-0-	1270	1	20320	2	Y	379	306	0	69	1	92
							417	9									
01	26474	X	20748	-0-	-5726	-0-	1280	1	19051	2	Y	379	292	0	99	1	80
							417	9									
02	23184	X	19107	-0-	-4077	-0-	1139	1	17612	2	Y	324	265	0	42	1	97
							356	9									
03	24118	X	20719	-0-	-3399	-0-	1119	1	19268	2	Y	302	284	0	60	1	55
							332	9									
04	22500	X	19553	-0-	-2947	-0-	1062	1	18169	2	Y	293	247	0	32	1	69
							322	9									

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

11	30180	X	25080	-0-	-5100	-0-	1255	1	23403	2	Y	384	307	0	80	1	95
							422	9									
12	30690	X	25694	-0-	-4996	-0-	1488	1	23764	2	Y	402	327	0	73	1	97
							442	9									
01	27621	X	24326	-0-	-3295	-0-	1503	1	22404	2	Y	381	298	0	99	1	81
							419	9									
02	24948	X	21587	-0-	-3361	-0-	1289	1	19942	2	Y	324	266	0	42	1	97
							356	9									
03	27125	X	23281	-0-	-3844	-0-	1259	1	21671	2	Y	319	295	0	63	1	58
							351	9									
04	25080	X	21886	-0-	-3194	-0-	1189	1	20343	2	Y	322	269	0	35	1	76
							354	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
11	4590	X	4114	-0-	-476	-0-	189 391	1 9	3534	2	Y	355	268	0	74	1	88
12	4743	X	3540	-0-	-1203	-0-	184 359	1 9	2997	2	Y	326	276	0	59	1	79
01	4185	X	3810	-0-	-375	-0-	215 387	1 9	3208	2	Y	352	264	0	92	1	75
02	3836	X	3679	-0-	-157	-0-	205 340	1 9	3134	2	Y	309	251	0	40	1	93
03	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	195 325	1 9	3384	2	Y	295	276	0	58	1	54
04	4110	X	4010	-0-	-100	-0-	202 360	1 9	3448	2	Y	327	269	0	35	1	77

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

11	8340	X	7419	-0-	-921	-0-	365 265	1 9	6789	2	Y	241	179	0	50	1	60
12	8091	X	7212	-0-	-879	-0-	410 255	1 9	6547	2	Y	232	194	0	42	1	56
01	8091	X	6519	-0-	-1572	-0-	399 188	1 9	5932	2	Y	171	146	0	45	1	36
02	7056	X	6340	-0-	-716	-0-	375 172	1 9	5793	2	Y	156	125	0	20	1	47
03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	435 233	1 9	7492	2	Y	212	178	0	42	1	39
*04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	421 228	1 9	7199	2	Y	207	175	0	22	1	49

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

11	6480	X	5444	-0-	-1036	-0-	247 574	1 9	4623	2	Y	522	408	0	109	1	129
12	6603	X	5912	-0-	-691	-0-	314 592	1 9	5006	2	Y	538	439	0	98	1	130
01	6510	X	6093	-0-	-417	-0-	343 661	1 9	5089	2	Y	601	447	0	157	1	127
02	5376	X	5210	-0-	-166	-0-	284 520	1 9	4406	2	Y	473	397	0	61	1	142
03	5952	X	5595	-0-	-357	-0-	277 526	1 9	4792	2	Y	478	438	0	94	1	88
04	5910	X	4426	-0-	-1484	-0-	220 449	1 9	3757	2	Y	408	356	0	44	1	96

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
11	26850	X	20926	-0-	-5924	-0-	1044 382	1 9	19500	2	Y	347	275	0	72	1	86
12	26877	X	24619	-0-	-2258	-0-	1419 461	1 9	22739	2	Y	419	328	0	76	1	101
01	25916	X	23521	-0-	-2395	-0-	1449 497	1 9	21575	2	Y	452	339	0	118	1	96
02	23156	X	20963	-0-	-2193	-0-	1252 364	1 9	19347	2	Y	331	285	0	43	1	99
03	25141	X	22618	-0-	-2523	-0-	1221 356	1 9	21041	2	Y	324	300	0	64	1	59
04	23820	X	21180	-0-	-2640	-0-	1151 350	1 9	19679	2	Y	318	268	0	34	1	75

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
11	39180	X	29135	-0-	-10045	-0-	1465 348	1 9	27322	2	Y	316	246	0	66	1	78
12	36797	X	28902	-0-	-7895	-0-	1680 356	1 9	26866	2	Y	324	265	0	59	1	78
01	32953	X	28738	-0-	-4215	-0-	1788 316	1 9	26634	2	Y	287	229	0	75	1	61
02	29260	X	27750	-0-	-1510	-0-	1667 261	1 9	25822	2	Y	237	196	0	31	1	71
03	31062	X	29385	-0-	-1677	-0-	1605 201	1 9	27579	2	Y	183	185	0	36	1	33
04	29130	X	27543	-0-	-1587	-0-	1508 244	1 9	25791	2	Y	222	179	0	24	1	52

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
11	36630	X	34215	-0-	-2415	-0-	1706 713	1 9	31796	2	Y	648	475	0	135	1	160
12	36766	X	32991	-0-	-3775	-0-	1913 452	1 9	30626	2	Y	411	397	0	75	1	99
01	35774	X	30555	-0-	-5219	-0-	1896 405	1 9	28254	2	Y	368	293	0	96	1	78
02	32004	X	28676	-0-	-3328	-0-	1720 361	1 9	26595	2	Y	328	265	0	42	1	99
03	35371	X	30863	-0-	-4508	-0-	1679 352	1 9	28832	2	Y	320	297	0	63	1	59
04	34230	X	29093	-0-	-5137	-0-	1592 295	1 9	27206	2	Y	268	235	0	29	1	63

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
11	25320	X	24968	-0-	-352	-0-	1252 416	1 9	23300	2	Y	378	289	0	79	1	94
12	25451	X	24739	-0-	-712	-0-	1433 433	1 9	22873	2	Y	394	321	0	72	1	95
01	25234	X	24277	-0-	-957	-0-	1498 440	1 9	22339	2	Y	400	306	0	104	1	85
02	22988	X	21813	-0-	-1175	-0-	1300 382	1 9	20131	2	Y	347	283	0	45	1	104
03	25451	X	24731	-0-	-720	-0-	1340 351	1 9	23040	2	Y	319	302	0	63	1	58
04	24630	X	22963	-0-	-1667	-0-	1259 205	1 9	21499	2	Y	186	180	0	20	1	44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	719	-0-	-1801	-0-	30	1	560	2	Y	117	68	0	24	1	29
							129	9									
12	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	2			Y	-0-	29	0			-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	Y	133	70	0	35	1	28
							146	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	69	1	1113	2	Y	263	178	0	34	1	79
							289	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	82	1	1402	2	Y	58	115	0	11	1	11
							64	9									
04	930	N	82	-0-	-848	-0-	1	1	81	2	Y	-0-	11	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	372	218	0	78	1	92
							409	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	72	1	1156	2	Y	406	326	0	74	1	98
							447	9									
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	53	1	784	2	Y	383	300	0	100	1	81
							421	9									
02	1596	N	1050	-0-	-546	-0-	40	1	636	2	Y	340	275	0	44	1	102
							374	9									
03	1674	N	778	-0-	-896	-0-	26	1	460	2	Y	265	266	0	52	1	49
							292	9									
04	1230	N	627	-0-	-603	-0-	20	1	329	2	Y	253	215	0	27	1	60
							278	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	439	-0-	-1301	-0-	19	1	359	2	Y	55	156	0	11	1	14
							61	9									
12	2232	X	499	-0-	-1733	-0-	23	1	410	2	Y	60	48	0	11	1	15
							66	9									
01	3069	X	384	-0-	-2685	-0-	21	1	312	2	Y	46	39	0	12	1	10
							51	9									
02	2772	X	602	-0-	-2170	-0-	33	1	528	2	Y	37	31	0	5	1	11
							41	9									
03	3069	X	1806	-0-	-1263	-0-	87	1	1509	2	Y	191	129	0	38	1	35
							210	9									
*04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	2	Y	212	174	0	23	1	50
							233	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18630	X	17936	-0-	-694	-0-	898	1	16737	2	Y	274	226	0	57	1	68
							301	9									
12	18848	X	17904	-0-	-944	-0-	1037	1	16583	2	Y	258	217	0	47	1	62
							284	9									
01	18631	X	17076	-0-	-1555	-0-	1051	1	15709	2	Y	287	213	0	75	1	61
							316	9									
02	16744	X	15065	-0-	-1679	-0-	898	1	13911	2	Y	233	194	0	30	1	70
							256	9									
03	18538	X	16119	-0-	-2419	-0-	873	1	14993	2	Y	230	213	0	45	1	42
							253	9									
04	17940	X	15587	-0-	-2353	-0-	847	1	14481	2	Y	235	197	0	25	1	55
							259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	877	1	16367	2	Y	279	212	0	58	1	69
							307	9									
12	17639	X	14424	-0-	-3215	-0-	832	1	13326	2	Y	242	209	0	44	1	58
							266	9									
01	17546	X	8027	-0-	-9519	-0-	493	1	7365	2	Y	154	139	0	40	1	33
							169	9									
02	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	1130	1	17470	2	Y	297	203	0	38	1	89
							327	9									
03	18135	X	17919	-0-	-216	-0-	972	1	16695	2	Y	229	231	0	45	1	42
							252	9									
04	17550	X	15778	-0-	-1772	-0-	858	1	14678	2	Y	220	186	0	24	1	52
							242	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	13496	-0-	-3664	-0-	680	1	12699	2	Y	106	71	0	22	1	26
							117	9									
12	17205	X	13269	-0-	-3936	-0-	760	1	12172	2	Y	306	202	0	56	1	74
							337	9									
01	17019	X	10128	-0-	-6891	-0-	631	1	9394	2	Y	94	123	0	25	1	20
							103	9									
02	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	994	1	15366	2	Y	386	240	0	50	1	116
							425	9									
03	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	916	1	15736	2	Y	288	294	0	57	1	53
							317	9									
*04	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	834	1	14275	2	Y	284	239	0	31	1	67
							312	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	61	33	0	13	1	15
							67	9									
12	248	X	16	-0-	-232	-0-	16	2			Y	-0-	15	0			-0-
01	T. A.		354	-0-	354	354	18	1	244	2	Y	84	44	0	22	1	18
							92	9									
02	T. A.		322	-0-	322	676	19	1	234	2	Y	63	54	0	8	1	19
							69	9									
03	T. A.		1037	-0-	1037	1713	44	1	787	2	Y	187	135	0	37	1	34
							206	9									
*04	4052	X	2339	-0-	-1713	-0-	102	1	1718	2	Y	472	344	0	51	1	111
							519	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	123	1	2291	2	Y	550	416	0	115	1	136
							605	9									
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	144	1	2305	2	Y	658	515	0	120	1	159
							724	9									
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	636	494	0	166	1	135
							700	9									
02	2828	X	2552	-0-	-276	-0-	128	1	1954	2	Y	427	379	0	55	1	128
							470	9									
03	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	114	1	1927	2	Y	309	320	0	61	1	56
							340	9									
04	3090	X	1831	-0-	-1259	-0-	85	1	1454	2	Y	265	230	0	29	1	62
							292	9									

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
11	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	272	1	5091	2	Y	752	595	0	157	1	186
							827	9									
12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	359	1	5767	2	Y	874	690	0	159	1	211
							961	9									
01	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	327	1	4882	2	Y	745	604	0	194	1	158
							820	9									
02	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	330	1	5108	2	Y	644	526	0	83	1	193
							708	9									
03	7099	X	6151	-0-	-948	-0-	305	1	5238	2	Y	553	536	0	109	1	101
							608	9									
04	6870	X	6841	-0-	-29	-0-	337	1	5738	2	Y	696	558	0	75	1	164
							766	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

11	34740	X	25279	-0-	-9461	-0-	1273	1	23734	2	Y	247	190	0	52	1	61
							272	9									
12	28923	X	26080	-0-	-2843	-0-	1516	1	24300	2	Y	240	199	0	44	1	58
							264	9									
01	26970	X	26597	-0-	-373	-0-	1656	1	24659	2	Y	256	193	0	67	1	54
							282	9									
02	24360	X	23930	-0-	-430	-0-	1439	1	22256	2	Y	214	176	0	28	1	64
							235	9									
03	26970	X	26376	-0-	-594	-0-	1440	1	24708	2	Y	207	192	0	41	1	38
							228	9									
04	25740	X	25738	-0-	-2	-0-	1408	1	24102	2	Y	207	174	0	22	1	49
							228	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

11	19230	X	16736	-0-	-2494	-0-	842	1	15720	2	Y	158	121	0	33	1	39
							174	9									
12	18910	X	16904	-0-	-2006	-0-	984	1	15731	2	Y	172	138	0	31	1	42
							189	9									
01	18910	X	17100	-0-	-1810	-0-	1024	1	15267	2	Y	735	429	0	192	1	156
							809	9									
02	16268	X	14700	-0-	-1568	-0-	883	1	13655	2	Y	147	240	0	19	1	44
							162	9									
03	18011	X	15863	-0-	-2148	-0-	863	1	14837	2	Y	148	136	0	29	1	27
							163	9									
04	16740	X	15026	-0-	-1714	-0-	821	1	14043	2	Y	147	123	0	16	1	35
							162	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
11	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	110 532	1 9	2032	2	Y	484	331	0	101	1	120
12	4464	X	2975	-0-	-1489	-0-	135 702	1 9	2138	2	Y	638	488	0	116	1	154
01	3968	X	3131	-0-	-837	-0-	153 703	1 9	2275	2	Y	639	491	0	167	1	135
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	119 528	1 9	1844	2	Y	480	409	0	62	1	144
03	2976	X	2813	-0-	-163	-0-	125 547	1 9	2141	2	Y	497	452	0	98	1	91
04	3030	X	2509	-0-	-521	-0-	107 537	1 9	1865	2	Y	488	411	0	53	1	115

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
11	5070	X	3406	-0-	-1664	-0-	147 548	1 9	2711	2	Y	498	403	0	104	1	123
12	5301	X	3149	-0-	-2152	-0-	160 460	1 9	2529	2	Y	418	364	0	76	1	101
01	5301	X	2991	-0-	-2310	-0-	161 450	1 9	2380	2	Y	409	316	0	107	1	87
02	4788	X	3762	-0-	-1026	-0-	202 442	1 9	3118	2	Y	402	316	0	52	1	121
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	225 660	1 9	3876	2	Y	600	493	0	118	1	110
*04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	225 691	1 9	3843	2	Y	628	522	0	68	1	148

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
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	152 590	1 9	2837	2	Y	536	417	0	112	1	133
12	3658	X	3134	-0-	-524	-0-	154 524	1 9	2456	2	Y	476	407	0	87	1	115
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	177 624	1 9	2631	2	Y	567	414	0	148	1	120
02	3332	X	870	-0-	-2462	-0-	47 131	1 9	692	2	Y	119	188	0	15	1	36
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
04	3570	X	297	-0-	-3273	-0-	11 80	1 9	206	2	Y	73	48	0	8	1	17

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	19 190	1 9	347	2	Y	173	131	0	36	1	43
12	806	N	400	-0-	-406	-0-	15 169	1 9	216	2	Y	154	132	0	28	1	37
01	620	N	325	-0-	-295	-0-	13 151	1 9	161	2	Y	137	109	0	36	1	29
02	532	N	347	-0-	-185	-0-	19 101	1 9	227	2	Y	92	81	0	12	1	28
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	13 154	1 9	216	2	Y	140	114	0	28	1	26
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23 180	1 9	402	2	Y	164	133	0	18	1	39

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
11	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	52	1	996	2	Y	311	229	0	65	1	77
							342	9									
12	1705	N	1164	-0-	-541	-0-	52	1	798	2	Y	285	241	0	52	1	69
							314	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	274	213	0	72	1	58
							301	9									
02	1288	N	1269	-0-	-19	-0-	56	1	873	2	Y	309	234	0	40	1	93
							340	9									
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	71	1	1207	2	Y	318	290	0	63	1	58
							350	9									
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	2	Y	302	256	0	33	1	71
							332	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

11	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	498	1	749	2	Y	63	66	0			20
							69	9									
12	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	856	1	1476	2	Y	209	167	0			62
							230	9									
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	1174	1	1649	2	Y	254	256	0			60
							279	9									
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	932	1	1728	2	Y	200	199	0			61
							220	9									
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	687	1	2450	2	Y	207	230	0			38
							228	9									
*04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	734	1	2344	2	Y	227	219	0			46
							250	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

11	8490	X	301	-0-	-8189	-0-	113	1	171	2	Y	15	177	0			5
							17	9									
12	8773	X	137	-0-	-8636	-0-	47	1	81	2	Y	8	11	0			2
							9	9									
01	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	11620	X	2790	-0-	-8830	-0-	912	1	1688	2	Y	173	120	0			53
							190	9									
03	12865	X	7525	-0-	-5340	-0-	1497	1	5340	2	Y	625	564	0			114
							688	9									
*04	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	1506	1	4817	2	Y	591	585	0			120
							650	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

11	15180	X	10740	-0-	-4440	-0-	4076	1	6115	2	Y	499	442	0			159
							549	9									
12	15686	X	9897	-0-	-5789	-0-	3429	1	5905	2	Y	512	519	0			152
							563	9									
01	12152	X	9002	-0-	-3150	-0-	3490	1	4903	2	Y	554	575	0			131
							609	9									
02	10976	X	7855	-0-	-3121	-0-	2592	1	4798	2	Y	423	425	0			129
							465	9									
03	12152	X	8353	-0-	-3799	-0-	1730	1	6171	2	Y	411	465	0			75
							452	9									
04	10740	X	7961	-0-	-2779	-0-	1785	1	5710	2	Y	424	413	0			86
							466	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
11	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	4446	1	6666	2	Y	1022	1014	0			326
							1124	9									
12	14322	X	11846	-0-	-2476	-0-	3906	1	6730	2	Y	1100	1100	0			326
							1210	9									
01	14322	X	11569	-0-	-2753	-0-	4314	1	6060	2	Y	1086	1155	0			257
							1195	9									
02	12936	X	10232	-0-	-2704	-0-	3257	1	6029	2	Y	860	854	0			263
							946	9									
03	13826	X	11100	-0-	-2726	-0-	2194	1	7826	2	Y	982	1065	0			180
							1080	9									
04	12240	X	10614	-0-	-1626	-0-	2259	1	7230	2	Y	1023	996	0			207
							1125	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	2681	1	4022	2	Y	512	486	0			163
							563	9									
12	9269	X	9066	-0-	-203	-0-	3058	1	5270	2	Y	671	635	0			199
							738	9									
01	9858	X	8477	-0-	-1381	-0-	3224	1	4532	2	Y	655	699	0			155
							721	9									
02	8904	X	8146	-0-	-758	-0-	2651	1	4909	2	Y	533	525	0			163
							586	9									
03	9238	X	6986	-0-	-2252	-0-	1415	1	5044	2	Y	479	554	0			88
							527	9									
04	8760	X	5910	-0-	-2850	-0-	1293	1	4138	2	Y	435	435	0			88
							479	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
11	11190	X	-0-	-0-	-11190	-0-					Y	-0-	101	0			-0-
12	7502	X	18	-0-	-7484	-0-	5	1	10	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
01	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	12236	X	67	-0-	-12169	-0-	20	1	37	2	Y	9	6	0			3
							10	9									
03	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	56	1	178	2	Y	16	13	0			3
							18	9									

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
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	156	0			-0-
12	1705	X	25	-0-	-1680	-0-	5	1	9	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	8848	X	171	-0-	-8677	-0-	21	1	39	2	Y	101	70	0			31
							111	9									
03	9796	X	292	-0-	-9504	-0-	53	1	186	2	Y	48	70	0			9
							53	9									
*04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	Y	31	34	0			6
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	65	1	93	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	148	1	272	2	Y	27	21	0			8
							30	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	8	0			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
04	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		308	-0-	308	308	20	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					-0-
03	T. A.		9	-0-	9	317	5	2	4	9	Y	4	2	0	1	1	1
*04	410	X	93	-0-	-317	-0-	19	2	74	9	Y	67	45	0	7	1	16

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21150	X	20285	-0-	-865	-0-	915	1	17101	2	Y	2063	1561	0	430	1	511
							2269	9									
12	21514	X	19885	-0-	-1629	-0-	1038	1	16634	2	Y	2012	1671	0	366	1	486
							2213	9									
01	21049	X	16261	-0-	-4788	-0-	907	1	13539	2	Y	1650	1356	0	430	1	350
							1815	9									
02	19012	X	16763	-0-	-2249	-0-	965	1	14919	2	Y	799	806	0	103	1	240
							879	9									
03	21049	X	16598	-0-	-4451	-0-	863	1	14832	2	Y	821	749	0	162	1	150
							903	9									
04	20280	X	18440	-0-	-1840	-0-	939	1	16028	2	Y	1339	1030	0	144	1	315
							1473	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24300	X	23624	-0-	-676	-0-	1201	1	22410	2	Y	12	9	0	3	1	3
							13	9									
12	25110	X	23680	-0-	-1430	-0-	1392	1	22270	2	Y	16	12	0	3	1	4
							18	9									
01	25699	X	23195	-0-	-2504	-0-	1459	1	21718	2	Y	16	13	0	4	1	3
							18	9									
02	22736	X	20201	-0-	-2535	-0-	1225	1	18962	2	Y	13	10	0	2	1	4
							14	9									
03	24986	X	21855	-0-	-3131	-0-	1200	1	20644	2	Y	10	10	0	2	1	2
							11	9									
04	23610	X	21081	-0-	-2529	-0-	1164	1	19913	2	Y	4	4	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 #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101700	X	90036	-0-	-11664	-0-	4551	1	84894	2	Y	537	415	0	112	1	133
							591	9									
12	101308	X	90069	-0-	-11239	-0-	5262	1	84204	2	Y	548	449	0	100	1	132
							603	9									
01	95418	X	84277	-0-	-11141	-0-	5263	1	78410	2	Y	549	422	0	143	1	116
							604	9									
02	85036	X	77553	-0-	-7483	-0-	4678	1	72372	2	Y	457	377	0	59	1	137
							503	9									
03	94147	X	84945	-0-	-9202	-0-	4645	1	79830	2	Y	427	402	0	84	1	78
							470	9									
04	90030	X	78395	-0-	-11635	-0-	4306	1	73625	2	Y	422	355	0	46	1	99
							464	9									

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
11	46920	X	41661	-0-	-5259	-0-	2107	1	39287	2	Y	243	190	0	51	1	60
							267	9									
12	47182	X	41198	-0-	-5984	-0-	2407	1	38516	2	Y	250	204	0	46	1	60
							275	9									
01	45291	X	41040	-0-	-4251	-0-	2563	1	38191	2	Y	260	197	0	68	1	55
							286	9									
02	40292	X	35900	-0-	-4392	-0-	2164	1	33494	2	Y	220	181	0	28	1	66
							242	9									
03	43617	X	38780	-0-	-4837	-0-	2119	1	36416	2	Y	223	204	0	44	1	41
							245	9									
04	41670	X	36859	-0-	-4811	-0-	2022	1	34585	2	Y	229	191	0	25	1	54
							252	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31740	X	27299	-0-	-4441	-0-	1379	1	25742	2	Y	162	128	0	34	1	40
							178	9									
12	31310	X	27144	-0-	-4166	-0-	1586	1	25371	2	Y	170	138	0	31	1	41
							187	9									
01	30070	X	26419	-0-	-3651	-0-	1649	1	24576	2	Y	176	134	0	46	1	37
							194	9									
02	26880	X	23367	-0-	-3513	-0-	1408	1	21796	2	Y	148	122	0	19	1	44
							163	9									
03	28830	X	25000	-0-	-3830	-0-	1365	1	23472	2	Y	148	136	0	29	1	27
							163	9									
04	27300	X	23551	-0-	-3749	-0-	1293	1	22095	2	Y	148	124	0	16	1	35
							163	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	909	1	16961	2	Y	190	138	0	40	1	47
							209	9									
12	17670	X	17188	-0-	-482	-0-	998	1	15994	2	Y	178	150	0	32	1	43
							196	9									
01	17484	X	7132	-0-	-10352	-0-	441	1	6578	2	Y	103	97	0	27	1	22
							113	9									
02	16884	X	15956	-0-	-928	-0-	955	1	14829	2	Y	156	111	0	20	1	47
							172	9									
03	18693	X	16449	-0-	-2244	-0-	896	1	15432	2	Y	110	115	0	22	1	20
							121	9									
04	18090	X	14792	-0-	-3298	-0-	810	1	13861	2	Y	110	92	0	12	1	26
							121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29820	X	28641	-0-	-1179	-0-	1432	1	26743	2	Y	424	333	0	88	1	105
							466	9									
12	29109	X	28245	-0-	-864	-0-	1632	1	26125	2	Y	444	361	0	81	1	107
							488	9									
01	28303	X	27389	-0-	-914	-0-	1694	1	25205	2	Y	445	342	0	116	1	94
							490	9									
02	26740	X	24398	-0-	-2342	-0-	1454	1	22526	2	Y	380	311	0	49	1	114
							418	9									
03	29605	X	26496	-0-	-3109	-0-	1438	1	24656	2	Y	365	340	0	72	1	67
							402	9									
04	28650	X	25240	-0-	-3410	-0-	1375	1	23459	2	Y	369	309	0	40	1	87
							406	9									

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
11	46560	X	41440	-0-	-5120	-0-	2100	1	39175	2	Y	150	119	0	31	1	37
							165	9									
12	46376	X	40489	-0-	-5887	-0-	2369	1	37934	2	Y	169	134	0	31	1	41
							186	9									
01	45291	X	38883	-0-	-6408	-0-	2434	1	36276	2	Y	157	124	0	41	1	33
							173	9									
02	40012	X	34877	-0-	-5135	-0-	2105	1	32612	2	Y	145	116	0	19	1	43
							160	9									
03	42997	X	37616	-0-	-5381	-0-	2060	1	35392	2	Y	149	136	0	29	1	27
							164	9									
04	41430	X	36060	-0-	-5370	-0-	1985	1	33912	2	Y	148	124	0	16	1	35
							163	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46350	X	39425	-0-	-6925	-0-	1966	1	36692	2	Y	697	549	0	145	1	173
							767	9									
12	40486	X	37772	-0-	-2714	-0-	2175	1	34818	2	Y	708	581	0	129	1	171
							779	9									
01	38347	X	33448	-0-	-4899	-0-	2049	1	30533	2	Y	787	586	0	205	1	167
							866	9									
02	36792	X	31373	-0-	-5419	-0-	1851	1	28642	2	Y	800	624	0	103	1	240
							880	9									
03	40734	X	33559	-0-	-7175	-0-	1810	1	31082	2	Y	606	616	0	119	1	111
							667	9									
04	39420	X	31803	-0-	-7617	-0-	1720	1	29395	2	Y	625	521	0	68	1	147
							688	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	2098	1	3146	2	Y	425	368	0			136
							468	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	1501	1	2586	2	Y	348	381	0			103
							383	9									
01	7936	X	6113	-0-	-1823	-0-	2282	1	3205	2	Y	569	537	0			135
							626	9									
02	7168	X	5377	-0-	-1791	-0-	1723	1	3190	2	Y	422	428	0			129
							464	9									
03	7936	X	5759	-0-	-2177	-0-	1168	1	4163	2	Y	389	447	0			71
							428	9									
04	5910	X	5463	-0-	-447	-0-	1191	1	3809	2	Y	421	407	0			85
							463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	50970	X	45678	-0-	-5292	-0-	2308	1	43076	2	Y	267	203	0	56	1	66
							294	9									
12	51243	X	45210	-0-	-6033	-0-	2648	1	42386	2	Y	160	158	0	29	1	39
							176	9									
01	49600	X	43555	-0-	-6045	-0-	2722	1	40538	2	Y	268	180	0	70	1	57
							295	9									
02	43792	X	39572	-0-	-4220	-0-	2386	1	36932	2	Y	231	189	0	30	1	69
							254	9									
03	48143	X	42481	-0-	-5662	-0-	2322	1	39913	2	Y	224	208	0	44	1	41
							246	9									
04	45690	X	40408	-0-	-5282	-0-	2218	1	37934	2	Y	233	194	0	25	1	55
							256	9									

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
11	46200	X	39852	-0-	-6348	-0-	2016	1	37606	2	Y	209	161	0	44	1	52
							230	9									
12	45973	X	39950	-0-	-6023	-0-	2336	1	37365	2	Y	226	182	0	41	1	55
							249	9									
01	43927	X	38271	-0-	-5656	-0-	2392	1	35639	2	Y	218	170	0	57	1	46
							240	9									
02	38920	X	34857	-0-	-4063	-0-	2103	1	32555	2	Y	181	150	0	23	1	54
							199	9									
03	42005	X	37537	-0-	-4468	-0-	2053	1	35290	2	Y	176	163	0	35	1	32
							194	9									
04	39840	X	35508	-0-	-4332	-0-	1950	1	33357	2	Y	183	152	0	20	1	43
							201	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
11	55590	X	49124	-0-	-6466	-0-	2488	1	46414	2	Y	202	158	0	42	1	50
							222	9									
12	56048	X	49045	-0-	-7003	-0-	2870	1	45936	2	Y	217	175	0	40	1	52
							239	9									
01	54095	X	47365	-0-	-6730	-0-	2961	1	44143	2	Y	237	177	0	62	1	50
							261	9									
02	47852	X	42499	-0-	-5353	-0-	2569	1	39725	2	Y	186	156	0	24	1	56
							205	9									
03	51491	X	45872	-0-	-5619	-0-	2510	1	43160	2	Y	184	170	0	36	1	34
							202	9									
04	49110	X	43556	-0-	-5554	-0-	2396	1	40952	2	Y	189	158	0	20	1	45
							208	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
11	24690	X	12291	-0-	-12399	-0-	624	1	11619	2	Y	44	41	0	9	1	11
							48	9									
12	24738	X	12589	-0-	-12149	-0-	738	1	11790	2	Y	55	43	0	10	1	13
							61	9									
01	24056	X	12015	-0-	-12041	-0-	750	1	11201	2	Y	58	44	0	15	1	12
							64	9									
02	21392	X	10687	-0-	-10705	-0-	646	1	9990	2	Y	46	38	0	6	1	14
							51	9									
03	22289	X	12095	-0-	-10194	-0-	664	1	11388	2	Y	39	38	0	8	1	7
							43	9									
04	12300	X	11948	-0-	-352	-0-	658	1	11243	2	Y	43	35	0	5	1	10
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	25470 X	23166	-0-	-2304	-0-	1164	1	21710	2	Y	265	203	0	55	1	66
						292	9									
12	25234 X	23061	-0-	-2173	-0-	1338	1	21436	2	Y	261	216	0	48	1	63
						287	9									
01	25234 X	21713	-0-	-3521	-0-	1345	1	20031	2	Y	306	224	0	80	1	65
						337	9									
02	21728 X	20138	-0-	-1590	-0-	1206	1	18643	2	Y	263	215	0	34	1	79
						289	9									
03	23932 X	22017	-0-	-1915	-0-	1199	1	20570	2	Y	225	219	0	44	1	41
						248	9									
04	23160 X	20411	-0-	-2749	-0-	1115	1	19057	2	Y	217	184	0	23	1	51
						239	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

11	67140 X	58334	-0-	-8806	-0-	2956	1	55156	2	Y	202	156	0	42	1	50
						222	9									
12	67487 X	57451	-0-	-10036	-0-	3365	1	53841	2	Y	223	178	0	41	1	54
						245	9									
01	64356 X	55150	-0-	-9206	-0-	3453	1	51448	2	Y	226	173	0	59	1	48
						249	9									
02	57232 X	49829	-0-	-7403	-0-	3011	1	46613	2	Y	186	154	0	24	1	56
						205	9									
03	60264 X	53171	-0-	-7093	-0-	2915	1	50066	2	Y	173	163	0	34	1	32
						190	9									
04	58320 X	49792	-0-	-8528	-0-	2739	1	46858	2	Y	177	148	0	19	1	42
						195	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

11	34410 X	30981	-0-	-3429	-0-	1561	1	29150	2	Y	245	187	0	51	1	61
						270	9									
12	34379 X	31200	-0-	-3179	-0-	1820	1	29098	2	Y	256	208	0	47	1	62
						282	9									
01	34007 X	30600	-0-	-3407	-0-	1906	1	28399	2	Y	268	203	0	70	1	57
						295	9									
02	30072 X	27218	-0-	-2854	-0-	1636	1	25341	2	Y	219	182	0	28	1	66
						241	9									
03	32767 X	29703	-0-	-3064	-0-	1620	1	27849	2	Y	213	198	0	42	1	39
						234	9									
04	30990 X	28166	-0-	-2824	-0-	1543	1	26392	2	Y	210	177	0	23	1	49
						231	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

11	57090 X	54181	-0-	-2909	-0-	2751	1	51345	2	Y	77	60	0	16	1	19
						85	9									
12	58528 X	52895	-0-	-5633	-0-	3103	1	49679	2	Y	103	78	0	19	1	25
						113	9									
01	60822 X	51090	-0-	-9732	-0-	3209	1	47761	2	Y	109	82	0	29	1	23
						120	9									
02	54936 X	44500	-0-	-10436	-0-	2696	1	41712	2	Y	84	71	0	11	1	25
						92	9									
03	60822 X	49082	-0-	-11740	-0-	2693	1	46310	2	Y	72	70	0	14	1	13
						79	9									
04	54180 X	45520	-0-	-8660	-0-	2510	1	42927	2	Y	75	62	0	8	1	18
						83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	28020	X	27350	-0-	-670	-0-	1359	1	25401	2	Y	536	418	0	112	1	133
							590	9									
12	28675	X	26927	-0-	-1748	-0-	1552	1	24843	2	Y	484	412	0	88	1	117
							532	9									
01	27559	X	26166	-0-	-1393	-0-	1610	1	23976	2	Y	527	395	0	137	1	112
							580	9									
02	25536	X	22812	-0-	-2724	-0-	1357	1	20980	2	Y	432	358	0	56	1	130
							475	9									
03	28272	X	24535	-0-	-3737	-0-	1323	1	22731	2	Y	437	401	0	86	1	80
							481	9									
04	27360	X	23154	-0-	-4206	-0-	1253	1	21411	2	Y	445	372	0	48	1	105
							490	9									

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
11	19800	X	18239	-0-	-1561	-0-	907	1	16915	2	Y	379	291	0	79	1	94
							417	9									
12	19995	X	18161	-0-	-1834	-0-	1043	1	16699	2	Y	381	314	0	69	1	92
							419	9									
01	19282	X	17418	-0-	-1864	-0-	1071	1	15917	2	Y	391	298	0	102	1	83
							430	9									
02	17332	X	15107	-0-	-2225	-0-	898	1	13909	2	Y	273	239	0	35	1	82
							300	9									
03	19189	X	16685	-0-	-2504	-0-	901	1	15477	2	Y	279	255	0	55	1	51
							307	9									
04	18240	X	15862	-0-	-2378	-0-	858	1	14690	2	Y	285	238	0	31	1	67
							314	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16980	X	15214	-0-	-1766	-0-	755	1	14081	2	Y	344	262	0	72	1	85
							378	9									
12	17205	X	15075	-0-	-2130	-0-	863	1	13807	2	Y	368	297	0	67	1	89
							405	9									
01	16926	X	14778	-0-	-2148	-0-	904	1	13457	2	Y	379	289	0	99	1	80
							417	9									
02	14924	X	12996	-0-	-1928	-0-	767	1	11924	2	Y	277	238	0	36	1	83
							305	9									
03	16120	X	14147	-0-	-1973	-0-	761	1	13109	2	Y	252	239	0	50	1	46
							277	9									
04	15210	X	13580	-0-	-1630	-0-	734	1	12560	2	Y	260	217	0	28	1	61
							286	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	15662	-0-	-1588	-0-	781	1	14629	2	Y	229	179	0	48	1	57
							252	9									
12	17825	X	15746	-0-	-2079	-0-	908	1	14588	2	Y	227	188	0	41	1	55
							250	9									
01	17825	X	15345	-0-	-2480	-0-	948	1	14127	2	Y	245	184	0	64	1	52
							270	9									
02	15036	X	13654	-0-	-1382	-0-	816	1	12619	2	Y	199	165	0	26	1	60
							219	9									
03	16585	X	14755	-0-	-1830	-0-	804	1	13809	2	Y	129	140	0	25	1	24
							142	9									
04	15660	X	13928	-0-	-1732	-0-	765	1	13111	2	Y	47	55	0	5	1	11
							52	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29790	X	28071	-0-	-1719	-0-	1414	1	26353	2	Y	276	211	0	58	1	68
							304	9									
12	30783	X	29866	-0-	-917	-0-	1739	1	27818	2	Y	281	230	0	51	1	68
							309	9									
01	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	1863	1	27761	2	Y	315	234	0	82	1	67
							347	9									
02	26871	X	26871	-0-	-0-	-0-	1612	1	24977	2	Y	256	213	0	33	1	77
							282	9									
03	29897	X	29897	-0-	-0-	-0-	1631	1	28005	2	Y	237	224	0	47	1	43
							261	9									
04	28710	X	27766	-0-	-944	-0-	1520	1	25970	2	Y	251	208	0	27	1	59
							276	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

11	40560	X	36586	-0-	-3974	-0-	1842	1	34371	2	Y	339	259	0	71	1	84
							373	9									
12	40889	X	36567	-0-	-4322	-0-	2127	1	34043	2	Y	361	292	0	66	1	87
							397	9									
01	39928	X	35644	-0-	-4284	-0-	2217	1	33020	2	Y	370	282	0	97	1	78
							407	9									
02	35532	X	31482	-0-	-4050	-0-	1890	1	29261	2	Y	301	250	0	39	1	90
							331	9									
03	38347	X	34328	-0-	-4019	-0-	1870	1	32135	2	Y	294	272	0	58	1	54
							323	9									
04	36600	X	32470	-0-	-4130	-0-	1777	1	30373	2	Y	291	245	0	31	1	69
							320	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

11	18390	X	16655	-0-	-1735	-0-	824	1	15377	2	Y	413	321	0	86	1	102
							454	9									
12	18817	X	16966	-0-	-1851	-0-	971	1	15520	2	Y	432	351	0	79	1	104
							475	9									
01	18259	X	16854	-0-	-1405	-0-	1032	1	15369	2	Y	412	321	0	108	1	87
							453	9									
02	15792	X	14824	-0-	-968	-0-	878	1	13585	2	Y	328	275	0	42	1	98
							361	9									
03	17267	X	15961	-0-	-1306	-0-	860	1	14771	2	Y	300	284	0	59	1	55
							330	9									
04	16650	X	15190	-0-	-1460	-0-	820	1	14026	2	Y	313	260	0	34	1	74
							344	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

11	14430	X	10306	-0-	-4124	-0-	508	1	9482	2	Y	287	232	0	60	1	71
							316	9									
12	14911	X	11229	-0-	-3682	-0-	641	1	10251	2	Y	306	247	0	56	1	74
							337	9									
01	14415	X	9194	-0-	-5221	-0-	554	1	8246	2	Y	358	263	0	93	1	76
							394	9									
02	11480	X	8499	-0-	-2981	-0-	494	1	7621	2	Y	349	275	0	45	1	105
							384	9									
03	11222	X	7208	-0-	-4014	-0-	385	1	6621	2	Y	184	219	0	36	1	34
							202	9									
*04	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	672	1	11486	2	Y	345	261	0	37	1	81
							380	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	11550	X	10564	-0-	-986	-0-	520 333	1 9	9711	2	Y	303	235	0	63	1	75
12	11780	X	10395	-0-	-1385	-0-	590 369	1 9	9436	2	Y	335	268	0	61	1	81
01	11780	X	10623	-0-	-1157	-0-	643 407	1 9	9573	2	Y	370	276	0	97	1	78
02	10136	X	9165	-0-	-971	-0-	536 309	1 9	8320	2	Y	281	239	0	36	1	84
03	11098	X	9472	-0-	-1626	-0-	504 285	1 9	8683	2	Y	259	245	0	51	1	47
04	10560	X	9386	-0-	-1174	-0-	500 315	1 9	8571	2	Y	286	235	0	31	1	67

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
11	12300	X	10870	-0-	-1430	-0-	534 388	1 9	9948	2	Y	353	269	0	74	1	87
12	11842	X	11066	-0-	-776	-0-	627 429	1 9	10010	2	Y	390	312	0	71	1	94
01	11098	X	10824	-0-	-274	-0-	652 430	1 9	9742	2	Y	391	300	0	102	1	83
02	10136	X	9508	-0-	-628	-0-	555 336	1 9	8617	2	Y	305	257	0	39	1	92
03	11222	X	10368	-0-	-854	-0-	554 318	1 9	9496	2	Y	289	271	0	57	1	53
04	10860	X	9813	-0-	-1047	-0-	524 317	1 9	8972	2	Y	288	242	0	31	1	68

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8666	-0-	-154	-0-	424 315	1 9	7927	2	Y	286	216	0	60	1	71
12	9300	X	8507	-0-	-793	-0-	480 344	1 9	7683	2	Y	313	251	0	57	1	76
01	9300	X	8240	-0-	-1060	-0-	495 363	1 9	7382	2	Y	330	250	0	86	1	70
02	8400	X	7105	-0-	-1295	-0-	415 297	1 9	6393	2	Y	270	224	0	35	1	81
03	9207	X	7893	-0-	-1314	-0-	418 294	1 9	7181	2	Y	267	246	0	53	1	49
04	8670	X	7460	-0-	-1210	-0-	395 294	1 9	6771	2	Y	267	224	0	29	1	63

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16560	X	13785	-0-	-2775	-0-	681 386	1 9	12718	2	Y	351	268	0	73	1	87
12	16244	X	14419	-0-	-1825	-0-	820 459	1 9	13140	2	Y	417	327	0	76	1	101
01	15903	X	14136	-0-	-1767	-0-	859 471	1 9	12806	2	Y	428	326	0	112	1	91
02	14140	X	12557	-0-	-1583	-0-	735 404	1 9	11418	2	Y	367	301	0	47	1	110
03	14415	X	14329	-0-	-86	-0-	770 369	1 9	13190	2	Y	335	318	0	66	1	61
04	13950	X	13832	-0-	-118	-0-	734 529	1 9	12569	2	Y	481	377	0	52	1	113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020	X	15126	-0-	-894	-0-	749	1	13938	2	Y	399	319	0	83	1	99
							439	9									
12	16120	X	14524	-0-	-1596	-0-	829	1	13243	2	Y	411	336	0	75	1	99
							452	9									
01	16120	X	13738	-0-	-2382	-0-	837	1	12463	2	Y	398	309	0	104	1	84
							438	9									
02	14476	X	11700	-0-	-2776	-0-	692	1	10690	2	Y	289	249	0	37	1	87
							318	9									
03	16027	X	12484	-0-	-3543	-0-	668	1	11497	2	Y	290	267	0	57	1	53
							319	9									
04	15120	X	12058	-0-	-3062	-0-	647	1	11057	2	Y	322	264	0	35	1	76
							354	9									

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
11	13800	X	12379	-0-	-1421	-0-	616	1	11478	2	Y	259	201	0	54	1	64
							285	9									
12	13857	X	11755	-0-	-2102	-0-	676	1	10801	2	Y	253	210	0	46	1	61
							278	9									
01	13857	X	12801	-0-	-1056	-0-	785	1	11695	2	Y	292	215	0	76	1	62
							321	9									
02	11984	X	11186	-0-	-798	-0-	664	1	10261	2	Y	237	197	0	31	1	71
							261	9									
03	13268	X	12053	-0-	-1215	-0-	648	1	11153	2	Y	229	213	0	45	1	42
							252	9									
04	12390	X	10460	-0-	-1930	-0-	566	1	9667	2	Y	206	177	0	22	1	49
							227	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
11	11670	X	11185	-0-	-485	-0-	557	1	10372	2	Y	233	176	0	48	1	58
							256	9									
12	12028	X	10898	-0-	-1130	-0-	626	1	10002	2	Y	245	199	0	45	1	59
							270	9									
01	12028	X	10472	-0-	-1556	-0-	643	1	9558	2	Y	246	189	0	64	1	52
							271	9									
02	10864	X	9266	-0-	-1598	-0-	551	1	8505	2	Y	191	161	0	25	1	57
							210	9									
03	11563	X	9827	-0-	-1736	-0-	529	1	9107	2	Y	174	165	0	34	1	32
							191	9									
04	11190	X	8691	-0-	-2499	-0-	470	1	8045	2	Y	160	137	0	17	1	38
							176	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
11	12000	X	8527	-0-	-3473	-0-	424	1	7919	2	Y	167	140	0	35	1	41
							184	9									
12	12400	X	10655	-0-	-1745	-0-	610	1	9795	2	Y	227	172	0	41	1	55
							250	9									
01	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	853	1	12662	2	Y	212	167	0	55	1	45
							233	9									
02	10444	X	10205	-0-	-239	-0-	610	1	9401	2	Y	176	145	0	23	1	53
							194	9									
03	11563	X	10959	-0-	-604	-0-	591	1	10186	2	Y	165	155	0	33	1	30
							182	9									
04	13290	X	10561	-0-	-2729	-0-	576	1	9846	2	Y	126	113	0	13	1	30
							139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	26490	X	25379	-0-	-1111	-0-	1252	1	23336	2	Y	719	567	0	150	1	178
							791	9									
12	27373	X	27153	-0-	-220	-0-	1557	1	24913	2	Y	621	536	0	113	1	150
							683	9									
01	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	1686	1	25129	2	Y	677	507	0	177	1	143
							745	9									
02	24164	X	24058	-0-	-106	-0-	1422	1	22002	2	Y	576	472	0	74	1	173
							634	9									
03	27156	X	25921	-0-	-1235	-0-	1386	1	23844	2	Y	628	562	0	124	1	115
							691	9									
04	26670	X	24019	-0-	-2651	-0-	1292	1	22087	2	Y	582	497	0	63	1	137
							640	9									

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
11	34854	X	34854	-0-	-0-	-0-	1736	1	32395	2	Y	657	497	0	137	1	163
							723	9									
12	35464	X	34281	-0-	-1183	-0-	1972	1	31575	2	Y	667	548	0	121	1	161
							734	9									
01	34658	X	33048	-0-	-1610	-0-	2035	1	30298	2	Y	650	504	0	169	1	138
							715	9									
02	32536	X	29345	-0-	-3191	-0-	1748	1	27033	2	Y	513	431	0	66	1	154
							564	9									
03	36022	X	29950	-0-	-6072	-0-	1618	1	27800	2	Y	484	454	0	95	1	89
							532	9									
04	34860	X	30260	-0-	-4600	-0-	1642	1	28067	2	Y	501	418	0	54	1	118
							551	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89670	X	79457	-0-	-10213	-0-	4037	1	75321	2	Y	90	68	0	19	1	22
							99	9									
12	90148	X	80233	-0-	-9915	-0-	4713	1	75423	2	Y	88	73	0	16	1	21
							97	9									
01	86366	X	78849	-0-	-7517	-0-	4951	1	73788	2	Y	100	74	0	26	1	21
							110	9									
02	76580	X	70677	-0-	-5903	-0-	4283	1	66318	2	Y	69	60	0	9	1	21
							76	9									
03	82987	X	77613	-0-	-5374	-0-	4264	1	73279	2	Y	64	60	0	13	1	12
							70	9									
04	79470	X	76890	-0-	-2580	-0-	4244	1	72584	2	Y	56	49	0	6	1	13
							62	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	480	1	8932	2	Y	142	116	0	30	1	35
							156	9									
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	778	1	12448	2	Y	199	150	0	36	1	48
							219	9									
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	788	1	11743	2	Y	204	156	0	53	1	43
							224	9									
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	678	1	10485	2	Y	154	131	0	20	1	46
							169	9									
03	13454	X	11097	-0-	-2357	-0-	604	1	10355	2	Y	125	123	0	25	1	23
							138	9									
04	13020	X	5383	-0-	-7637	-0-	293	1	5001	2	Y	81	76	0	9	1	19
							89	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	12385	-0-	-815	-0-	618	1	11536	2	Y	210	159	0	44	1	52
							231	9									
12	13361	X	12144	-0-	-1217	-0-	699	1	11207	2	Y	216	177	0	39	1	52
							238	9									
01	13237	X	11996	-0-	-1241	-0-	728	1	10849	2	Y	381	253	0	99	1	81
							419	9									
02	11732	X	9956	-0-	-1776	-0-	588	1	9084	2	Y	258	228	0	33	1	78
							284	9									
03	12803	X	11632	-0-	-1171	-0-	631	1	10804	2	Y	179	189	0	35	1	33
							197	9									
04	12390	X	10772	-0-	-1618	-0-	585	1	9990	2	Y	179	151	0	19	1	42
							197	9									

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
11	17700	X	16110	-0-	-1590	-0-	806	1	15029	2	Y	250	190	0	52	1	62
							275	9									
12	17732	X	16344	-0-	-1388	-0-	939	1	15018	2	Y	352	265	0	64	1	85
							387	9									
01	17732	X	13365	-0-	-4367	-0-	814	1	12134	2	Y	379	285	0	99	1	80
							417	9									
02	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	931	1	14401	2	Y	374	294	0	48	1	112
							411	9									
03	16988	X	15758	-0-	-1230	-0-	851	1	14625	2	Y	256	271	0	50	1	47
							282	9									
04	16110	X	14762	-0-	-1348	-0-	802	1	13716	2	Y	222	193	0	24	1	52
							244	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
11	23190	X	12580	-0-	-10610	-0-	624	1	11667	2	Y	263	238	0	55	1	65
							289	9									
12	22847	X	20311	-0-	-2536	-0-	1160	1	18581	2	Y	518	364	0	94	1	125
							570	9									
01	21328	X	18985	-0-	-2343	-0-	1163	1	17324	2	Y	453	364	0	118	1	96
							498	9									
02	17668	X	17384	-0-	-284	-0-	1034	1	15964	2	Y	351	297	0	45	1	105
							386	9									
03	20305	X	19031	-0-	-1274	-0-	1026	1	17634	2	Y	337	314	0	66	1	62
							371	9									
04	19650	X	17790	-0-	-1860	-0-	961	1	16441	2	Y	353	294	0	38	1	83
							388	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
11	60420	X	54060	-0-	-6360	-0-	2708	1	50553	2	Y	726	554	0	151	1	180
							799	9									
12	61008	X	56861	-0-	-4147	-0-	3301	1	52776	2	Y	713	591	0	130	1	172
							784	9									
01	59148	X	55965	-0-	-3183	-0-	3471	1	51696	2	Y	725	554	0	189	1	154
							798	9									
02	51772	X	49401	-0-	-2371	-0-	2958	1	45787	2	Y	596	494	0	77	1	179
							656	9									
03	56854	X	52485	-0-	-4369	-0-	2846	1	48968	2	Y	610	557	0	120	1	112
							671	9									
04	55020	X	50795	-0-	-4225	-0-	2767	1	47291	2	Y	670	552	0	72	1	158
							737	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	7290	X	6289	-0-	-1001	-0-	308 211	1 9	5770	2	Y	192	139	0	40	1	48
12	7533	X	5022	-0-	-2511	-0-	285 173	1 9	4564	2	Y	157	138	0	29	1	38
01	7533	X	5925	-0-	-1608	-0-	352 316	1 9	5257	2	Y	287	189	0	75	1	61
02	5936	X	4554	-0-	-1382	-0-	266 176	1 9	4112	2	Y	160	152	0	21	1	48
03	6510	X	4106	-0-	-2404	-0-	218 140	1 9	3748	2	Y	127	127	0	25	1	23
04	6300	X	3559	-0-	-2741	-0-	191 132	1 9	3236	2	Y	120	102	0	13	1	28

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

11	18180	X	16425	-0-	-1755	-0-	818 347	1 9	15260	2	Y	315	242	0	66	1	78
12	18166	X	16174	-0-	-1992	-0-	929 370	1 9	14875	2	Y	336	272	0	61	1	81
01	17453	X	15641	-0-	-1812	-0-	961 342	1 9	14338	2	Y	311	245	0	81	1	66
02	15372	X	14100	-0-	-1272	-0-	838 283	1 9	12979	2	Y	257	213	0	33	1	77
03	17019	X	15144	-0-	-1875	-0-	816 276	1 9	14052	2	Y	251	233	0	49	1	46
04	16440	X	13207	-0-	-3233	-0-	717 224	1 9	12266	2	Y	204	180	0	22	1	48

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

11	26400	X	23152	-0-	-3248	-0-	1145 617	1 9	21390	2	Y	561	429	0	117	1	139
12	26226	X	23377	-0-	-2849	-0-	1335 657	1 9	21385	2	Y	597	483	0	109	1	144
01	25668	X	22739	-0-	-2929	-0-	1389 657	1 9	20693	2	Y	597	459	0	156	1	126
02	22176	X	20245	-0-	-1931	-0-	1196 532	1 9	18517	2	Y	484	403	0	62	1	145
03	24149	X	22044	-0-	-2105	-0-	1184 536	1 9	20324	2	Y	487	447	0	96	1	89
04	23160	X	21070	-0-	-2090	-0-	1134 567	1 9	19369	2	Y	515	427	0	56	1	121

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

11	11610	X	10077	-0-	-1533	-0-	501 245	1 9	9331	2	Y	223	174	0	46	1	55
12	11625	X	10300	-0-	-1325	-0-	590 300	1 9	9410	2	Y	273	212	0	50	1	66
01	11067	X	9940	-0-	-1127	-0-	607 303	1 9	9030	2	Y	275	211	0	72	1	58
02	9772	X	8879	-0-	-893	-0-	524 245	1 9	8110	2	Y	223	185	0	29	1	67
03	10819	X	9700	-0-	-1119	-0-	519 241	1 9	8940	2	Y	219	203	0	43	1	40
04	10080	X	9278	-0-	-802	-0-	498 237	1 9	8543	2	Y	215	181	0	23	1	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	26760	X	23429	-0-	-3331	-0-	1165	1	21736	2	Y	480	371	0	100	1	119
							528	9									
12	26536	X	23795	-0-	-2741	-0-	1368	1	21866	2	Y	510	413	0	93	1	123
							561	9									
01	25420	X	23140	-0-	-2280	-0-	1422	1	21125	2	Y	539	407	0	141	1	114
							593	9									
02	22120	X	20282	-0-	-1838	-0-	1203	1	18592	2	Y	443	367	0	57	1	133
							487	9									
03	24211	X	22001	-0-	-2210	-0-	1186	1	20333	2	Y	438	405	0	86	1	80
							482	9									
04	23430	X	21217	-0-	-2213	-0-	1145	1	19584	2	Y	444	372	0	48	1	104
							488	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

11	12150	X	8558	-0-	-3592	-0-	428	1	7946	2	Y	167	137	0	35	1	41
							184	9									
12	12214	X	10536	-0-	-1678	-0-	603	1	9666	2	Y	243	181	0	44	1	59
							267	9									
01	12214	X	10359	-0-	-1855	-0-	637	1	9467	2	Y	232	181	0	61	1	49
							255	9									
02	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	634	1	9787	2	Y	220	175	0	28	1	66
							242	9									
03	11532	X	10946	-0-	-586	-0-	591	1	10186	2	Y	154	162	0	30	1	28
							169	9									
*04	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	578	1	9871	2	Y	170	140	0	18	1	40
							187	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

11	63480	X	57481	-0-	-5999	-0-	2888	1	53866	2	Y	661	518	0	138	1	164
							727	9									
12	64077	X	59103	-0-	-4974	-0-	3439	1	55044	2	Y	564	489	0	103	1	136
							620	9									
01	63798	X	55608	-0-	-8190	-0-	3437	1	51241	2	Y	845	582	0	220	1	179
							930	9									
02	55076	X	51457	-0-	-3619	-0-	3091	1	47839	2	Y	479	452	0	62	1	144
							527	9									
03	59396	X	55164	-0-	-4232	-0-	3005	1	51668	2	Y	446	420	0	88	1	82
							491	9									
04	57480	X	52886	-0-	-4594	-0-	2898	1	49560	2	Y	389	337	0	42	1	92
							428	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

11	48150	X	42655	-0-	-5495	-0-	2145	1	40040	2	Y	427	333	0	89	1	106
							470	9									
12	49538	X	42501	-0-	-7037	-0-	2473	1	39543	2	Y	441	360	0	80	1	107
							485	9									
01	48174	X	43454	-0-	-4720	-0-	2702	1	40253	2	Y	454	346	0	119	1	96
							499	9									
02	41216	X	38491	-0-	-2725	-0-	2310	1	35762	2	Y	381	314	0	49	1	114
							419	9									
03	44609	X	41378	-0-	-3231	-0-	2253	1	38717	2	Y	371	344	0	73	1	68
							408	9									
04	42660	X	39010	-0-	-3650	-0-	2132	1	36481	2	Y	361	305	0	39	1	85
							397	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	47430	X	40197	-0-	-7233	-0-	2043	1	38128	2	Y	24	20	0	5	1	6
							26	9									
12	46562	X	39818	-0-	-6744	-0-	2340	1	37433	2	Y	41	29	0	8	1	10
							45	9									
01	44330	X	38584	-0-	-5746	-0-	2422	1	36111	2	Y	46	34	0	12	1	10
							51	9									
02	39984	X	34351	-0-	-5633	-0-	2084	1	32231	2	Y	33	29	0	4	1	10
							36	9									
03	42408	X	37044	-0-	-5364	-0-	2033	1	34981	2	Y	27	27	0	5	1	5
							30	9									
04	40200	X	34991	-0-	-5209	-0-	1932	1	33024	2	Y	32	26	0	3	1	8
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

11	53220	X	46515	-0-	-6705	-0-	2366	1	44127	2	Y	20	15	0	5	1	5
							22	9									
12	54994	X	46388	-0-	-8606	-0-	2726	1	43636	2	Y	24	19	0	4	1	6
							26	9									
01	51584	X	44899	-0-	-6685	-0-	2822	1	42051	2	Y	24	19	0	6	1	5
							26	9									
02	46536	X	39631	-0-	-6905	-0-	2405	1	37204	2	Y	20	16	0	3	1	6
							22	9									
03	49073	X	42919	-0-	-6154	-0-	2359	1	40542	2	Y	16	16	0	3	1	3
							18	9									
04	46530	X	40466	-0-	-6064	-0-	2235	1	38211	2	Y	18	15	0	2	1	4
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

11	60630	X	53390	-0-	-7240	-0-	2713	1	50640	2	Y	34	26	0	7	1	8
							37	9									
12	62651	X	53041	-0-	-9610	-0-	3117	1	49882	2	Y	38	30	0	7	1	9
							42	9									
01	58776	X	51421	-0-	-7355	-0-	3231	1	48147	2	Y	39	30	0	10	1	8
							43	9									
02	53088	X	45160	-0-	-7928	-0-	2736	1	42391	2	Y	30	25	0	4	1	9
							33	9									
03	56079	X	48894	-0-	-7185	-0-	2688	1	46176	2	Y	27	26	0	5	1	5
							30	9									
04	53400	X	46617	-0-	-6783	-0-	2573	1	44012	2	Y	29	24	0	3	1	7
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

11	61620	X	54066	-0-	-7554	-0-	2749	1	51316	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	61566	X	53158	-0-	-8408	-0-	3124	1	50030	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
01	58683	X	51303	-0-	-7380	-0-	3227	1	48067	2	Y	8	5	0	2	1	2
							9	9									
02	53004	X	44760	-0-	-8244	-0-	2715	1	42039	2	Y	5	4	0	1	1	2
							6	9									
03	58683	X	48652	-0-	-10031	-0-	2675	1	45976	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
04	54060	X	45611	-0-	-8449	-0-	2520	1	43090	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 #: 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
11	55020	X	48424	-0-	-6596	-0-	2463	1	45958	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	55087	X	47916	-0-	-7171	-0-	2820	1	45093	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
01	53041	X	46436	-0-	-6605	-0-	2919	1	43511	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
02	47908	X	40674	-0-	-7234	-0-	2468	1	38202	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
03	51770	X	44155	-0-	-7615	-0-	2428	1	41725	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
04	48420	X	41348	-0-	-7072	-0-	2285	1	39060	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

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
11	23430	X	22661	-0-	-769	-0-	1126	1	20979	2	Y	505	404	0	105	1	125
							556	9									
12	23808	X	22707	-0-	-1101	-0-	1304	1	20847	2	Y	505	416	0	92	1	122
							556	9									
01	23591	X	21792	-0-	-1799	-0-	1335	1	19866	2	Y	537	405	0	140	1	114
							591	9									
02	21308	X	18965	-0-	-2343	-0-	1123	1	17359	2	Y	439	364	0	57	1	132
							483	9									
03	23591	X	20452	-0-	-3139	-0-	1098	1	18873	2	Y	437	403	0	86	1	80
							481	9									
04	22650	X	19250	-0-	-3400	-0-	1037	1	17755	2	Y	416	353	0	45	1	98
							458	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	14131	-0-	-2189	-0-	698	1	13055	2	Y	344	264	0	72	1	85
							378	9									
12	16585	X	14205	-0-	-2380	-0-	811	1	12973	2	Y	383	306	0	70	1	92
							421	9									
01	16585	X	14059	-0-	-2526	-0-	858	1	12786	2	Y	377	291	0	98	1	80
							415	9									
02	13552	X	12379	-0-	-1173	-0-	731	1	11312	2	Y	305	254	0	39	1	92
							336	9									
03	15004	X	13486	-0-	-1518	-0-	725	1	12439	2	Y	293	273	0	58	1	54
							322	9									
04	14130	X	12840	-0-	-1290	-0-	693	1	11825	2	Y	293	246	0	32	1	69
							322	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27930	X	23202	-0-	-4728	-0-	1159	1	21665	2	Y	344	289	0	72	1	85
							378	9									
12	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	1716	1	27488	2	Y	434	335	0	79	1	105
							477	9									
01	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	2075	1	30879	2	Y	520	379	0	136	1	110
							572	9									
02	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	1722	1	26651	2	Y	429	355	0	55	1	129
							472	9									
03	29512	X	24982	-0-	-4530	-0-	1351	1	23217	2	Y	376	362	0	74	1	69
							414	9									
04	28560	X	3740	-0-	-24820	-0-	202	1	3468	2	Y	64	111	0	7	1	15
							70	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43470	X	37109	-0-	-6361	-0-	1888	1	35221	2	Y	-0-					-0-
12	43431	X	36767	-0-	-6664	-0-	2162	1	34605	2	Y	-0-					-0-
01	41478	X	35706	-0-	-5772	-0-	2245	1	33461	2	Y	-0-					-0-
02	36876	X	31303	-0-	-5573	-0-	1900	1	29403	2	Y	-0-					-0-
03	39587	X	33797	-0-	-5790	-0-	1858	1	31939	2	Y	-0-					-0-
04	37110	X	31856	-0-	-5254	-0-	1759	1	30094	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

11	40230	X	34191	-0-	-6039	-0-	1739	1	32452	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	40052	X	33781	-0-	-6271	-0-	1987	1	31768	2	Y	24	14	0	4	1	6
							26	9									
01	38316	X	32410	-0-	-5906	-0-	2038	1	30372	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	34412	X	29034	-0-	-5378	-0-	1763	1	27271	2	Y	-0-					-0-
03	36301	X	31586	-0-	-4715	-0-	1738	1	29848	2	Y	-0-					-0-
04	34200	X	29652	-0-	-4548	-0-	1638	1	28014	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

11	50850	X	45276	-0-	-5574	-0-	2303	1	42972	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	50344	X	44608	-0-	-5736	-0-	2623	1	41985	2	Y	-0-					-0-
01	49507	X	43270	-0-	-6237	-0-	2722	1	40545	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	44240	X	38030	-0-	-6210	-0-	2310	1	35719	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	48980	X	40581	-0-	-8399	-0-	2231	1	38346	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	45270	X	39448	-0-	-5822	-0-	2180	1	37258	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

11	8040	X	6724	-0-	-1316	-0-	260	1	4852	2	Y	1465	1161	0	305	1	363
							1612	9									
12	8308	X	6775	-0-	-1533	-0-	299	1	4824	2	Y	1502	1229	0	273	1	363
							1652	9									
01	8680	X	6700	-0-	-1980	-0-	321	1	4796	2	Y	1439	1122	0	375	1	305
							1583	9									
02	7840	X	6660	-0-	-1180	-0-	323	1	5025	2	Y	1193	986	0	154	1	358
							1312	9									
03	8680	X	8463	-0-	-217	-0-	389	1	6671	2	Y	1275	1149	0	251	1	233
							1403	9									
*04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	347	1	5900	2	Y	1312	1095	0	141	1	309
							1443	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

11	9870	X	7887	-0-	-1983	-0-	299	1	5619	2	Y	1790	1376	0	373	1	443
							1969	9									
12	10168	X	8242	-0-	-1926	-0-	372	1	5928	2	Y	1765	1461	0	321	1	426
							1942	9									
01	9796	X	4826	-0-	-4970	-0-	215	1	3207	2	Y	1276	1099	0	333	1	270
							1404	9									
02	8848	X	7914	-0-	-934	-0-	375	1	5787	2	Y	1593	1180	0	205	1	478
							1752	9									
03	9796	X	9097	-0-	-699	-0-	411	1	7061	2	Y	1477	1394	0	291	1	270
							1625	9									
*04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	387	1	6590	2	Y	1487	1247	0	160	1	350
							1636	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
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	359	1	6716	2	Y	1209	911	0	252	1	299
							1330	9									
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	419	1	6700	2	Y	1181	980	0	215	1	285
							1299	9									
01	10726	X	9351	-0-	-1375	-0-	505	1	7507	2	Y	1217	927	0	317	1	258
							1339	9									
02	9688	X	6553	-0-	-3135	-0-	342	1	5295	2	Y	833	734	0	107	1	250
							916	9									
03	10726	X	4418	-0-	-6308	-0-	212	1	3647	2	Y	508	565	0	100	1	93
							559	9									
04	9060	X	6880	-0-	-2180	-0-	323	1	5585	2	Y	884	674	0	95	1	208
							972	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

11	11670	X	11537	-0-	-133	-0-	552	1	10275	2	Y	645	490	0	134	1	160
							710	9									
12	12059	X	11530	-0-	-529	-0-	631	1	10120	2	Y	708	568	0	129	1	171
							779	9									
01	12059	X	7616	-0-	-4443	-0-	447	1	6682	2	Y	443	404	0	116	1	94
							487	9									
02	10780	X	9113	-0-	-1667	-0-	536	1	8320	2	Y	234	228	0	30	1	70
							257	9									
03	11935	X	6857	-0-	-5078	-0-	357	1	6115	2	Y	350	287	0	69	1	64
							385	9									
04	11550	X	6303	-0-	-5247	-0-	323	1	5569	2	Y	374	310	0	40	1	88
							411	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

11	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	402	1	7475	2	Y	595	489	0	124	1	147
							655	9									
12	8618	X	8577	-0-	-41	-0-	472	1	7526	2	Y	526	450	0	96	1	127
							579	9									
01	9021	X	5930	-0-	-3091	-0-	349	1	5162	2	Y	381	328	0	99	1	81
							419	9									
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	516	1	7964	2	Y	456	341	0	59	1	137
							502	9									
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	580	1	9976	2	Y	537	470	0	106	1	98
							591	9									
*04	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	568	1	9711	2	Y	562	467	0	61	1	132
							618	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

11	12870	X	11469	-0-	-1401	-0-	542	1	10106	2	Y	746	608	0	155	1	185
							821	9									
12	12772	X	11195	-0-	-1577	-0-	608	1	9748	2	Y	763	625	0	139	1	184
							839	9									
01	12462	X	12296	-0-	-166	-0-	712	1	10625	2	Y	872	644	0	227	1	185
							959	9									
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	607	1	9359	2	Y	697	583	0	90	1	209
							767	9									
03	11842	X	11653	-0-	-189	-0-	599	1	10306	2	Y	680	631	0	134	1	124
							748	9									
04	11910	X	11148	-0-	-762	-0-	576	1	9847	2	Y	659	557	0	71	1	155
							725	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

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

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

11	7770	X	6970	-0-	-800	-0-	323 616	1 9	6031	2	Y	560	438	0	117	1	139
12	7843	X	7258	-0-	-585	-0-	386 670	1 9	6202	2	Y	609	490	0	111	1	147
01	7750	X	7273	-0-	-477	-0-	413 710	1 9	6150	2	Y	645	487	0	168	1	137
02	6636	X	6001	-0-	-635	-0-	332 528	1 9	5141	2	Y	480	411	0	62	1	144
03	7347	X	6194	-0-	-1153	-0-	312 490	1 9	5392	2	Y	445	420	0	88	1	81
04	7050	X	5727	-0-	-1323	-0-	291 487	1 9	4949	2	Y	443	372	0	48	1	104

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

11	7980	X	7100	-0-	-880	-0-	331 556	1 9	6213	2	Y	505	397	0	105	1	125
12	8246	X	6344	-0-	-1902	-0-	343 532	1 9	5469	2	Y	484	404	0	88	1	117
01	8060	X	6383	-0-	-1677	-0-	364 585	1 9	5434	2	Y	532	397	0	139	1	113
02	7280	X	5610	-0-	-1670	-0-	316 408	1 9	4886	2	Y	371	325	0	48	1	111
03	7533	X	5642	-0-	-1891	-0-	289 362	1 9	4991	2	Y	329	315	0	65	1	60
04	7110	X	5222	-0-	-1888	-0-	267 354	1 9	4601	2	Y	322	271	0	35	1	76

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	272 639	1 9	5090	2	Y	581	445	0	121	1	144
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	315 642	1 9	5013	2	Y	584	481	0	106	1	141
01	6231	X	5765	-0-	-466	-0-	321 642	1 9	4802	2	Y	584	449	0	152	1	124
02	5628	X	5167	-0-	-461	-0-	279 576	1 9	4312	2	Y	524	423	0	68	1	157
03	6231	X	5625	-0-	-606	-0-	275 590	1 9	4760	2	Y	536	490	0	105	1	98
04	6000	X	5202	-0-	-798	-0-	254 583	1 9	4365	2	Y	530	446	0	57	1	125

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

11	51390	X	42719	-0-	-8671	-0-	2172	1	40547	2	Y	-0-					-0-
12	50220	X	42950	-0-	-7270	-0-	2526	1	40424	2	Y	-0-					-0-
01	46779	X	41476	-0-	-5303	-0-	2609	1	38867	2	Y	-0-					-0-
02	40908	X	36465	-0-	-4443	-0-	2211	1	34254	2	Y	-0-					-0-
03	45291	X	39460	-0-	-5831	-0-	2170	1	37290	2	Y	-0-					-0-
04	42720	X	37413	-0-	-5307	-0-	2065	1	35348	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
11	57870	X	48794	-0-	-9076	-0-	2482	1	46299	2	Y	12	9	0	3	1	3
							13	9									
12	57815	X	48029	-0-	-9786	-0-	2824	1	45191	2	Y	13	10	0	3	1	3
							14	9									
01	55056	X	46469	-0-	-8587	-0-	2920	1	43534	2	Y	14	10	0	4	1	3
							15	9									
02	49728	X	40673	-0-	-9055	-0-	2468	1	38193	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									
03	52545	X	43697	-0-	-8848	-0-	2402	1	41283	2	Y	11	10	0	2	1	2
							12	9									
04	48780	X	40621	-0-	-8159	-0-	2244	1	38364	2	Y	12	9	0	2	1	3
							13	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	13320	-0-	-1020	-0-	610	1	11382	2	Y	1207	905	0	251	1	299
							1328	9									
12	14260	X	13885	-0-	-375	-0-	717	1	11500	2	Y	1516	1173	0	276	1	366
							1668	9									
01	13950	X	13327	-0-	-623	-0-	756	1	11303	2	Y	1153	974	0	301	1	244
							1268	9									
02	12432	X	11799	-0-	-633	-0-	653	1	10097	2	Y	954	789	0	123	1	286
							1049	9									
03	13888	X	12845	-0-	-1043	-0-	651	1	11211	2	Y	894	840	0	176	1	164
							983	9									
04	13440	X	12311	-0-	-1129	-0-	633	1	10785	2	Y	812	697	0	88	1	191
							893	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6367	-0-	-413	-0-	274	1	5128	2	Y	877	689	0	183	1	217
							965	9									
12	7006	X	6107	-0-	-899	-0-	301	1	4849	2	Y	870	719	0	158	1	210
							957	9									
01	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	325	1	4847	2	Y	948	710	0	247	1	201
							1043	9									
02	6020	X	5611	-0-	-409	-0-	288	1	4468	2	Y	777	645	0	100	1	233
							855	9									
03	6665	X	5923	-0-	-742	-0-	279	1	4815	2	Y	754	701	0	148	1	138
							829	9									
04	6360	X	5989	-0-	-371	-0-	279	1	4797	2	Y	830	683	0	89	1	196
							913	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	8474	-0-	-2716	-0-	380	1	7085	2	Y	917	684	0	191	1	227
							1009	9									
12	10943	X	8050	-0-	-2893	-0-	418	1	6658	2	Y	885	737	0	161	1	214
							974	9									
01	9672	X	6888	-0-	-2784	-0-	381	1	5693	2	Y	740	604	0	193	1	157
							814	9									
02	8428	X	5803	-0-	-2625	-0-	314	1	4820	2	Y	608	504	0	78	1	183
							669	9									
03	9331	X	6424	-0-	-2907	-0-	314	1	5428	2	Y	620	567	0	122	1	114
							682	9									
04	8460	X	5820	-0-	-2640	-0-	284	1	4864	2	Y	611	515	0	66	1	144
							672	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24660	X	22723	-0-	-1937	-0-	1144 234	1 9	21345	2	Y	213	157	0	44	1	53
12	25482	X	21922	-0-	-3560	-0-	1276 218	1 9	20428	2	Y	198	167	0	36	1	48
01	23033	X	17828	-0-	-5205	-0-	1106 219	1 9	16503	2	Y	199	153	0	52	1	42
02	21196	X	19205	-0-	-1991	-0-	1153 189	1 9	17863	2	Y	172	140	0	22	1	52
03	23467	X	10809	-0-	-12658	-0-	589 92	1 9	10128	2	Y	84	104	0	17	1	15
04	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30870	X	24719	-0-	-6151	-0-	1245 249	1 9	23225	2	Y	226	168	0	47	1	56
12	31806	X	24997	-0-	-6809	-0-	1450 319	1 9	23228	2	Y	290	223	0	53	1	70
01	28830	X	25456	-0-	-3374	-0-	1576 375	1 9	23505	2	Y	341	250	0	89	1	72
02	25312	X	22678	-0-	-2634	-0-	1365 171	1 9	21142	2	Y	155	161	0	20	1	46
03	26412	X	25013	-0-	-1399	-0-	1362 215	1 9	23436	2	Y	195	167	0	38	1	36
*04	27172	X	27172	-0-	-0-	-0-	1485 261	1 9	25426	2	Y	237	191	0	26	1	56

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36180	X	30809	-0-	-5371	-0-	1549 364	1 9	28896	2	Y	331	256	0	69	1	82
12	37386	X	30784	-0-	-6602	-0-	1787 437	1 9	28560	2	Y	397	311	0	72	1	96
01	35712	X	29778	-0-	-5934	-0-	1848 375	1 9	27555	2	Y	341	276	0	89	1	72
02	31248	X	26580	-0-	-4668	-0-	1594 315	1 9	24671	2	Y	286	235	0	37	1	86
03	32767	X	28375	-0-	-4392	-0-	1544 306	1 9	26525	2	Y	278	258	0	55	1	51
04	30810	X	27412	-0-	-3398	-0-	1498 309	1 9	25605	2	Y	281	236	0	30	1	66

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31350	X	26971	-0-	-4379	-0-	1356 337	1 9	25278	2	Y	306	234	0	64	1	76
12	31155	X	26805	-0-	-4350	-0-	1556 342	1 9	24907	2	Y	311	255	0	57	1	75
01	30163	X	25990	-0-	-4173	-0-	1611 365	1 9	24014	2	Y	332	250	0	87	1	70
02	26264	X	22894	-0-	-3370	-0-	1372 288	1 9	21234	2	Y	262	220	0	34	1	78
03	28892	X	24781	-0-	-4111	-0-	1348 287	1 9	23146	2	Y	261	240	0	51	1	48
04	26970	X	23518	-0-	-3452	-0-	1282 303	1 9	21933	2	Y	275	228	0	30	1	65

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
11	30360	X	25501	-0-	-4859	-0-	1272	1	23709	2	Y	473	361	0	99	1	117
							520	9									
12	30380	X	25241	-0-	-5139	-0-	1453	1	23264	2	Y	476	391	0	87	1	115
							524	9									
01	29140	X	24546	-0-	-4594	-0-	1510	1	22483	2	Y	503	380	0	131	1	107
							553	9									
02	25172	X	21717	-0-	-3455	-0-	1291	1	19975	2	Y	410	341	0	53	1	123
							451	9									
03	27094	X	23524	-0-	-3570	-0-	1269	1	21817	2	Y	398	370	0	78	1	73
							438	9									
04	25500	X	22181	-0-	-3319	-0-	1202	1	20543	2	Y	396	333	0	43	1	93
							436	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	6665	-0-	-1885	-0-	293	1	5474	2	Y	816	629	0	170	1	202
							898	9									
12	7967	X	6170	-0-	-1797	-0-	311	1	4983	2	Y	796	661	0	145	1	192
							876	9									
01	7595	X	6207	-0-	-1388	-0-	332	1	4945	2	Y	845	638	0	220	1	179
							930	9									
02	6216	X	5702	-0-	-514	-0-	297	1	4631	2	Y	704	581	0	91	1	211
							774	9									
03	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	300	1	5144	2	Y	717	656	0	141	1	131
							789	9									
04	6660	X	6146	-0-	-514	-0-	292	1	4986	2	Y	789	649	0	85	1	186
							868	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63330	X	55996	-0-	-7334	-0-	2847	1	53123	2	Y	24	18	0	5	1	6
							26	9									
12	63426	X	55338	-0-	-8088	-0-	3251	1	52059	2	Y	25	20	0	5	1	6
							28	9									
01	60109	X	53804	-0-	-6305	-0-	3379	1	50394	2	Y	28	20	0	8	1	6
							31	9									
02	54292	X	47163	-0-	-7129	-0-	2863	1	44277	2	Y	21	18	0	3	1	6
							23	9									
03	60109	X	51272	-0-	-8837	-0-	2820	1	48429	2	Y	21	19	0	4	1	4
							23	9									
04	56010	X	48137	-0-	-7873	-0-	2659	1	45456	2	Y	20	17	0	2	1	5
							22	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60120	X	58371	-0-	-1749	-0-	2969	1	55371	2	Y	28	24	0	6	1	7
							31	9									
12	60016	X	56316	-0-	-3700	-0-	3311	1	52976	2	Y	26	22	0	5	1	6
							29	9									
01	57908	X	54148	-0-	-3760	-0-	3404	1	50712	2	Y	29	21	0	8	1	6
							32	9									
02	54488	X	47590	-0-	-6898	-0-	2885	1	44680	2	Y	23	19	0	3	1	7
							25	9									
03	60326	X	51378	-0-	-8948	-0-	2823	1	48531	2	Y	22	20	0	5	1	4
							24	9									
04	58380	X	48387	-0-	-9993	-0-	2674	1	45690	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	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
11	32250	X	31435	-0-	-815	-0-	1586 210	1 9	29639	2	Y	191	152	0	40	1	47
12	32209	X	30183	-0-	-2026	-0-	1762 218	1 9	28203	2	Y	198	161	0	36	1	48
01	31682	X	28868	-0-	-2814	-0-	1800 232	1 9	26836	2	Y	211	159	0	55	1	45
02	29344	X	25545	-0-	-3799	-0-	1536 186	1 9	23823	2	Y	169	141	0	22	1	51
03	32488	X	27670	-0-	-4818	-0-	1513 184	1 9	25973	2	Y	167	154	0	33	1	31
04	31440	X	26159	-0-	-5281	-0-	1434 182	1 9	24543	2	Y	165	139	0	18	1	39

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
11	47610	X	41362	-0-	-6248	-0-	2089 306	1 9	38967	2	Y	278	214	0	58	1	69
12	47430	X	40939	-0-	-6491	-0-	2390 328	1 9	38221	2	Y	298	241	0	54	1	72
01	45787	X	39962	-0-	-5825	-0-	2491 350	1 9	37121	2	Y	318	240	0	83	1	67
02	40040	X	35351	-0-	-4689	-0-	2129 268	1 9	32954	2	Y	244	207	0	31	1	73
03	43865	X	38309	-0-	-5556	-0-	2091 267	1 9	35951	2	Y	243	224	0	48	1	44
04	41370	X	36191	-0-	-5179	-0-	1985 263	1 9	33943	2	Y	239	201	0	26	1	56

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
11	64170	X	57775	-0-	-6395	-0-	2920 428	1 9	54427	2	Y	389	300	0	81	1	96
12	64759	X	57685	-0-	-7074	-0-	3365 455	1 9	53865	2	Y	414	335	0	75	1	100
01	62713	X	56227	-0-	-6486	-0-	3512 399	1 9	52316	2	Y	363	291	0	95	1	77
02	55944	X	49695	-0-	-6249	-0-	2995 297	1 9	46403	2	Y	270	231	0	35	1	81
03	61039	X	53894	-0-	-7145	-0-	2947 301	1 9	50646	2	Y	274	251	0	54	1	50
04	57780	X	50952	-0-	-6828	-0-	2797 305	1 9	47850	2	Y	277	232	0	30	1	65

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
11	48480	X	42067	-0-	-6413	-0-	2116 492	1 9	39459	2	Y	447	325	0	93	1	111
12	48236	X	41388	-0-	-6848	-0-	2403 507	1 9	38478	2	Y	461	377	0	84	1	111
01	46686	X	40235	-0-	-6451	-0-	2496 515	1 9	37224	2	Y	468	358	0	122	1	99
02	41832	X	35512	-0-	-6320	-0-	2132 396	1 9	32984	2	Y	360	305	0	46	1	108
03	46314	X	38516	-0-	-7798	-0-	2096 407	1 9	36013	2	Y	370	337	0	73	1	68
04	42060	X	36470	-0-	-5590	-0-	1992 428	1 9	34050	2	Y	389	323	0	42	1	92

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
11	43590	X	42276	-0-	-1314	-0-	2122	1	39638	2	Y	469	365	0	98	1	116
							516	9									
12	43617	X	41380	-0-	-2237	-0-	2404	1	38480	2	Y	451	376	0	82	1	109
							496	9									
01	42594	X	39892	-0-	-2702	-0-	2474	1	36888	2	Y	482	363	0	126	1	102
							530	9									
02	39452	X	35225	-0-	-4227	-0-	2111	1	32689	2	Y	386	322	0	50	1	116
							425	9									
03	43679	X	38138	-0-	-5541	-0-	2073	1	35640	2	Y	386	355	0	76	1	71
							425	9									
04	42270	X	36073	-0-	-6197	-0-	1971	1	33660	2	Y	402	335	0	43	1	95
							442	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25980	X	22542	-0-	-3438	-0-	1127	1	21037	2	Y	344	274	0	72	1	85
							378	9									
12	26846	X	22204	-0-	-4642	-0-	1286	1	20562	2	Y	324	272	0	59	1	78
							356	9									
01	24800	X	20848	-0-	-3952	-0-	1286	1	19174	2	Y	353	264	0	92	1	75
							388	9									
02	21728	X	18737	-0-	-2991	-0-	1123	1	17347	2	Y	243	214	0	31	1	73
							267	9									
03	23281	X	20372	-0-	-2909	-0-	1103	1	18953	2	Y	287	251	0	56	1	53
							316	9									
04	22530	X	18970	-0-	-3560	-0-	1030	1	17626	2	Y	285	240	0	31	1	67
							314	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24420	X	17219	-0-	-7201	-0-	864	1	16159	2	Y	178	141	0	37	1	44
							196	9									
12	25234	X	16069	-0-	-9165	-0-	933	1	14941	2	Y	177	146	0	32	1	43
							195	9									
01	20088	X	17803	-0-	-2285	-0-	1106	1	16481	2	Y	196	146	0	51	1	42
							216	9									
02	17472	X	13733	-0-	-3739	-0-	823	1	12759	2	Y	137	120	0	18	1	41
							151	9									
03	19344	X	15281	-0-	-4063	-0-	828	1	14213	2	Y	218	176	0	43	1	40
							240	9									
04	17220	X	14493	-0-	-2727	-0-	797	1	13632	2	Y	58	78	0	6	1	14
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38460	X	2441	-0-	-36019	-0-	119	1	2237	2	Y	77	48	0	16	1	19
							85	9									
12	38471	X	3418	-0-	-35053	-0-	196	1	3103	2	Y	108	81	0	20	1	26
							119	9									
01	34751	X	2971	-0-	-31780	-0-	176	1	2604	2	Y	174	118	0	45	1	37
							191	9									
02	26264	X	1752	-0-	-24512	-0-	99	1	1552	2	Y	92	89	0	12	1	28
							101	9									
03	3410	X	2518	-0-	-892	-0-	132	1	2291	2	Y	86	81	0	17	1	16
							95	9									
04	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	162	1	2756	2	Y	73	64	0	8	1	17
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25500	X	21981	-0-	-3519	-0-	1104 279	1 9	20598	2	Y	254	195	0	53	1	63
12	25947	X	21865	-0-	-4082	-0-	1269 298	1 9	20298	2	Y	271	219	0	49	1	66
01	24676	X	21570	-0-	-3106	-0-	1336 306	1 9	19928	2	Y	278	212	0	73	1	59
02	21588	X	18951	-0-	-2637	-0-	1135 249	1 9	17567	2	Y	226	188	0	29	1	68
03	23250	X	20358	-0-	-2892	-0-	1105 240	1 9	19013	2	Y	218	203	0	43	1	40
04	21990	X	19313	-0-	-2677	-0-	1054 242	1 9	18017	2	Y	220	184	0	24	1	52

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3579	-0-	-561	-0-	165 365	1 9	3049	2	Y	332	261	0	69	1	82
12	4309	X	2985	-0-	-1324	-0-	158 322	1 9	2505	2	Y	293	251	0	53	1	71
01	4309	X	2831	-0-	-1478	-0-	161 307	1 9	2363	2	Y	279	218	0	73	1	59
02	3892	X	1984	-0-	-1908	-0-	110 190	1 9	1684	2	Y	173	158	0	22	1	52
03	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	166 286	1 9	2858	2	Y	260	213	0	51	1	48
04	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	173 303	1 9	2973	2	Y	275	228	0	30	1	65

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28020	X	24620	-0-	-3400	-0-	1238 323	1 9	23059	2	Y	294	240	0	61	1	73
12	28458	X	24844	-0-	-3614	-0-	1441 344	1 9	23059	2	Y	313	253	0	57	1	76
01	27745	X	25203	-0-	-2542	-0-	1563 350	1 9	23290	2	Y	318	244	0	83	1	67
02	24136	X	21856	-0-	-2280	-0-	1311 281	1 9	20264	2	Y	255	213	0	33	1	76
03	25451	X	23606	-0-	-1845	-0-	1282 272	1 9	22052	2	Y	247	229	0	49	1	45
04	24630	X	22143	-0-	-2487	-0-	1207 276	1 9	20660	2	Y	251	210	0	27	1	59

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65010	X	60260	-0-	-4750	-0-	3066 1	1 9	57193	2	Y	1	1	0			-0-
12	65100	X	59629	-0-	-5471	-0-	3507 4	1 9	56118	2	Y	4	2	0	1	1	1
01	64387	X	58068	-0-	-6319	-0-	3651 4	1 9	54413	2	Y	4	3	0	1	1	1
02	58156	X	51283	-0-	-6873	-0-	3111 2	1 9	48170	2	Y	2	2	0			1
03	64387	X	55565	-0-	-8822	-0-	3056 1	1 9	52508	2	Y	1	2	0			-0-
04	60270	X	52215	-0-	-8055	-0-	2885 3	1 9	49327	2	Y	3	2	0			1

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
11	60840	X	55632	-0-	-5208	-0-	2828	1	52776	2	Y	25	20	0	5	1	6
							28	9									
12	61101	X	55145	-0-	-5956	-0-	3242	1	51871	2	Y	29	23	0	5	1	7
							32	9									
01	59117	X	53952	-0-	-5165	-0-	3391	1	50528	2	Y	30	23	0	8	1	6
							33	9									
02	53396	X	47542	-0-	-5854	-0-	2884	1	44633	2	Y	23	19	0	3	1	7
							25	9									
03	59117	X	51531	-0-	-7586	-0-	2831	1	48677	2	Y	21	20	0	4	1	4
							23	9									
04	55620	X	48346	-0-	-7274	-0-	2670	1	45653	2	Y	21	18	0	2	1	5
							23	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

11	8550	X	7719	-0-	-831	-0-	360	1	6719	2	Y	582	438	0	121	1	144
							640	9									
12	8246	X	7840	-0-	-406	-0-	423	1	6778	2	Y	581	479	0	106	1	140
							639	9									
01	7874	X	7671	-0-	-203	-0-	441	1	6575	2	Y	595	454	0	155	1	126
							655	9									
02	7196	X	6758	-0-	-438	-0-	380	1	5864	2	Y	467	393	0	60	1	140
							514	9									
03	7967	X	5879	-0-	-2088	-0-	302	1	5208	2	Y	335	348	0	66	1	61
							369	9									
04	7710	X	5229	-0-	-2481	-0-	273	1	4657	2	Y	272	240	0	29	1	64
							299	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

11	12360	X	9991	-0-	-2369	-0-	500	1	9290	2	Y	183	162	0	38	1	45
							201	9									
12	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	772	1	12339	2	Y	281	207	0	51	1	68
							309	9									
01	13795	X	12321	-0-	-1474	-0-	755	1	11284	2	Y	256	203	0	67	1	54
							282	9									
02	12460	X	10836	-0-	-1624	-0-	643	1	9962	2	Y	210	174	0	27	1	63
							231	9									
03	13795	X	8789	-0-	-5006	-0-	477	1	8169	2	Y	130	144	0	25	1	24
							143	9									
04	12990	X	9850	-0-	-3140	-0-	534	1	9139	2	Y	161	130	0	17	1	38
							177	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

11	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-					-0-
01	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					Y	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	-0-					-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	258	1	4477	2	Y	80	49	0	16	1	15
							88	9									
*04	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	1158	1	19820	2	Y	384	267	0	41	1	91
							422	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
11	10110	X	8928	-0-	-1182	-0-	423 617	1 9	7888	2	Y	561	444	0	117	1	139
12	10075	X	9338	-0-	-737	-0-	514 583	1 9	8241	2	Y	530	445	0	96	1	128
01	9827	X	9119	-0-	-708	-0-	531 640	1 9	7948	2	Y	582	435	0	152	1	123
02	8456	X	8066	-0-	-390	-0-	460 502	1 9	7104	2	Y	456	383	0	59	1	137
03	9362	X	9052	-0-	-310	-0-	466 540	1 9	8046	2	Y	491	441	0	97	1	90
04	9030	X	8835	-0-	-195	-0-	459 550	1 9	7826	2	Y	500	418	0	54	1	118

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
11	15360	X	9354	-0-	-6006	-0-	464 199	1 9	8691	2	Y	181	146	0	38	1	45
12	15283	X	13795	-0-	-1488	-0-	794 300	1 9	12701	2	Y	273	202	0	50	1	66
01	15283	X	11153	-0-	-4130	-0-	686 274	1 9	10193	2	Y	249	197	0	65	1	53
02	13804	X	11420	-0-	-2384	-0-	678 250	1 9	10492	2	Y	227	183	0	29	1	68
03	13795	X	8430	-0-	-5365	-0-	456 152	1 9	7822	2	Y	138	154	0	27	1	25
04	13350	X	12365	-0-	-985	-0-	671 254	1 9	11440	2	Y	231	177	0	25	1	54

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
11	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	891 404	1 9	16630	2	Y	367	265	0	76	1	91
12	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	1100 329	1 9	17596	2	Y	299	264	0	54	1	72
01	17949	X	17326	-0-	-623	-0-	1070 342	1 9	15914	2	Y	311	236	0	81	1	66
02	16744	X	12988	-0-	-3756	-0-	773 215	1 9	12000	2	Y	195	177	0	25	1	59
03	19034	X	15003	-0-	-4031	-0-	811 240	1 9	13952	2	Y	218	194	0	43	1	40
04	18420	X	13662	-0-	-4758	-0-	742 207	1 9	12713	2	Y	188	164	0	20	1	44

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
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	105 386	1 9	1979	2	Y	351	311	0	73	1	87
12	3100	N	4271	-0-	1171	1171	219 551	1 9	3501	2	Y	501	376	0	91	1	121
01	5749	X	4578	-0-	-1171	-0-	253 552	1 9	3773	2	Y	502	386	0	131	1	106
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	226 470	1 9	3460	2	Y	427	350	0	55	1	128
03	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	189 404	1 9	3255	2	Y	367	356	0	72	1	67
04	4440	X	3962	-0-	-478	-0-	193 476	1 9	3293	2	Y	433	351	0	47	1	102

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
11	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	607	1	11348	2	Y	348	239	0	73	1	86
							383	9									
12	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	738	1	11811	2	Y	395	314	0	72	1	95
							435	9									
01	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	722	1	10764	2	Y	373	292	0	97	1	79
							410	9									
02	11508	X	10269	-0-	-1239	-0-	607	1	9369	2	Y	266	231	0	34	1	80
							293	9									
03	12989	X	12911	-0-	-78	-0-	689	1	11890	2	Y	302	267	0	60	1	55
							332	9									
04	12570	X	12362	-0-	-208	-0-	664	1	11400	2	Y	271	233	0	29	1	64
							298	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21900	X	17367	-0-	-4533	-0-	858	1	16034	2	Y	432	338	0	90	1	107
							475	9									
12	21514	X	17171	-0-	-4343	-0-	980	1	15678	2	Y	466	376	0	85	1	112
							513	9									
01	20832	X	14454	-0-	-6378	-0-	895	1	13315	2	Y	222	229	0	58	1	47
							244	9									
02	18816	X	16210	-0-	-2606	-0-	951	1	14732	2	Y	479	320	0	62	1	144
							527	9									
03	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	964	1	16574	2	Y	455	426	0	90	1	83
							501	9									
*04	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	964	1	16529	2	Y	307	285	0	33	1	72
							338	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39780	X	34936	-0-	-4844	-0-	1757	1	32780	2	Y	363	294	0	76	1	90
							399	9									
12	40703	X	34472	-0-	-6231	-0-	2015	1	32260	2	Y	179	193	0	33	1	43
							197	9									
01	39246	X	34186	-0-	-5060	-0-	2122	1	31592	2	Y	429	269	0	112	1	91
							472	9									
02	34496	X	29995	-0-	-4501	-0-	1799	1	27811	2	Y	350	291	0	45	1	105
							385	9									
03	36611	X	32200	-0-	-4411	-0-	1749	1	30126	2	Y	295	288	0	58	1	54
							325	9									
04	34950	X	30350	-0-	-4600	-0-	1654	1	28308	2	Y	353	286	0	38	1	83
							388	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32910	X	30594	-0-	-2316	-0-	1554	1	29040	2	Y	-0-					-0-
12	34937	X	29822	-0-	-5115	-0-	1752	1	28070	2	Y	-0-					-0-
01	34937	X	28686	-0-	-6251	-0-	1804	1	26876	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									
02	31556	X	25254	-0-	-6302	-0-	1532	1	23722	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	33263	X	27464	-0-	-5799	-0-	1511	1	25953	2	Y	-0-					-0-
04	30600	X	25703	-0-	-4897	-0-	1419	1	24284	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2160	-0-	-1410	-0-	96	1	1805	2	Y	235	181	0	49	1	58
							259	9									
12	3689	X	1622	-0-	-2067	-0-	82	1	1335	2	Y	186	165	0	34	1	45
							205	9									
01	3348	X	1694	-0-	-1654	-0-	88	1	1349	2	Y	234	168	0	61	1	50
							257	9									
02	2772	X	2036	-0-	-736	-0-	105	1	1623	2	Y	280	210	0	36	1	84
							308	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	196	1	3386	2	Y	381	320	0	75	1	70
							419	9									
*04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	194	1	3340	2	Y	373	315	0	40	1	88
							410	9									

SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

11	10140	X	7303	-0-	-2837	-0-	329	1	6099	2	Y	795	675	0	166	1	197
							875	9									
12	9703	X	7307	-0-	-2396	-0-	372	1	5950	2	Y	895	713	0	163	1	216
							985	9									
01	11966	X	7483	-0-	-4483	-0-	416	1	6176	2	Y	810	643	0	211	1	172
							891	9									
02	10808	X	10052	-0-	-756	-0-	521	1	8050	2	Y	1346	941	0	173	1	404
							1481	9									
03	11966	X	10976	-0-	-990	-0-	509	1	8747	2	Y	1564	1374	0	308	1	286
							1720	9									
*04	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	404	1	6916	2	Y	1125	1025	0	121	1	265
							1238	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

11	33499	X	33499	-0-	-0-	-0-	1685	1	31431	2	Y	348	276	0	73	1	86
							383	9									
12	31762	X	31762	-0-	-0-	-0-	1847	1	29535	2	Y	345	285	0	63	1	83
							380	9									
01	32364	X	29952	-0-	-2412	-0-	1859	1	27702	2	Y	355	270	0	93	1	75
							391	9									
02	31276	X	26091	-0-	-5185	-0-	1566	1	24215	2	Y	282	236	0	36	1	85
							310	9									
03	34627	X	27835	-0-	-6792	-0-	1513	1	26000	2	Y	293	266	0	58	1	54
							322	9									
04	33510	X	26207	-0-	-7303	-0-	1430	1	24474	2	Y	275	234	0	30	1	65
							303	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

11	19350	X	15175	-0-	-4175	-0-	766	1	14245	2	Y	149	120	0	31	1	37
							164	9									
12	19995	X	14735	-0-	-5260	-0-	856	1	13694	2	Y	168	133	0	31	1	41
							185	9									
01	19995	X	12207	-0-	-7788	-0-	756	1	11305	2	Y	133	111	0	35	1	28
							146	9									
02	16464	X	11544	-0-	-4920	-0-	695	1	10735	2	Y	104	88	0	13	1	31
							114	9									
03	17081	X	14848	-0-	-2233	-0-	808	1	13900	2	Y	127	110	0	25	1	23
							140	9									
04	15180	X	13858	-0-	-1322	-0-	759	1	12958	2	Y	128	107	0	14	1	30
							141	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
11	26910	X	26864	-0-	-46	-0-	1351	1	25209	2	Y	276	219	0	58	1	68
							304	9									
12	27807	X	27113	-0-	-694	-0-	1580	1	25262	2	Y	246	210	0	45	1	59
							271	9									
01	27869	X	26639	-0-	-1230	-0-	1657	1	24686	2	Y	269	201	0	70	1	57
							296	9									
02	25172	X	23361	-0-	-1811	-0-	1402	1	21732	2	Y	206	174	0	27	1	62
							227	9									
03	27869	X	25357	-0-	-2512	-0-	1381	1	23771	2	Y	186	177	0	37	1	34
							205	9									
04	26850	X	23917	-0-	-2933	-0-	1309	1	22393	2	Y	195	162	0	21	1	46
							215	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29430	X	25028	-0-	-4402	-0-	1256	1	23433	2	Y	308	230	0	64	1	76
							339	9									
12	29202	X	26439	-0-	-2763	-0-	1533	1	24566	2	Y	309	254	0	56	1	75
							340	9									
01	27342	X	25021	-0-	-2321	-0-	1551	1	23128	2	Y	311	239	0	81	1	66
							342	9									
02	23352	X	21859	-0-	-1493	-0-	1312	1	20277	2	Y	245	206	0	32	1	73
							270	9									
03	26443	X	23584	-0-	-2859	-0-	1282	1	22059	2	Y	221	210	0	44	1	40
							243	9									
04	25590	X	22219	-0-	-3371	-0-	1212	1	20755	2	Y	229	190	0	25	1	54
							252	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44580	X	41224	-0-	-3356	-0-	2067	1	38559	2	Y	544	424	0	113	1	135
							598	9									
12	45105	X	42079	-0-	-3026	-0-	2438	1	39021	2	Y	564	460	0	103	1	136
							620	9									
01	45105	X	39545	-0-	-5560	-0-	2447	1	36495	2	Y	548	425	0	143	1	116
							603	9									
02	39844	X	35492	-0-	-4352	-0-	2120	1	32798	2	Y	522	414	0	67	1	157
							574	9									
03	43617	X	38372	-0-	-5245	-0-	2081	1	35722	2	Y	517	477	0	102	1	95
							569	9									
04	41220	X	36610	-0-	-4610	-0-	1997	1	34188	2	Y	386	348	0	42	1	91
							425	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85830	X	71071	-0-	-14759	-0-	3613	1	67405	2	Y	48	40	0	10	1	12
							53	9									
12	85932	X	69779	-0-	-16153	-0-	4103	1	65625	2	Y	46	39	0	8	1	11
							51	9									
01	81499	X	67171	-0-	-14328	-0-	4221	1	62877	2	Y	66	46	0	17	1	14
							73	9									
02	71428	X	58839	-0-	-12589	-0-	3572	1	55234	2	Y	30	31	0	4	1	9
							33	9									
03	75671	X	63051	-0-	-12620	-0-	3465	1	59560	2	Y	24	24	0	5	1	4
							26	9									
04	71070	X	59065	-0-	-12005	-0-	3260	1	55758	2	Y	43	32	0	5	1	10
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21960	X	7987	-0-	-13973	-0-	399	1	7446	2	Y	129	147	0	27	1	32
							142	9									
12	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
01	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
02	18340	X	7285	-0-	-11055	-0-	439	1	6757	2	Y	81	46	0	11	1	24
							89	9									
03	27474	X	27474	-0-	-0-	-0-	1483	1	25493	2	Y	453	305	0	89	1	83
							498	9									
*04	24749	X	24749	-0-	-0-	-0-	1343	1	22955	2	Y	410	352	0	44	1	97
							451	9									

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70890	X	51818	-0-	-19072	-0-	2635	1	49176	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	73253	X	51546	-0-	-21707	-0-	3030	1	48507	2	Y	8	6	0	1	1	2
							9	9									
01	57164	X	49990	-0-	-7174	-0-	3142	1	46839	2	Y	8	6	0	2	1	2
							9	9									
02	51632	X	43812	-0-	-7820	-0-	2657	1	41148	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
03	55025	X	47126	-0-	-7899	-0-	2591	1	44529	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
04	51810	X	44505	-0-	-7305	-0-	2457	1	42042	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7692	-0-	-918	-0-	359	1	6677	2	Y	596	454	0	124	1	148
							656	9									
12	8463	X	7348	-0-	-1115	-0-	399	1	6377	2	Y	520	447	0	95	1	126
							572	9									
01	7905	X	7773	-0-	-132	-0-	443	1	6623	2	Y	643	465	0	168	1	136
							707	9									
02	7168	X	6520	-0-	-648	-0-	367	1	5660	2	Y	448	392	0	58	1	134
							493	9									
03	7936	X	6361	-0-	-1575	-0-	326	1	5638	2	Y	361	358	0	71	1	66
							397	9									
04	7680	X	5996	-0-	-1684	-0-	308	1	5278	2	Y	373	311	0	40	1	88
							410	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38550	X	35434	-0-	-3116	-0-	1777	1	33178	2	Y	435	341	0	91	1	108
							479	9									
12	38130	X	36665	-0-	-1465	-0-	2127	1	34008	2	Y	482	386	0	88	1	116
							530	9									
01	37448	X	35383	-0-	-2065	-0-	2194	1	32714	2	Y	432	344	0	113	1	91
							475	9									
02	33684	X	31073	-0-	-2611	-0-	1862	1	28804	2	Y	370	302	0	48	1	111
							407	9									
03	37014	X	33611	-0-	-3403	-0-	1830	1	31407	2	Y	340	322	0	67	1	62
							374	9									
04	35490	X	31789	-0-	-3701	-0-	1735	1	29665	2	Y	354	295	0	38	1	83
							389	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
11	41850	X	40142	-0-	-1708	-0-	2013 549	1 9	37580	2	Y	499	378	0	104	1	124
12	41745	X	41745	-0-	-0-	-0-	2425 523	1 9	38797	2	Y	475	397	0	87	1	115
01	41540	X	40317	-0-	-1223	-0-	2503 528	1 9	37286	2	Y	480	368	0	125	1	102
02	37520	X	35556	-0-	-1964	-0-	2132 436	1 9	32988	2	Y	396	328	0	51	1	119
03	41757	X	38542	-0-	-3215	-0-	2098 403	1 9	36041	2	Y	366	346	0	72	1	67
04	40410	X	36417	-0-	-3993	-0-	1989 417	1 9	34011	2	Y	379	316	0	41	1	89

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
11	30120	X	26903	-0-	-3217	-0-	1348 402	1 9	25153	2	Y	365	269	0	76	1	90
12	30473	X	26972	-0-	-3501	-0-	1563 411	1 9	24998	2	Y	374	306	0	68	1	90
01	29450	X	25980	-0-	-3470	-0-	1607 417	1 9	23956	2	Y	379	290	0	99	1	80
02	25928	X	22850	-0-	-3078	-0-	1366 319	1 9	21165	2	Y	290	246	0	37	1	87
03	27993	X	24698	-0-	-3295	-0-	1344 275	1 9	23079	2	Y	250	242	0	49	1	46
04	26910	X	23372	-0-	-3538	-0-	1276 278	1 9	21818	2	Y	253	212	0	27	1	60

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
11	31380	X	28887	-0-	-2493	-0-	1449 410	1 9	27028	2	Y	373	285	0	78	1	92
12	31403	X	30409	-0-	-994	-0-	1764 424	1 9	28221	2	Y	385	314	0	70	1	93
01	30876	X	29441	-0-	-1435	-0-	1825 427	1 9	27189	2	Y	388	298	0	101	1	82
02	27524	X	25917	-0-	-1607	-0-	1551 339	1 9	24027	2	Y	308	258	0	40	1	92
03	30411	X	27972	-0-	-2439	-0-	1522 306	1 9	26144	2	Y	278	264	0	55	1	51
04	29430	X	26455	-0-	-2975	-0-	1443 326	1 9	24686	2	Y	296	245	0	32	1	70

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
11	105510	X	85761	-0-	-19749	-0-	4361 35	1 9	81365	2	Y	32	27	0	6	1	8
12	105121	X	85540	-0-	-19581	-0-	5027 48	1 9	80465	2	Y	44	33	0	8	1	11
01	98704	X	82149	-0-	-16555	-0-	5166 51	1 9	76932	2	Y	46	35	0	12	1	10
02	86940	X	72164	-0-	-14776	-0-	4377 36	1 9	67751	2	Y	33	29	0	4	1	10
03	92411	X	77647	-0-	-14764	-0-	4266 33	1 9	73348	2	Y	30	28	0	6	1	6
04	85770	X	72682	-0-	-13088	-0-	4013 34	1 9	68635	2	Y	31	27	0	3	1	7

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
11	58800	X	49922	-0-	-8878	-0-	2533	1	47269	2	Y	109	86	0	23	1	27
							120	9									
12	56978	X	47036	-0-	-9942	-0-	2759	1	44155	2	Y	111	91	0	20	1	27
							122	9									
01	55521	X	45642	-0-	-9879	-0-	2862	1	42652	2	Y	116	88	0	30	1	25
							128	9									
02	50120	X	39951	-0-	-10169	-0-	2419	1	37435	2	Y	88	75	0	11	1	27
							97	9									
03	55490	X	42999	-0-	-12491	-0-	2359	1	40545	2	Y	86	80	0	17	1	16
							95	9									
04	49920	X	40681	-0-	-9239	-0-	2244	1	38367	2	Y	64	58	0	7	1	15
							70	9									

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99090	X	82194	-0-	-16896	-0-	4176	1	77878	2	Y	127	99	0	27	1	31
							140	9									
12	98642	X	81018	-0-	-17624	-0-	4758	1	76110	2	Y	136	109	0	25	1	33
							150	9									
01	92659	X	78351	-0-	-14308	-0-	4919	1	73281	2	Y	137	105	0	36	1	29
							151	9									
02	81844	X	68694	-0-	-13150	-0-	4162	1	64411	2	Y	110	92	0	14	1	33
							121	9									
03	87110	X	73832	-0-	-13278	-0-	4054	1	69665	2	Y	103	97	0	20	1	19
							113	9									
04	82200	X	69012	-0-	-13188	-0-	3808	1	65093	2	Y	101	85	0	11	1	24
							111	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88200	X	76975	-0-	-11225	-0-	3909	1	72938	2	Y	116	90	0	24	1	29
							128	9									
12	87668	X	75083	-0-	-12585	-0-	4406	1	70547	2	Y	118	97	0	22	1	28
							130	9									
01	84010	X	72621	-0-	-11389	-0-	4559	1	67937	2	Y	114	88	0	30	1	24
							125	9									
02	73220	X	63867	-0-	-9353	-0-	3869	1	59895	2	Y	94	78	0	12	1	28
							103	9									
03	80259	X	68991	-0-	-11268	-0-	3788	1	65103	2	Y	91	84	0	18	1	17
							100	9									
04	76980	X	65556	-0-	-11424	-0-	3618	1	61836	2	Y	93	78	0	10	1	22
							102	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95280	X	53750	-0-	-41530	-0-	2731	1	50966	2	Y	48	39	0	10	1	12
							53	9									
12	89652	X	62984	-0-	-26668	-0-	3700	1	59226	2	Y	53	43	0	9	1	13
							58	9									
01	85591	X	55517	-0-	-30074	-0-	3486	1	51947	2	Y	76	53	0	20	1	16
							84	9									
02	68852	X	46336	-0-	-22516	-0-	2810	1	43461	2	Y	59	50	0	8	1	17
							65	9									
03	62992	X	47958	-0-	-15034	-0-	2633	1	45275	2	Y	45	45	0	9	1	8
							50	9									
04	60960	X	36859	-0-	-24101	-0-	2025	1	34629	2	Y	186	130	0	20	1	44
							205	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
11	86550	X	72294	-0-	-14256	-0-	3673	1	68543	2	Y	71	51	0	15	1	18
							78	9									
12	85715	X	71561	-0-	-14154	-0-	4204	1	67269	2	Y	80	64	0	15	1	19
							88	9									
01	79639	X	69034	-0-	-10605	-0-	4337	1	64612	2	Y	77	60	0	20	1	16
							85	9									
02	70224	X	60507	-0-	-9717	-0-	3670	1	56770	2	Y	61	51	0	8	1	18
							67	9									
03	75764	X	65093	-0-	-10671	-0-	3578	1	61454	2	Y	55	52	0	11	1	10
							61	9									
04	72300	X	61275	-0-	-11025	-0-	3383	1	57830	2	Y	56	47	0	6	1	13
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

11	55980	X	43507	-0-	-12473	-0-	43507	2			N	-0-					-0-
12	57846	X	41973	-0-	-15873	-0-	41973	2			N	-0-					-0-
01	57846	X	41695	-0-	-16151	-0-	41695	2			N	-0-					-0-
02	43036	X	41046	-0-	-1990	-0-	41046	2			N	-0-					-0-
03	47647	X	43935	-0-	-3712	-0-	43935	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	41281	-0-	-2219	-0-	41281	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

11	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	574	1	10720	2	Y	419	228	0	87	1	104
							461	9									
12	9889	X	6218	-0-	-3671	-0-	326	1	5186	2	Y	642	474	0	117	1	155
							706	9									
01	9889	X	1448	-0-	-8441	-0-	80	1	1197	2	Y	155	237	0	40	1	33
							171	9									
02	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	567	1	8776	2	Y	1721	1016	0	222	1	516
							1893	9									
03	12152	X	6954	-0-	-5198	-0-	328	1	5651	2	Y	886	1066	0	174	1	162
							975	9									
04	11760	X	7767	-0-	-3993	-0-	368	1	6255	2	Y	1040	845	0	112	1	245
							1144	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

11	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	488	1	9116	2	Y	484	364	0	101	1	120
							532	9									
12	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	536	1	8570	2	Y	490	403	0	89	1	118
							539	9									
01	10075	X	8585	-0-	-1490	-0-	504	1	7503	2	Y	525	395	0	137	1	111
							578	9									
02	9464	X	2563	-0-	-6901	-0-	148	1	2242	2	Y	157	201	0	20	1	47
							173	9									
03	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
*04	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	615	1	10512	2	Y	396	260	0	43	1	93
							436	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
11	65130	X	53238	-0-	-11892	-0-	2706 74	1 9	50458	2	Y	67	48	0	14	1	17
12	64542	X	52256	-0-	-12286	-0-	3068 91	1 9	49097	2	Y	83	65	0	15	1	20
01	60388	X	50016	-0-	-10372	-0-	3138 114	1 9	46764	2	Y	104	75	0	27	1	22
02	53228	X	44063	-0-	-9165	-0-	2669 80	1 9	41314	2	Y	73	64	0	9	1	22
03	56575	X	44190	-0-	-12385	-0-	2427 50	1 9	41713	2	Y	45	50	0	9	1	8
04	53250	X	36182	-0-	-17068	-0-	1994 30	1 9	34158	2	Y	27	26	0	3	1	6

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

11	43740	X	34926	-0-	-8814	-0-	1772 118	1 9	33036	2	Y	107	82	0	22	1	27
12	42904	X	34188	-0-	-8716	-0-	2004 132	1 9	32052	2	Y	120	96	0	22	1	29
01	39928	X	32727	-0-	-7201	-0-	2049 134	1 9	30544	2	Y	122	93	0	32	1	26
02	35000	X	28481	-0-	-6519	-0-	1720 106	1 9	26655	2	Y	96	81	0	12	1	29
03	37324	X	30573	-0-	-6751	-0-	1679 98	1 9	28796	2	Y	89	84	0	18	1	16
04	34920	X	28648	-0-	-6272	-0-	1575 101	1 9	26972	2	Y	92	76	0	10	1	22

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

11	55920	X	44830	-0-	-11090	-0-	2277 84	1 9	42469	2	Y	76	57	0	16	1	19
12	56265	X	43985	-0-	-12280	-0-	2583 95	1 9	41307	2	Y	86	68	0	16	1	21
01	52204	X	42424	-0-	-9780	-0-	2662 97	1 9	39665	2	Y	88	67	0	23	1	19
02	45472	X	36958	-0-	-8514	-0-	2238 77	1 9	34643	2	Y	70	59	0	9	1	21
03	48112	X	39675	-0-	-8437	-0-	2178 77	1 9	37420	2	Y	70	64	0	14	1	13
04	44820	X	38449	-0-	-6371	-0-	2120 78	1 9	36251	2	Y	71	59	0	8	1	17

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

11	25080	X	22399	-0-	-2681	-0-	1121 393	1 9	20885	2	Y	357	279	0	74	1	89
12	25017	X	21695	-0-	-3322	-0-	1251 387	1 9	20057	2	Y	352	292	0	64	1	85
01	24118	X	20904	-0-	-3214	-0-	1290 400	1 9	19214	2	Y	364	277	0	95	1	77
02	20916	X	18426	-0-	-2490	-0-	1099 318	1 9	17009	2	Y	289	242	0	37	1	87
03	23157	X	19959	-0-	-3198	-0-	1080 316	1 9	18563	2	Y	287	265	0	56	1	53
04	22410	X	18900	-0-	-3510	-0-	1027 317	1 9	17556	2	Y	288	242	0	31	1	68

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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	615 X	615	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	Y	41	23	0	8	1	10
						45	9									
01	T. A.	6335	-0-	6335	6335	366	1	5475	2	Y	449	247	0	117	1	95
						494	9									
02	T. A.	4816	-0-	4816	11151	274	1	4275	2	Y	243	234	0	31	1	73
						267	9									
03	T. A.	9668	-0-	9668	20819	500	1	8632	2	Y	487	375	0	96	1	89
						536	9									
*04	27953 X	7134	-0-	-20819	-0-	369	1	6288	2	Y	434	374	0	47	1	102
						477	9									

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
12	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
02	6356 X	-0-	-0-	-6356	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50490 X	41075	-0-	-9415	-0-	2073	1	38674	2	Y	298	188	0	62	1	74
						328	9									
12	49693 X	40241	-0-	-9452	-0-	2358	1	37738	2	Y	132	150	0	24	1	32
						145	9									
01	46159 X	39224	-0-	-6935	-0-	2458	1	36622	2	Y	131	101	0	34	1	28
						144	9									
02	40768 X	34614	-0-	-6154	-0-	2093	1	32408	2	Y	103	87	0	13	1	31
						113	9									
03	43369 X	37194	-0-	-6175	-0-	2039	1	35048	2	Y	97	91	0	19	1	18
						107	9									
04	41070 X	35092	-0-	-5978	-0-	1935	1	33051	2	Y	96	81	0	10	1	23
						106	9									

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50490 X	41419	-0-	-9071	-0-	2101	1	39182	2	Y	124	121	0	26	1	31
						136	9									
12	50127 X	40670	-0-	-9457	-0-	2381	1	38139	2	Y	136	109	0	25	1	33
						150	9									
01	45849 X	39021	-0-	-6828	-0-	2443	1	36423	2	Y	141	107	0	37	1	30
						155	9									
02	40488 X	34337	-0-	-6151	-0-	2075	1	32144	2	Y	107	91	0	14	1	32
						118	9									
03	44113 X	36785	-0-	-7328	-0-	2016	1	34674	2	Y	86	85	0	17	1	16
						95	9									
04	41430 X	34451	-0-	-6979	-0-	1897	1	32442	2	Y	102	83	0	11	1	24
						112	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
11	75660	X	61550	-0-	-14110	-0-	3123	1	58264	2	Y	148	121	0	31	1	37
							163	9									
12	74896	X	59654	-0-	-15242	-0-	3499	1	55979	2	Y	160	129	0	29	1	39
							176	9									
01	70277	X	57726	-0-	-12551	-0-	3619	1	53934	2	Y	157	122	0	41	1	33
							173	9									
02	61712	X	50541	-0-	-11171	-0-	3060	1	47337	2	Y	131	108	0	17	1	39
							144	9									
03	65782	X	54305	-0-	-11477	-0-	2977	1	51196	2	Y	120	113	0	24	1	22
							132	9									
04	61560	X	51038	-0-	-10522	-0-	2813	1	48089	2	Y	124	104	0	13	1	29
							136	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

11	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	667	1	12429	2	Y	1035	563	0	216	1	256
							1139	9									
12	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	602	1	9604	2	Y	1417	1073	0	258	1	342
							1559	9									
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	600	1	8940	2	Y	1431	1097	0	373	1	303
							1574	9									
02	13300	X	8361	-0-	-4939	-0-	435	1	6720	2	Y	1096	929	0	141	1	329
							1206	9									
03	14725	X	6426	-0-	-8299	-0-	311	1	5382	2	Y	666	742	0	131	1	122
							733	9									
04	14250	X	7969	-0-	-6281	-0-	376	1	6448	2	Y	1041	806	0	112	1	245
							1145	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

11	52980	X	42012	-0-	-10968	-0-	2131	1	39712	2	Y	154	120	0	32	1	38
							169	9									
12	50840	X	40976	-0-	-9864	-0-	2396	1	38338	2	Y	220	165	0	40	1	53
							242	9									
01	48050	X	39492	-0-	-8558	-0-	2471	1	36844	2	Y	161	138	0	42	1	34
							177	9									
02	41412	X	34320	-0-	-7092	-0-	2075	1	32099	2	Y	133	110	0	17	1	40
							146	9									
03	45849	X	37010	-0-	-8839	-0-	2026	1	34839	2	Y	132	122	0	26	1	24
							145	9									
04	42000	X	34338	-0-	-7662	-0-	1889	1	32299	2	Y	136	113	0	15	1	32
							150	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

11	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-	2048	1	38186	2	Y	81	53	0	17	1	20
							89	9									
12	41075	X	33977	-0-	-7098	-0-	1990	1	31862	2	Y	114	86	0	21	1	27
							125	9									
01	38564	X	31501	-0-	-7063	-0-	1974	1	29399	2	Y	116	88	0	30	1	25
							128	9									
02	37632	X	26800	-0-	-10832	-0-	1619	1	25084	2	Y	88	75	0	11	1	27
							97	9									
03	41664	X	28432	-0-	-13232	-0-	1558	1	26782	2	Y	84	79	0	17	1	15
							92	9									
04	40320	X	26530	-0-	-13790	-0-	1460	1	24976	2	Y	85	71	0	9	1	20
							94	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
11	54210	X	52557	-0-	-1653	-0-	2666 163	1 9	49728	2	Y	148	110	0	31	1	37
12	52421	X	46682	-0-	-5739	-0-	2735 161	1 9	43786	2	Y	146	121	0	27	1	35
01	50034	X	43383	-0-	-6651	-0-	2719 156	1 9	40508	2	Y	142	110	0	37	1	30
02	49056	X	38120	-0-	-10936	-0-	2305 128	1 9	35687	2	Y	116	96	0	15	1	35
03	54312	X	40628	-0-	-13684	-0-	2228 124	1 9	38276	2	Y	113	105	0	22	1	21
04	52560	X	38925	-0-	-13635	-0-	2145 101	1 9	36679	2	Y	92	81	0	10	1	22

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
11	54510	X	52227	-0-	-2283	-0-	2652 106	1 9	49469	2	Y	96	54	0	20	1	24
12	53165	X	48619	-0-	-4546	-0-	2851 138	1 9	45630	2	Y	125	96	0	23	1	30
01	49693	X	44968	-0-	-4725	-0-	2820 142	1 9	42006	2	Y	129	98	0	34	1	27
02	48748	X	38459	-0-	-10289	-0-	2324 114	1 9	36021	2	Y	104	87	0	13	1	31
03	53971	X	40802	-0-	-13169	-0-	2237 113	1 9	38452	2	Y	103	95	0	20	1	19
04	52230	X	38204	-0-	-14026	-0-	2106 116	1 9	35982	2	Y	105	88	0	11	1	25

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
11	64020	X	52650	-0-	-11370	-0-	2666 246	1 9	49738	2	Y	224	173	0	47	1	55
12	62837	X	52142	-0-	-10695	-0-	3053 246	1 9	48843	2	Y	224	184	0	41	1	54
01	58342	X	50531	-0-	-7811	-0-	3162 251	1 9	47118	2	Y	228	174	0	60	1	48
02	51548	X	44087	-0-	-7461	-0-	2662 208	1 9	41217	2	Y	189	156	0	24	1	57
03	55676	X	46918	-0-	-8758	-0-	2569 176	1 9	44173	2	Y	160	156	0	32	1	29
04	52650	X	44087	-0-	-8563	-0-	2429 177	1 9	41481	2	Y	161	135	0	17	1	38

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
11	45750	X	38806	-0-	-6944	-0-	1957 268	1 9	36581	2	Y	244	147	0	51	1	60
12	47275	X	36821	-0-	-10454	-0-	2155 174	1 9	34492	2	Y	158	151	0	29	1	38
01	45074	X	34730	-0-	-10344	-0-	2173 168	1 9	32389	2	Y	153	119	0	40	1	32
02	37688	X	30918	-0-	-6770	-0-	1869 141	1 9	28908	2	Y	128	105	0	17	1	38
03	40238	X	32628	-0-	-7610	-0-	1784 140	1 9	30704	2	Y	127	117	0	25	1	23
04	38820	X	29776	-0-	-9044	-0-	1636 140	1 9	28000	2	Y	127	106	0	14	1	30

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
11	71670	X	60382	-0-	-11288	-0-	3072	1	57300	2	Y	9	5	0	2	1	2
							10	9									
12	70990	X	59235	-0-	-11755	-0-	3484	1	55751	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	67208	X	57381	-0-	-9827	-0-	3609	1	53760	2	Y	11	6	0	3	1	2
							12	9									
02	60312	X	51109	-0-	-9203	-0-	3102	1	47999	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
03	64077	X	54885	-0-	-9192	-0-	3015	1	51839	2	Y	28	19	0	6	1	5
							31	9									
04	60390	X	52308	-0-	-8082	-0-	2891	1	49402	2	Y	14	14	0	2	1	3
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

11	86910	X	79295	-0-	-7615	-0-	4032	1	75263	2	Y	-0-					-0-
12	86831	X	78345	-0-	-8486	-0-	4606	1	73739	2	Y	-0-					-0-
01	83576	X	75326	-0-	-8250	-0-	4740	1	70586	2	Y	-0-					-0-
02	75180	X	65965	-0-	-9215	-0-	4002	1	61963	2	Y	-0-					-0-
03	82119	X	72495	-0-	-9624	-0-	3987	1	68508	2	Y	-0-					-0-
04	79290	X	67686	-0-	-11604	-0-	3739	1	63947	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

11	89580	X	77701	-0-	-11879	-0-	3953	1	73748	2	Y	-0-					-0-
12	88970	X	77726	-0-	-11244	-0-	4570	1	73156	2	Y	-0-					-0-
01	84041	X	76046	-0-	-7995	-0-	4783	1	71263	2	Y	-0-					-0-
02	75908	X	66739	-0-	-9169	-0-	4051	1	62688	2	Y	-0-					-0-
03	81406	X	71917	-0-	-9489	-0-	3954	1	67963	2	Y	-0-					-0-
04	77700	X	68957	-0-	-8743	-0-	3811	1	65146	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

11	66870	X	54206	-0-	-12664	-0-	2757	1	51449	2	Y	-0-					-0-
12	65999	X	52954	-0-	-13045	-0-	3114	1	49840	2	Y	-0-					-0-
01	62093	X	50885	-0-	-11208	-0-	3202	1	47683	2	Y	-0-					-0-
02	55188	X	44539	-0-	-10649	-0-	2704	1	41835	2	Y	-0-					-0-
03	58218	X	47510	-0-	-10708	-0-	2612	1	44898	2	Y	-0-					-0-
04	54210	X	43649	-0-	-10561	-0-	2411	1	41238	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

11	5580	X	3297	-0-	-2283	-0-	1080	1	1620	2	Y	543	425	0			173
							597	9									
12	5766	X	5725	-0-	-41	-0-	1858	1	3199	2	Y	607	600	0			180
							668	9									
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1567	1	2200	2	Y	849	828	0			201
							934	9									
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1521	1	2815	2	Y	583	606	0			178
							641	9									
03	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	1037	1	3698	2	Y	719	766	0			131
							791	9									
04	5550	X	4803	-0-	-747	-0-	983	1	3146	2	Y	613	620	0			124
							674	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 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	1929	-0-	-7161	-0-	634	1	952	2	Y	312	395	0			99
							343	9									
12	9393	X	905	-0-	-8488	-0-	242	1	418	2	Y	223	256	0			66
							245	9									
01	8494	X	1761	-0-	-6733	-0-	625	1	877	2	Y	235	245	0			56
							259	9									
02	7672	X	4184	-0-	-3488	-0-	1318	1	2441	2	Y	386	324	0			118
							425	9									
03	8494	X	4734	-0-	-3760	-0-	899	1	3202	2	Y	575	588	0			105
							633	9									
*04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	970	1	3105	2	Y	554	547	0			112
							609	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

11	90	X	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	61	1	194	2	Y	12	10	0			2
							13	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	800	1	1201	2	Y	327	318	0			104
							360	9									
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	774	1	1335	2	Y	442	415	0			131
							486	9									
01	2945	X	1408	-0-	-1537	-0-	390	1	548	2	Y	427	457	0			101
							470	9									
02	2660	X	2401	-0-	-259	-0-	697	1	1291	2	Y	375	361	0			115
							413	9									
03	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	545	1	1937	2	Y	335	389	0			61
							369	9									
04	2520	X	2471	-0-	-49	-0-	517	1	1651	2	Y	275	280	0			56
							303	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

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-
04	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

11	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					-0-
12	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-					-0-
01	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-					-0-
02	13636	X	346	-0-	-13290	-0-	41	1	77	2	Y	207	144	0			63
							228	9									
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	246	1	878	2	Y	1313	1136	0			240
							1444	9									
*04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	188	1	601	2	Y	403	561	0			82
							443	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
01	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					-0-
02	10808	X	21	-0-	-10787	-0-	1	1	1	2	Y	17	12	0			5
							19	9									
03	124	X	66	-0-	-58	-0-	9	1	35	2	Y	20	21	0			4
							22	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30240	X	25635	-0-	-4605	-0-	1274	1	23782	2	Y	526	386	0	110	1	130
							579	9									
12	30659	X	24247	-0-	-6412	-0-	1395	1	22351	2	Y	455	392	0	83	1	110
							501	9									
01	29481	X	22693	-0-	-6788	-0-	1397	1	20808	2	Y	444	344	0	116	1	94
							488	9									
02	25928	X	19364	-0-	-6564	-0-	1152	1	17805	2	Y	370	305	0	48	1	111
							407	9									
03	26505	X	20632	-0-	-5873	-0-	1112	1	19135	2	Y	350	328	0	69	1	64
							385	9									
04	25650	X	19085	-0-	-6565	-0-	1032	1	17659	2	Y	358	299	0	39	1	84
							394	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22410	X	12053	-0-	-10357	-0-	597	1	11140	2	Y	287	250	0	60	1	71
							316	9									
12	22289	X	20171	-0-	-2118	-0-	1161	1	18592	2	Y	380	290	0	69	1	92
							418	9									
01	21049	X	19799	-0-	-1250	-0-	1208	1	17994	2	Y	543	378	0	142	1	115
							597	9									
02	18732	X	16787	-0-	-1945	-0-	994	1	15365	2	Y	389	337	0	50	1	117
							428	9									
03	20181	X	17972	-0-	-2209	-0-	964	1	16590	2	Y	380	352	0	75	1	70
							418	9									
04	19530	X	17082	-0-	-2448	-0-	920	1	15743	2	Y	381	320	0	41	1	90
							419	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	1950	-0-	-5400	-0-	87	1	1670	2	Y	175	157	0	37	1	43
							193	9									
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950	X	1896	-0-	-54	-0-	97	1	1657	2	Y	129	85	0	14	1	30
							142	9									

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
11	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	509	1	9526	2	Y	225	230	0	47	1	56
							248	9									
12	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	712	1	11357	2	Y	384	277	0	70	1	93
							422	9									
01	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	661	1	9839	2	Y	461	336	0	120	1	98
							507	9									
02	10444	X	8475	-0-	-1969	-0-	487	1	7546	2	Y	402	327	0	52	1	121
							442	9									
03	12493	X	8809	-0-	-3684	-0-	462	1	7964	2	Y	348	337	0	68	1	64
							383	9									
04	12090	X	10083	-0-	-2007	-0-	513	1	8801	2	Y	699	523	0	75	1	165
							769	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

11	44370	X	37314	-0-	-7056	-0-	1889	1	35261	2	Y	149	118	0	31	1	37
							164	9									
12	43555	X	37095	-0-	-6460	-0-	2171	1	34753	2	Y	155	127	0	28	1	37
							171	9									
01	41075	X	36128	-0-	-4947	-0-	2260	1	33693	2	Y	159	121	0	41	1	34
							175	9									
02	35280	X	31370	-0-	-3910	-0-	1894	1	29337	2	Y	126	106	0	16	1	38
							139	9									
03	38564	X	33179	-0-	-5385	-0-	1816	1	31230	2	Y	121	113	0	24	1	22
							133	9									
04	37320	X	31217	-0-	-6103	-0-	1717	1	29370	2	Y	118	99	0	13	1	28
							130	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

11	68040	X	60540	-0-	-7500	-0-	3078	1	57407	2	Y	50	40	0	11	1	12
							55	9									
12	67642	X	59611	-0-	-8031	-0-	3502	1	56058	2	Y	46	39	0	8	1	11
							51	9									
01	66030	X	57416	-0-	-8614	-0-	3608	1	53755	2	Y	48	36	0	13	1	10
							53	9									
02	58772	X	50224	-0-	-8548	-0-	3046	1	47131	2	Y	43	34	0	6	1	13
							47	9									
03	64232	X	54499	-0-	-9733	-0-	2996	1	51466	2	Y	34	34	0	7	1	6
							37	9									
04	60540	X	51012	-0-	-9528	-0-	2816	1	48153	2	Y	39	32	0	4	1	9
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

11	63780	X	51923	-0-	-11857	-0-	2642	1	49281	2	Y	-0-					-0-
12	63085	X	50565	-0-	-12520	-0-	2972	1	47593	2	Y	-0-					-0-
01	59613	X	48414	-0-	-11199	-0-	3045	1	45369	2	Y	-0-					-0-
02	52836	X	42303	-0-	-10533	-0-	2570	1	39733	2	Y	-0-					-0-
03	55707	X	45618	-0-	-10089	-0-	2509	1	43109	2	Y	-0-					-0-
04	51930	X	42386	-0-	-9544	-0-	2342	1	40044	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
11	63720	X	49322	-0-	-14398	-0-	2493 303	1 9	46526	2	Y	275	218	0	57	1	68
12	63953	X	49971	-0-	-13982	-0-	2919 347	1 9	46705	2	Y	315	250	0	57	1	76
01	62589	X	50230	-0-	-12359	-0-	3135 374	1 9	46721	2	Y	340	255	0	89	1	72
02	49980	X	42066	-0-	-7914	-0-	2543 160	1 9	39363	2	Y	145	155	0	19	1	43
03	55335	X	44937	-0-	-10398	-0-	2465 101	1 9	42371	2	Y	92	100	0	18	1	17
04	49320	X	42240	-0-	-7080	-0-	2320 265	1 9	39655	2	Y	241	175	0	26	1	57

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
11	50460	X	46200	-0-	-4260	-0-	2330 395	1 9	43475	2	Y	359	304	0	75	1	89
12	51956	X	46495	-0-	-5461	-0-	2707 450	1 9	43338	2	Y	409	325	0	74	1	99
01	51026	X	47938	-0-	-3088	-0-	2982 498	1 9	44458	2	Y	453	338	0	118	1	96
02	44380	X	41391	-0-	-2989	-0-	2486 405	1 9	38500	2	Y	368	307	0	47	1	110
03	48701	X	43520	-0-	-5181	-0-	2371 396	1 9	40753	2	Y	360	333	0	71	1	66
04	46380	X	40142	-0-	-6238	-0-	2195 418	1 9	37529	2	Y	380	315	0	41	1	90

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
11	133410	X	97279	-0-	-36131	-0-	4942 152	1 9	92185	2	Y	138	115	0	29	1	34
12	123876	X	95383	-0-	-28493	-0-	5598 187	1 9	89598	2	Y	170	132	0	31	1	41
01	118110	X	91158	-0-	-26952	-0-	5721 186	1 9	85251	2	Y	169	130	0	44	1	36
02	98644	X	80125	-0-	-18519	-0-	4851 149	1 9	75125	2	Y	135	113	0	17	1	41
03	105865	X	82706	-0-	-23159	-0-	4539 145	1 9	78022	2	Y	132	123	0	26	1	24
04	97290	X	79677	-0-	-17613	-0-	4394 136	1 9	75147	2	Y	124	106	0	13	1	29

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
11	56580	X	43491	-0-	-13089	-0-	2211 58	1 9	41222	2	Y	53	41	0	11	1	13
12	54095	X	42787	-0-	-11308	-0-	2512 68	1 9	40207	2	Y	62	49	0	11	1	15
01	51026	X	40407	-0-	-10619	-0-	2540 31	1 9	37836	2	Y	28	29	0	8	1	6
02	45472	X	34883	-0-	-10589	-0-	2116 3	1 9	32764	2	Y	3	8	0			1
03	47058	X	36592	-0-	-10466	-0-	2011 48	1 9	34533	2	Y	44	28	0	9	1	8
04	43500	X	35101	-0-	-8399	-0-	1938 55	1 9	33108	2	Y	50	41	0	5	1	12

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
11	82020 X	68084	-0-	-13936	-0-	3465	1	64616	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
12	80383 X	66995	-0-	-13388	-0-	3941	1	63054	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	76787 X	64607	-0-	-12180	-0-	4062	1	60545	2	Y	-0-					-0-
02	69356 X	56598	-0-	-12758	-0-	3434	1	53164	2	Y	-0-					-0-
03	72478 X	61115	-0-	-11363	-0-	3360	1	57755	2	Y	-0-					-0-
04	68070 X	57193	-0-	-10877	-0-	3161	1	54032	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44010 X	36357	-0-	-7653	-0-	1844	1	34440	2	Y	66	55	0	14	1	16
						73	9									
12	40734 X	35749	-0-	-4985	-0-	2095	1	33544	2	Y	100	74	0	18	1	24
						110	9									
01	40734 X	33878	-0-	-6856	-0-	2124	1	31671	2	Y	75	64	0	19	1	16
						83	9									
02	36792 X	29363	-0-	-7429	-0-	1777	1	27494	2	Y	84	64	0	11	1	25
						92	9									
03	38874 X	31487	-0-	-7387	-0-	1726	1	29671	2	Y	82	76	0	16	1	15
						90	9									
04	36360 X	28860	-0-	-7500	-0-	1589	1	27179	2	Y	84	70	0	9	1	20
						92	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68100 X	57249	-0-	-10851	-0-	2914	1	54335	2	Y	-0-					-0-
12	67828 X	56312	-0-	-11516	-0-	3312	1	53000	2	Y	-0-					-0-
01	63023 X	54665	-0-	-8358	-0-	3437	1	51228	2	Y	-0-					-0-
02	56924 X	48784	-0-	-8140	-0-	2959	1	45825	2	Y	-0-					-0-
03	60946 X	52438	-0-	-8508	-0-	2885	1	49553	2	Y	-0-					-0-
04	57240 X	47741	-0-	-9499	-0-	2638	1	45103	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49500 X	38136	-0-	-11364	-0-	1937	1	36164	2	Y	32	26	0	6	1	8
						35	9									
12	48825 X	36623	-0-	-12202	-0-	2151	1	34424	2	Y	44	33	0	8	1	11
						48	9									
01	44609 X	34733	-0-	-9876	-0-	2180	1	32502	2	Y	46	35	0	12	1	10
						51	9									
02	40208 X	31087	-0-	-9121	-0-	1887	1	29165	2	Y	32	28	0	4	1	10
						35	9									
03	41633 X	33434	-0-	-8199	-0-	1837	1	31563	2	Y	31	29	0	6	1	6
						34	9									
04	38130 X	29188	-0-	-8942	-0-	1611	1	27567	2	Y	9	12	0	1	1	2
						10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51060 X	45113	-0-	-5947	-0-	2297	1	42816	2	Y	-0-					-0-
12	51863 X	44322	-0-	-7541	-0-	2606	1	41712	2	Y	4	2	0	1	1	1
						4	9									
01	50220 X	42705	-0-	-7515	-0-	2687	1	40018	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	45360 X	38279	-0-	-7081	-0-	2321	1	35956	2	Y	2	1	0			1
						2	9									
03	48205 X	41136	-0-	-7069	-0-	2262	1	38874	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	45120 X	37554	-0-	-7566	-0-	2077	1	35476	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

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
11	26520 X	21829	-0-	-4691	-0-	1096	1	20417	2	Y	287	218	0	60	1	71
						316	9									
12	26226 X	20615	-0-	-5611	-0-	1195	1	19145	2	Y	250	215	0	46	1	60
						275	9									
01	25141 X	21315	-0-	-3826	-0-	1319	1	19675	2	Y	292	214	0	76	1	62
						321	9									
02	21756 X	12558	-0-	-9198	-0-	750	1	11609	2	Y	181	165	0	23	1	55
						199	9									
03	23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
04	21840 X	-0-	-0-	-21840	-0-					Y	-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
11	54120 X	44741	-0-	-9379	-0-	2257	1	42110	2	Y	340	188	0	71	1	84
						374	9									
12	53196 X	37273	-0-	-15923	-0-	2185	1	34956	2	Y	120	153	0	22	1	29
						132	9									
01	51925 X	40124	-0-	-11801	-0-	2522	1	37565	2	Y	34	47	0	9	1	7
						37	9									
02	44156 X	26754	-0-	-17402	-0-	1621	1	25110	2	Y	21	19	0	3	1	6
						23	9									
03	47554 X	-0-	-0-	-47554	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	44730 X	-0-	-0-	-44730	-0-					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
11	26910 X	21567	-0-	-5343	-0-	1090	1	20304	2	Y	157	118	0	33	1	39
						173	9									
12	26505 X	20489	-0-	-6016	-0-	1195	1	19139	2	Y	141	120	0	26	1	34
						155	9									
01	24459 X	21145	-0-	-3314	-0-	1313	1	19567	2	Y	241	161	0	63	1	51
						265	9									
02	21000 X	12918	-0-	-8082	-0-	780	1	12030	2	Y	98	107	0	13	1	29
						108	9									
03	23126 X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	21570 X	-0-	-0-	-21570	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350 X	3486	-0-	-3864	-0-	147	1	2736	2	Y	548	455	0	114	1	136
						603	9									
12	7409 X	4459	-0-	-2950	-0-	213	1	3406	2	Y	764	576	0	139	1	185
						840	9									
01	6200 X	2849	-0-	-3351	-0-	153	1	2270	2	Y	387	389	0	101	1	82
						426	9									
02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	234	1	3636	2	Y	1052	683	0	135	1	316
						1157	9									
03	4681 X	4637	-0-	-44	-0-	200	1	3423	2	Y	922	888	0	181	1	169
						1014	9									
*04	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	216	1	3656	2	Y	687	620	0	74	1	162
						756	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
11	8730	X	4884	-0-	-3846	-0-	188	1	3507	2	Y	1081	792	0	225	1	268
							1189	9									
12	7936	X	6396	-0-	-1540	-0-	309	1	4950	2	Y	1034	864	0	188	1	250
							1137	9									
01	6789	X	5939	-0-	-850	-0-	320	1	4765	2	Y	776	659	0	203	1	164
							854	9									
02	6132	X	5546	-0-	-586	-0-	283	1	4379	2	Y	804	624	0	103	1	241
							884	9									
03	6789	X	6312	-0-	-477	-0-	295	1	5045	2	Y	884	789	0	174	1	162
							972	9									
04	6180	X	6029	-0-	-151	-0-	280	1	4802	2	Y	861	727	0	93	1	203
							947	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

11	6510	X	2455	-0-	-4055	-0-	100	1	1892	2	Y	421	367	0	88	1	104
							463	9									
12	6758	X	3904	-0-	-2854	-0-	183	1	2967	2	Y	685	499	0	125	1	165
							754	9									
01	6758	X	2941	-0-	-3817	-0-	158	1	2331	2	Y	411	382	0	107	1	87
							452	9									
02	6104	X	2227	-0-	-3877	-0-	112	1	1719	2	Y	360	293	0	46	1	108
							396	9									
03	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	165	1	2827	2	Y	641	506	0	126	1	117
							705	9									
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	570	492	0	61	1	134

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

11	11550	X	6875	-0-	-4675	-0-	249	1	4690	2	Y	1760	1285	0	366	1	436
							1936	9									
12	10912	X	7453	-0-	-3459	-0-	370	1	5897	2	Y	1078	1058	0	196	1	260
							1186	9									
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	349	1	5173	2	Y	1135	859	0	296	1	240
							1249	9									
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	318	1	4946	2	Y	1312	990	0	169	1	393
							1443	9									
03	7440	X	7196	-0-	-244	-0-	305	1	5243	2	Y	1498	1323	0	294	1	274
							1648	9									
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	1499	1258	0	162	1	353

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

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-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7423	-0-	-227	-0-	359 364	1 9	6700	2	Y	331	264	0	69	1	82
12	8153	X	7417	-0-	-736	-0-	418 338	1 9	6661	2	Y	307	259	0	56	1	74
01	8153	X	6457	-0-	-1696	-0-	383 321	1 9	5753	2	Y	292	228	0	76	1	62
02	7364	X	5709	-0-	-1655	-0-	330 274	1 9	5105	2	Y	249	204	0	32	1	75
03	7657	X	6023	-0-	-1634	-0-	314 268	1 9	5441	2	Y	244	226	0	48	1	45
04	7410	X	5381	-0-	-2029	-0-	281 255	1 9	4845	2	Y	232	197	0	25	1	55

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	19770	X	14211	-0-	-5559	-0-	711 265	1 9	13235	2	Y	241	183	0	50	1	60
12	14446	X	13103	-0-	-1343	-0-	755 272	1 9	12076	2	Y	247	202	0	45	1	60
01	14384	X	12408	-0-	-1976	-0-	759 328	1 9	11321	2	Y	298	217	0	78	1	63
02	13272	X	10597	-0-	-2675	-0-	628 267	1 9	9702	2	Y	243	202	0	31	1	73
03	14694	X	11026	-0-	-3668	-0-	591 246	1 9	10189	2	Y	224	212	0	44	1	41
04	14220	X	9576	-0-	-4644	-0-	511 314	1 9	8751	2	Y	285	228	0	31	1	67

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	298 154	1 9	5573	2	Y	140	109	0	29	1	35
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	280 142	1 9	4550	2	Y	129	109	0	24	1	31
01	6262	X	1700	-0-	-4562	-0-	103 52	1 9	1545	2	Y	47	56	0	12	1	10
02	5656	X	284	-0-	-5372	-0-	19 8	1 9	257	2	Y	7	14	0	1	1	2
03	6262	X	596	-0-	-5666	-0-	31 14	1 9	551	2	Y	13	10	0	3	1	2
04	6030	X	584	-0-	-5446	-0-	31 14	1 9	539	2	Y	13	10	0	2	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	12556	-0-	-3044	-0-	624	1	11671	2	Y	237	189	0	49	1	59
							261	9									
12	15717	X	10921	-0-	-4796	-0-	629	1	10077	2	Y	195	171	0	36	1	47
							215	9									
01	15717	X	10560	-0-	-5157	-0-	649	1	9673	2	Y	216	161	0	56	1	46
							238	9									
02	12824	X	9305	-0-	-3519	-0-	553	1	8564	2	Y	171	144	0	22	1	51
							188	9									
03	13826	X	10149	-0-	-3677	-0-	549	1	9409	2	Y	174	159	0	34	1	32
							191	9									
04	12570	X	9575	-0-	-2995	-0-	518	1	8860	2	Y	179	150	0	19	1	42
							197	9									

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	4737	-0-	-6213	-0-	221	1	4140	2	Y	342	233	0	71	1	85
							376	9									
12	9827	X	5889	-0-	-3938	-0-	325	1	5172	2	Y	356	290	0	65	1	86
							392	9									
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	400	1	5997	2	Y	368	280	0	96	1	78
							405	9									
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	372	1	5758	2	Y	305	252	0	39	1	92
							336	9									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	370	1	6368	2	Y	290	272	0	57	1	53
							319	9									
*04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	347	1	5900	2	Y	295	247	0	32	1	69
							325	9									

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	3769	-0-	-1991	-0-	179	1	3311	2	Y	254	182	0	53	1	63
							279	9									
12	5952	X	3508	-0-	-2444	-0-	194	1	3079	2	Y	214	186	0	39	1	52
							235	9									
01	5952	X	3262	-0-	-2690	-0-	191	1	2833	2	Y	216	166	0	56	1	46
							238	9									
02	3528	X	3123	-0-	-405	-0-	175	1	2740	2	Y	189	154	0	24	1	57
							208	9									
03	3906	X	3461	-0-	-445	-0-	177	1	3073	2	Y	192	176	0	38	1	35
							211	9									
04	3780	X	2828	-0-	-952	-0-	144	1	2491	2	Y	175	150	0	19	1	41
							193	9									

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	6876	-0-	-1794	-0-	267	1	5002	2	Y	1461	1237	0	304	1	362
							1607	9									
12	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	636	1	10169	2	Y	1561	1262	0	284	1	377
							1717	9									
01	15996	X	6966	-0-	-9030	-0-	332	1	4967	2	Y	1515	1176	0	395	1	321
							1667	9									
02	12824	X	9174	-0-	-3650	-0-	473	1	7327	2	Y	1249	1034	0	161	1	375
							1374	9									
03	14198	X	8417	-0-	-5781	-0-	396	1	6840	2	Y	1074	1041	0	211	1	197
							1181	9									
04	12120	X	7901	-0-	-4219	-0-	372	1	6382	2	Y	1043	882	0	112	1	246
							1147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2070	-0-	-2190	-0-	97	1	1815	2	Y	144	161	0	30	1	36
							158	9									
12	6510	X	4554	-0-	-1956	-0-	241	1	3845	2	Y	425	281	0	77	1	103
							468	9									
01	6510	X	1586	-0-	-4924	-0-	65	1	990	2	Y	483	358	0	126	1	102
							531	9									
02	5880	X	3243	-0-	-2637	-0-	172	1	2655	2	Y	378	318	0	49	1	113
							416	9									
03	4588	X	1334	-0-	-3254	-0-	69	1	1155	2	Y	100	175	0	20	1	18
							110	9									
04	4410	X	1335	-0-	-3075	-0-	66	1	1120	2	Y	135	106	0	15	1	32
							149	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

11	23580	X	18957	-0-	-4623	-0-	951	1	17725	2	Y	255	192	0	53	1	63
							281	9									
12	23808	X	10413	-0-	-13395	-0-	603	1	9645	2	Y	150	150	0	27	1	36
							165	9									
01	21948	X	12402	-0-	-9546	-0-	772	1	11494	2	Y	124	102	0	32	1	26
							136	9									
02	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	1127	1	17445	2	Y	216	149	0	28	1	65
							238	9									
03	19592	X	17007	-0-	-2585	-0-	923	1	15867	2	Y	197	187	0	39	1	36
							217	9									
04	18960	X	16031	-0-	-2929	-0-	875	1	14950	2	Y	187	159	0	20	1	44
							206	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

11	21090	X	16910	-0-	-4180	-0-	847	1	15788	2	Y	250	200	0	52	1	62
							275	9									
12	20832	X	9374	-0-	-11458	-0-	542	1	8679	2	Y	139	142	0	25	1	34
							153	9									
01	18786	X	10973	-0-	-7813	-0-	678	1	10123	2	Y	156	116	0	41	1	33
							172	9									
02	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	1058	1	16374	2	Y	225	162	0	29	1	67
							248	9									
03	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	959	1	16464	2	Y	231	211	0	45	1	42
							254	9									
04	16920	X	14200	-0-	-2720	-0-	771	1	13201	2	Y	207	178	0	22	1	49
							228	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

11	10500	X	9257	-0-	-1243	-0-	374	1	6978	2	Y	1732	1321	0	361	1	429
							1905	9									
12	10478	X	8795	-0-	-1683	-0-	402	1	6425	2	Y	1789	1461	0	325	1	432
							1968	9									
01	10354	X	7150	-0-	-3204	-0-	331	1	4905	2	Y	1740	1350	0	453	1	369
							1914	9									
02	9352	X	8516	-0-	-836	-0-	396	1	6115	2	Y	1823	1410	0	235	1	547
							2005	9									
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	434	1	7461	2	Y	1752	1634	0	344	1	321
							1927	9									
*04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	464	1	7945	2	Y	1827	1521	0	197	1	430
							2010	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	5163	-0-	-6417	-0-	244 361	1 9	4558	2	Y	328	256	0	68	1	81
12	8804	X	7350	-0-	-1454	-0-	408 429	1 9	6513	2	Y	390	306	0	71	1	94
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	637 490	1 9	9477	2	Y	445	329	0	116	1	94
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	341 333	1 9	5267	2	Y	303	267	0	39	1	91
03	7347	X	5964	-0-	-1383	-0-	309 307	1 9	5348	2	Y	279	264	0	55	1	51
04	10260	X	4968	-0-	-5292	-0-	260 277	1 9	4431	2	Y	252	217	0	27	1	59

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	4898	-0-	-1582	-0-	219 582	1 9	4097	2	Y	529	442	0	110	1	131
12	6696	X	4849	-0-	-1847	-0-	253 559	1 9	4037	2	Y	508	424	0	92	1	123
01	6696	X	5606	-0-	-1090	-0-	308 716	1 9	4582	2	Y	651	466	0	170	1	138
02	5152	X	4078	-0-	-1074	-0-	217 459	1 9	3402	2	Y	417	376	0	54	1	125
03	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	221 733	1 9	3779	2	Y	666	538	0	131	1	122
*04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	255 970	1 9	4385	2	Y	882	701	0	95	1	208

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506257	X	159542	-0-	-346715	-0-	8041 1518	1 9	149983	2	Y	1380	1575	0	287	1	342
12	228191	X	89676	-0-	-138515	-0-	5244 505	1 9	83927	2	Y	459	607	0	83	1	111
01	228191	X	59324	-0-	-168867	-0-	3685 755	1 9	54884	2	Y	686	473	0	179	1	145
02	206108	X	37619	-0-	-168489	-0-	2259 337	1 9	35023	2	Y	306	320	0	39	1	92
03	228191	X	38986	-0-	-189205	-0-	2132 216	1 9	36638	2	Y	196	213	0	39	1	36
04	159540	X	32311	-0-	-127229	-0-	1777 195	1 9	30339	2	Y	177	152	0	19	1	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	169429	-0-	169429	592117	8562	1	159699	2	Y	1062	1713	0	221	1	263
							1168	9									
12	0	W	125960	-0-	125960	718077	7382	1	118114	2	Y	422	506	0	77	1	102
							464	9									
01	0	W	101746	-0-	101746	819823	6386	1	95176	2	Y	167	190	0	44	1	35
							184	9									
02	869275	X	49452	-0-	-819823	-0-	2994	1	46331	2	Y	115	101	0	15	1	34
							127	9									
03	272707	X	50222	-0-	-222485	-0-	2755	1	47334	2	Y	121	109	0	24	1	22
							133	9									
04	169440	X	42959	-0-	-126481	-0-	2365	1	40459	2	Y	123	103	0	13	1	29
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

11	130380	X	42734	-0-	-87646	-0-	2175	1	40557	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	102021	X	33625	-0-	-68396	-0-	1977	1	31640	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
01	51181	X	12580	-0-	-38601	-0-	793	1	11786	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
02	46228	X	18	-0-	-46210	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	51181	X	731	-0-	-50450	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	42720	X	293	-0-	-42427	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182820	X	47277	-0-	-135543	-0-	2406	1	44871	2	Y	-0-					-0-
12	142290	X	38335	-0-	-103955	-0-	2253	1	36082	2	Y	-0-					-0-
01	70308	X	35968	-0-	-34340	-0-	2261	1	33705	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	53508	X	31911	-0-	-21597	-0-	1937	1	29974	2	Y	-0-					-0-
03	59241	X	24267	-0-	-34974	-0-	1333	1	22930	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
04	47280	X	4274	-0-	-43006	-0-	231	1	3982	2	Y	55	37	0	6	1	13
							61	9									

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

11	176250	X	79372	-0-	-96878	-0-	4038	1	75322	2	Y	11	8	0	2	1	3
							12	9									
12	142445	X	76380	-0-	-66065	-0-	4492	1	71859	2	Y	26	18	0	5	1	6
							29	9									
01	117924	X	67654	-0-	-50270	-0-	4255	1	63399	2	Y	-0-	6	0			-0-
02	83552	X	52984	-0-	-30568	-0-	3208	1	49660	2	Y	105	60	0	14	1	31
							116	9									
03	82026	X	58491	-0-	-23535	-0-	3213	1	55223	2	Y	50	62	0	10	1	9
							55	9									
04	79380	X	38917	-0-	-40463	-0-	2146	1	36705	2	Y	60	49	0	6	1	14
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

11	246630	X	59114	-0-	-187516	-0-	2983	1	55634	2	Y	452	392	0	94	1	112
							497	9									
12	200694	X	55511	-0-	-145183	-0-	3241	1	51859	2	Y	374	328	0	68	1	90
							411	9									
01	117087	X	49592	-0-	-67495	-0-	3089	1	46026	2	Y	434	319	0	113	1	92
							477	9									
02	55748	X	41106	-0-	-14642	-0-	2478	1	38333	2	Y	268	245	0	35	1	80
							295	9									
03	61070	X	41582	-0-	-19488	-0-	2263	1	38884	2	Y	395	325	0	78	1	72
							435	9									
04	59100	X	37138	-0-	-21962	-0-	2036	1	34794	2	Y	280	256	0	30	1	66
							308	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

11	256170	X	60374	-0-	-195796	-0-	3069	1	57242	2	Y	57	32	0	12	1	14
							63	9									
12	222425	X	52616	-0-	-169809	-0-	3077	1	49178	2	Y	328	203	0	60	1	79
							361	9									
01	106206	X	47183	-0-	-59023	-0-	2945	1	43879	2	Y	326	251	0	85	1	69
							359	9									
02	73332	X	39087	-0-	-34245	-0-	2360	1	36471	2	Y	233	202	0	30	1	70
							256	9									
03	81189	X	37974	-0-	-43215	-0-	2068	1	35540	2	Y	333	276	0	66	1	61
							366	9									
04	60360	X	34877	-0-	-25483	-0-	1903	1	32558	2	Y	378	309	0	41	1	89
							416	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	17100 X	12895	-0-	-4205	-0-	643 275	1 9	11977	2	Y	250	196	0	52	1	62
12	15438 X	12217	-0-	-3221	-0-	699 278	1 9	11240	2	Y	253	208	0	46	1	61
01	14260 X	11675	-0-	-2585	-0-	713 300	1 9	10662	2	Y	273	205	0	71	1	58
02	12880 X	10230	-0-	-2650	-0-	609 228	1 9	9393	2	Y	207	176	0	27	1	62
03	13795 X	10923	-0-	-2872	-0-	587 235	1 9	10101	2	Y	214	195	0	42	1	39
04	12900 X	10220	-0-	-2680	-0-	550 237	1 9	9433	2	Y	215	180	0	23	1	51

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

11	18510 X	17136	-0-	-1374	-0-	857 284	1 9	15995	2	Y	258	205	0	54	1	64
12	19189 X	16221	-0-	-2968	-0-	936 292	1 9	14993	2	Y	265	217	0	48	1	64
01	19189 X	14724	-0-	-4465	-0-	906 296	1 9	13522	2	Y	269	206	0	70	1	57
02	17332 X	13271	-0-	-4061	-0-	787 299	1 9	12185	2	Y	272	212	0	35	1	82
03	18445 X	14060	-0-	-4385	-0-	757 301	1 9	13002	2	Y	274	252	0	54	1	50
04	17130 X	13504	-0-	-3626	-0-	730 304	1 9	12470	2	Y	276	231	0	30	1	65

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

11	140190 X	57889	-0-	-82301	-0-	2939 132	1 9	54818	2	Y	120	91	0	25	1	30
12	100037 X	45043	-0-	-54994	-0-	2642 114	1 9	42287	2	Y	104	90	0	19	1	25
01	79670 X	46492	-0-	-33178	-0-	2916 136	1 9	43440	2	Y	124	91	0	32	1	26
02	67172 X	31761	-0-	-35411	-0-	1923 80	1 9	29758	2	Y	73	68	0	9	1	22
03	66526 X	47348	-0-	-19178	-0-	2586 286	1 9	44476	2	Y	260	183	0	51	1	48
04	57900 X	40656	-0-	-17244	-0-	2240 153	1 9	38263	2	Y	139	139	0	15	1	33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127980	X	48758	-0-	-79222	-0-	2480 54	1 9	46224	2	Y	49	39	0	10	1	12
12	93341	X	39185	-0-	-54156	-0-	2304 43	1 9	36838	2	Y	39	35	0	7	1	9
01	67549	X	44719	-0-	-22830	-0-	2808 56	1 9	41855	2	Y	51	36	0	13	1	11
02	55720	X	28769	-0-	-26951	-0-	1745 29	1 9	26995	2	Y	26	26	0	3	1	8
03	54343	X	46028	-0-	-8315	-0-	2525 89	1 9	43414	2	Y	81	58	0	16	1	15
04	48750	X	37127	-0-	-11623	-0-	2046 62	1 9	35019	2	Y	56	52	0	6	1	13

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118800	X	64418	-0-	-54382	-0-	3259 281	1 9	60878	2	Y	255	220	0	53	1	63
12	93651	X	65399	-0-	-28252	-0-	3833 213	1 9	61353	2	Y	194	175	0	35	1	47
01	84940	X	52373	-0-	-32567	-0-	3280 253	1 9	48840	2	Y	230	168	0	60	1	49
02	76720	X	45302	-0-	-31418	-0-	2736 190	1 9	42376	2	Y	173	148	0	22	1	52
03	72695	X	45747	-0-	-26948	-0-	2505 190	1 9	43052	2	Y	173	159	0	34	1	32
04	64410	X	41464	-0-	-22946	-0-	2282 172	1 9	39010	2	Y	156	134	0	17	1	37

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	212850	X	60269	-0-	-152581	-0-	3066 3	1 9	57200	2	Y	3	3	0	1	1	1
12	141422	X	61890	-0-	-79532	-0-	3640	1	58250	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	85002	X	52550	-0-	-32452	-0-	3305 2	1 9	49243	2	Y	2	2	0			-0-
02	68852	X	43434	-0-	-25418	-0-	2637 14	1 9	40783	2	Y	13	7	0	2	1	4
03	62279	X	43573	-0-	-18706	-0-	2392 36	1 9	41145	2	Y	33	24	0	7	1	6
04	60270	X	38600	-0-	-21670	-0-	2128 108	1 9	36364	2	Y	98	70	0	11	1	23

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
11	141870	X	75877	-0-	-65993	-0-	3841 389	1 9	71647	2	Y	354	296	0	74	1	88
12	133951	X	65965	-0-	-67986	-0-	3836 756	1 9	61373	2	Y	687	484	0	125	1	166
01	79918	X	54331	-0-	-25587	-0-	3384 518	1 9	50429	2	Y	471	414	0	123	1	100
02	72184	X	42326	-0-	-29858	-0-	2543 428	1 9	39355	2	Y	389	322	0	50	1	117
03	79918	X	39912	-0-	-40006	-0-	2175 389	1 9	37348	2	Y	354	336	0	70	1	65
04	75870	X	39543	-0-	-36327	-0-	2164 386	1 9	36993	2	Y	351	295	0	38	1	83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540 X	10290	-0-	-2250	-0-	504 399	1 9	9387	2	Y	363	285	0	76	1	90
12	11532 X	9106	-0-	-2426	-0-	513 377	1 9	8216	2	Y	343	288	0	62	1	83
01	12121 X	5143	-0-	-6978	-0-	311 186	1 9	4646	2	Y	169	172	0	44	1	36
02	10948 X	3326	-0-	-7622	-0-	195 112	1 9	3019	2	Y	102	94	0	13	1	31
03	12121 X	2954	-0-	-9167	-0-	157 107	1 9	2690	2	Y	97	91	0	19	1	18
04	10290 X	3899	-0-	-6391	-0-	206 164	1 9	3529	2	Y	149	116	0	16	1	35

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	11820 X	5094	-0-	-6726	-0-	248 195	1 9	4651	2	Y	177	140	0	37	1	44
12	6448 X	4665	-0-	-1783	-0-	261 193	1 9	4211	2	Y	175	145	0	32	1	42
01	6448 X	4703	-0-	-1745	-0-	282 212	1 9	4209	2	Y	193	144	0	50	1	41
02	5824 X	4040	-0-	-1784	-0-	234 147	1 9	3659	2	Y	134	118	0	17	1	40
03	5704 X	4025	-0-	-1679	-0-	213 140	1 9	3672	2	Y	127	119	0	25	1	23
04	5100 X	4093	-0-	-1007	-0-	217 164	1 9	3712	2	Y	149	121	0	16	1	35

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

11	55080 X	26186	-0-	-28894	-0-	1303 570	1 9	24313	2	Y	518	404	0	108	1	128
12	45756 X	22604	-0-	-23152	-0-	1298 520	1 9	20786	2	Y	473	401	0	86	1	114
01	40145 X	23233	-0-	-16912	-0-	1425 567	1 9	21241	2	Y	515	386	0	134	1	109
02	31024 X	13670	-0-	-17354	-0-	809 367	1 9	12494	2	Y	334	300	0	43	1	100
03	30473 X	24051	-0-	-6422	-0-	1295 548	1 9	22208	2	Y	498	409	0	98	1	91
04	26190 X	18769	-0-	-7421	-0-	1007 503	1 9	17259	2	Y	457	391	0	49	1	108

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
11	293808	X	97224	-0-	-196584	-0-	4768	1	88950	2	Y	3187	3888	0	663	1	789
							3506	9									
12	122698	X	91825	-0-	-30873	-0-	5254	1	84133	2	Y	2216	2068	0	402	1	535
							2438	9									
01	122698	X	71095	-0-	-51603	-0-	4359	1	64867	2	Y	1699	1431	0	443	1	360
							1869	9									
02	110824	X	47532	-0-	-63292	-0-	2802	1	43334	2	Y	1269	1085	0	163	1	381
							1396	9									
03	122698	X	50938	-0-	-71760	-0-	2725	1	46845	2	Y	1244	1153	0	244	1	228
							1368	9									
04	97230	X	45573	-0-	-51657	-0-	2444	1	41765	2	Y	1240	1042	0	134	1	292
							1364	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
11	14430	X	12087	-0-	-2343	-0-	585	1	10926	2	Y	524	400	0	109	1	130
							576	9									
12	14911	X	11608	-0-	-3303	-0-	648	1	10370	2	Y	536	439	0	98	1	129
							590	9									
01	14911	X	11093	-0-	-3818	-0-	664	1	9881	2	Y	498	392	0	130	1	105
							548	9									
02	11816	X	9999	-0-	-1817	-0-	578	1	8930	2	Y	446	360	0	57	1	134
							491	9									
03	13082	X	10561	-0-	-2521	-0-	556	1	9548	2	Y	415	391	0	82	1	76
							457	9									
04	12090	X	9376	-0-	-2714	-0-	494	1	8440	2	Y	402	340	0	43	1	95
							442	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
11	8760	X	4192	-0-	-4568	-0-	196	1	3707	2	Y	263	188	0	55	1	65
							289	9									
12	7905	X	4391	-0-	-3514	-0-	241	1	3874	2	Y	251	209	0	46	1	61
							276	9									
01	5983	X	4366	-0-	-1617	-0-	256	1	3832	2	Y	253	194	0	66	1	54
							278	9									
02	3920	X	2745	-0-	-1175	-0-	155	1	2436	2	Y	140	134	0	18	1	42
							154	9									
03	4402	X	2985	-0-	-1417	-0-	154	1	2662	2	Y	154	138	0	30	1	28
							169	9									
04	4260	X	3750	-0-	-510	-0-	193	1	3315	2	Y	220	172	0	24	1	52
							242	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
11	249570	X	77917	-0-	-171653	-0-	3910	1	72954	2	Y	957	798	0	199	1	237
							1053	9									
12	257889	X	75056	-0-	-182833	-0-	4357	1	69711	2	Y	898	755	0	163	1	217
							988	9									
01	219697	X	69321	-0-	-150376	-0-	4300	1	64075	2	Y	860	671	0	224	1	182
							946	9									
02	139356	X	59127	-0-	-80229	-0-	3549	1	54933	2	Y	586	517	0	75	1	176
							645	9									
03	83452	X	59803	-0-	-23649	-0-	3248	1	55828	2	Y	661	586	0	130	1	121
							727	9									
04	77910	X	57110	-0-	-20800	-0-	3103	1	53044	2	Y	875	696	0	94	1	206
							963	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
11	108780	X	70432	-0-	-38348	-0-	3562	1	66457	2	Y	375	303	0	78	1	93
							413	9									
12	95170	X	61869	-0-	-33301	-0-	3616	1	57889	2	Y	331	284	0	60	1	80
							364	9									
01	92256	X	54575	-0-	-37681	-0-	3409	1	50792	2	Y	340	259	0	89	1	72
							374	9									
02	80388	X	45156	-0-	-35232	-0-	2726	1	42169	2	Y	237	207	0	31	1	71
							261	9									
03	83700	X	45757	-0-	-37943	-0-	2505	1	43039	2	Y	194	191	0	38	1	36
							213	9									
04	70440	X	41896	-0-	-28544	-0-	2300	1	39364	2	Y	211	174	0	23	1	50
							232	9									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	128040	X	35466	-0-	-92574	-0-	1805	1	33654	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
12	75175	X	34907	-0-	-40268	-0-	2051	1	32843	2	Y	12	8	0	2	1	3
							13	9									
01	75175	X	37556	-0-	-37619	-0-	2360	1	35192	2	Y	4	4	0	2	1	1
							4	9									
02	67172	X	31844	-0-	-35328	-0-	1932	1	29902	2	Y	9	6	0	1	1	3
							10	9									
03	36642	X	30670	-0-	-5972	-0-	1686	1	28974	2	Y	9	8	0	2	1	2
							10	9									
04	36330	X	25722	-0-	-10608	-0-	1422	1	24291	2	Y	8	7	0	1	1	2
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

11	85470	X	52252	-0-	-33218	-0-	2657	1	49587	2	Y	7	6	0	2	1	2
							8	9									
12	88319	X	47084	-0-	-41235	-0-	2769	1	44309	2	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
01	90706	X	38285	-0-	-52421	-0-	2407	1	35870	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
02	48776	X	31970	-0-	-16806	-0-	1942	1	30025	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	54002	X	28900	-0-	-25102	-0-	1588	1	27287	2	Y	23	15	0	5	1	4
							25	9									
04	52260	X	29376	-0-	-22884	-0-	1622	1	27748	2	Y	5	7	0	1	1	1
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126060	X	-0-	-0-	-126060	-0-					Y	-0-					-0-
12	94550	X	37909	-0-	-56641	-0-	2230	1	35665	2	Y	13	7	0	3	1	3
							14	9									
01	79391	X	37301	-0-	-42090	-0-	2343	1	34932	2	Y	24	16	0	6	1	5
							26	9									
02	41328	X	31432	-0-	-9896	-0-	1907	1	29507	2	Y	16	14	0	2	1	5
							18	9									
03	37913	X	32002	-0-	-5911	-0-	1759	1	30230	2	Y	12	12	0	3	1	2
							13	9									
04	36690	X	26723	-0-	-9967	-0-	1479	1	25232	2	Y	11	9	0	1	1	3
							12	9									

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

11	151020	X	73118	-0-	-77902	-0-	3715	1	69272	2	Y	119	90	0	25	1	29
							131	9									
12	122698	X	56537	-0-	-66161	-0-	3320	1	53095	2	Y	111	93	0	20	1	27
							122	9									
01	119660	X	50366	-0-	-69294	-0-	3160	1	47096	2	Y	100	80	0	26	1	21
							110	9									
02	93408	X	35771	-0-	-57637	-0-	2166	1	33565	2	Y	36	41	0	5	1	11
							40	9									
03	86273	X	51645	-0-	-34628	-0-	2825	1	48619	2	Y	183	124	0	36	1	34
							201	9									
04	73110	X	47555	-0-	-25555	-0-	2620	1	44773	2	Y	147	130	0	16	1	35
							162	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

11	8220	X	5189	-0-	-3031	-0-	217	1	4067	2	Y	823	630	0	171	1	204
							905	9									
12	8432	X	5898	-0-	-2534	-0-	307	1	4931	2	Y	600	550	0	109	1	145
							660	9									
01	7471	X	5625	-0-	-1846	-0-	295	1	4428	2	Y	820	577	0	214	1	174
							902	9									
02	5908	X	4413	-0-	-1495	-0-	216	1	3372	2	Y	750	602	0	97	1	225
							825	9									
03	6169	X	5325	-0-	-844	-0-	253	1	4369	2	Y	639	621	0	126	1	117
							703	9									
04	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	247	1	4231	2	Y	664	553	0	72	1	156
							730	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

11	53250	X	24010	-0-	-29240	-0-	1218	1	22720	2	Y	65	49	0	14	1	16
							72	9									
12	43307	X	20654	-0-	-22653	-0-	1201	1	19222	2	Y	210	137	0	38	1	51
							231	9									
01	38316	X	21825	-0-	-16491	-0-	1349	1	20122	2	Y	322	221	0	84	1	68
							354	9									
02	29204	X	12784	-0-	-16420	-0-	766	1	11890	2	Y	116	134	0	15	1	35
							128	9									
03	28396	X	18418	-0-	-9978	-0-	1007	1	17256	2	Y	141	122	0	28	1	26
							155	9									
04	24000	X	14644	-0-	-9356	-0-	792	1	13507	2	Y	314	232	0	34	1	74
							345	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88890	X	50019	-0-	-38871	-0-	2546	1	47467	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									
12	89094	X	47553	-0-	-41541	-0-	2797	1	44750	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
01	51367	X	41535	-0-	-9832	-0-	2614	1	38918	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	46676	X	35816	-0-	-10860	-0-	2166	1	33561	2	Y	81	47	0	11	1	24
							89	9									
03	51677	X	35930	-0-	-15747	-0-	1974	1	33955	2	Y	1	25	0			-0-
							1	9									
04	50010	X	30003	-0-	-20007	-0-	1656	1	28347	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	12368	-0-	-2722	-0-	588	1	10967	2	Y	739	574	0	154	1	183
							813	9									
12	13578	X	12369	-0-	-1209	-0-	681	1	10914	2	Y	704	589	0	128	1	170
							774	9									
01	12679	X	12032	-0-	-647	-0-	708	1	10535	2	Y	717	548	0	187	1	152
							789	9									
02	11536	X	10301	-0-	-1235	-0-	582	1	9034	2	Y	623	508	0	80	1	187
							685	9									
03	12772	X	10534	-0-	-2238	-0-	542	1	9297	2	Y	632	579	0	124	1	116
							695	9									
04	12360	X	9654	-0-	-2706	-0-	494	1	8468	2	Y	629	529	0	68	1	148
							692	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61440	X	34540	-0-	-26900	-0-	1622	1	30226	2	Y	2447	1834	0	509	1	606
							2692	9									
12	50933	X	30200	-0-	-20733	-0-	1656	1	26514	2	Y	1845	1670	0	335	1	446
							2030	9									
01	46996	X	30690	-0-	-16306	-0-	1784	1	26563	2	Y	2130	1570	0	555	1	451
							2343	9									
02	36540	X	20085	-0-	-16455	-0-	1114	1	17252	2	Y	1563	1344	0	201	1	469
							1719	9									
03	36673	X	30167	-0-	-6506	-0-	1582	1	27198	2	Y	1261	1251	0	248	1	231
							1387	9									
04	34530	X	25227	-0-	-9303	-0-	1281	1	21903	2	Y	1857	1451	0	200	1	437
							2043	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630700	X	176341	-0-	-454359	-0-	8920	1	166414	2	Y	915	1718	0	190	1	227
							1007	9									
12	207886	X	93598	-0-	-114288	-0-	5479	1	87697	2	Y	384	448	0	70	1	93
							422	9									
01	207886	X	59227	-0-	-148659	-0-	3706	1	55233	2	Y	262	231	0	68	1	56
							288	9									
02	187768	X	37996	-0-	-149772	-0-	2292	1	35484	2	Y	200	170	0	26	1	60
							220	9									
03	207886	X	37286	-0-	-170600	-0-	2037	1	35027	2	Y	202	185	0	40	1	37
							222	9									
04	176340	X	31610	-0-	-144730	-0-	1736	1	29673	2	Y	183	157	0	20	1	43
							201	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170580	X	64983	-0-	-105597	-0-	3277	1	61156	2	Y	500	358	0	104	1	124
							550	9									
12	84103	X	72267	-0-	-11836	-0-	4230	1	67699	2	Y	307	301	0	56	1	74
							338	9									
01	85994	X	61472	-0-	-24522	-0-	3846	1	57307	2	Y	290	227	0	76	1	61
							319	9									
02	77672	X	49643	-0-	-28029	-0-	2998	1	46432	2	Y	194	172	0	25	1	58
							213	9									
03	85994	X	47298	-0-	-38696	-0-	2590	1	44513	2	Y	177	168	0	35	1	32
							195	9									
04	69930	X	42477	-0-	-27453	-0-	2334	1	39933	2	Y	191	157	0	21	1	45
							210	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259710	X	53743	-0-	-205967	-0-	2709	1	50591	2	Y	403	351	0	84	1	100
							443	9									
12	208289	X	48408	-0-	-159881	-0-	2823	1	45161	2	Y	385	322	0	70	1	93
							424	9									
01	124248	X	42780	-0-	-81468	-0-	2666	1	39729	2	Y	350	278	0	91	1	74
							385	9									
02	81396	X	35618	-0-	-45778	-0-	2145	1	33195	2	Y	253	218	0	33	1	76
							278	9									
03	57815	X	36660	-0-	-21155	-0-	2001	1	34367	2	Y	265	240	0	52	1	49
							292	9									
04	53730	X	32185	-0-	-21545	-0-	1763	1	30166	2	Y	233	202	0	25	1	55
							256	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280710	X	50278	-0-	-230432	-0-	2533	1	47253	2	Y	447	541	0	93	1	111
							492	9									
12	152737	X	38918	-0-	-113819	-0-	2269	1	36304	2	Y	314	292	0	57	1	76
							345	9									
01	152737	X	29648	-0-	-123089	-0-	1842	1	27478	2	Y	298	233	0	78	1	63
							328	9									
02	137956	X	22707	-0-	-115249	-0-	1366	1	21154	2	Y	170	160	0	22	1	51
							187	9									
03	110732	X	20239	-0-	-90493	-0-	1097	1	18861	2	Y	255	209	0	50	1	47
							281	9									
04	50280	X	17123	-0-	-33157	-0-	931	1	15910	2	Y	256	215	0	28	1	60
							282	9									

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72216	X	72216	-0-	-0-	-0-	3635	1	67870	2	Y	646	507	0	134	1	160
							711	9									
12	67129	X	67129	-0-	-0-	-0-	3905	1	62501	2	Y	657	539	0	119	1	159
							723	9									
01	104966	X	60417	-0-	-44549	-0-	3756	1	55969	2	Y	629	491	0	164	1	133
							692	9									
02	93660	X	49075	-0-	-44585	-0-	2946	1	45599	2	Y	482	408	0	62	1	145
							530	9									
03	88164	X	54492	-0-	-33672	-0-	2967	1	50989	2	Y	487	447	0	96	1	89
							536	9									
04	72210	X	48379	-0-	-23831	-0-	2649	1	45292	2	Y	398	350	0	43	1	94
							438	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 09/24/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130500 X	55628	-0-	-74872	-0-	2828 41	1 9	52759	2	Y	37	29	0	8	1	9
12	107415 X	47736	-0-	-59679	-0-	2807 35	1 9	44894	2	Y	32	28	0	5	1	8
01	83204 X	41989	-0-	-41215	-0-	2639 33	1 9	39317	2	Y	30	24	0	8	1	6
02	54096 X	37681	-0-	-16415	-0-	2287 24	1 9	35370	2	Y	22	19	0	3	1	6
03	59892 X	37422	-0-	-22470	-0-	2054 18	1 9	35350	2	Y	16	16	0	3	1	3
04	55620 X	34786	-0-	-20834	-0-	1920 19	1 9	32847	2	Y	17	14	0	2	1	4

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290 X	16134	-0-	-6156	-0-	806 273	1 9	15055	2	Y	248	184	0	52	1	61
12	21328 X	8786	-0-	-12542	-0-	509 123	1 9	8154	2	Y	112	126	0	20	1	27
01	19127 X	9554	-0-	-9573	-0-	596 83	1 9	8875	2	Y	75	67	0	19	1	16
02	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	1123 187	1 9	17399	2	Y	170	113	0	22	1	51
03	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	928 189	1 9	15945	2	Y	172	158	0	34	1	31
04	16140 X	15296	-0-	-844	-0-	834 189	1 9	14273	2	Y	172	144	0	19	1	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	553229	X	162970	-0-	-390259	-0-	8221	1	153381	2	Y	1244	1819	0	259	1	308
							1368	9									
12	227881	X	100111	-0-	-127770	-0-	5846	1	93551	2	Y	649	682	0	118	1	157
							714	9									
01	227881	X	65238	-0-	-162643	-0-	4062	1	60532	2	Y	585	465	0	153	1	124
							644	9									
02	205828	X	42826	-0-	-163002	-0-	2569	1	39756	2	Y	455	384	0	59	1	136
							501	9									
03	227881	X	43856	-0-	-184025	-0-	2380	1	40934	2	Y	493	442	0	97	1	90
							542	9									
04	162960	X	38441	-0-	-124519	-0-	2092	1	35776	2	Y	521	432	0	56	1	123
							573	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258450	X	68881	-0-	-189569	-0-	3476	1	64857	2	Y	498	432	0	104	1	123
							548	9									
12	208320	X	53457	-0-	-154863	-0-	3110	1	49779	2	Y	516	421	0	94	1	124
							568	9									
01	93341	X	50180	-0-	-43161	-0-	3124	1	46561	2	Y	450	362	0	117	1	95
							495	9									
02	80780	X	41633	-0-	-39147	-0-	2507	1	38789	2	Y	306	270	0	39	1	92
							337	9									
03	89435	X	41912	-0-	-47523	-0-	2286	1	39266	2	Y	327	295	0	64	1	60
							360	9									
04	68880	X	39888	-0-	-28992	-0-	2188	1	37402	2	Y	271	238	0	29	1	64
							298	9									

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48210	X	41355	-0-	-6855	-0-	2092	1	39015	2	Y	225	205	0	47	1	56
							248	9									
12	48267	X	40403	-0-	-7864	-0-	2361	1	37792	2	Y	227	187	0	41	1	55
							250	9									
01	46841	X	41471	-0-	-5370	-0-	2593	1	38614	2	Y	240	182	0	62	1	51
							264	9									
02	41608	X	34650	-0-	-6958	-0-	2088	1	32352	2	Y	191	160	0	25	1	57
							210	9									
03	43648	X	36350	-0-	-7298	-0-	1989	1	34166	2	Y	177	167	0	35	1	32
							195	9									
04	41370	X	32252	-0-	-9118	-0-	1770	1	30291	2	Y	174	146	0	19	1	41
							191	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148170	X	61336	-0-	-86834	-0-	3121	1	58212	2	Y	3	15	0			1
							3	9									
12	130541	X	54684	-0-	-75857	-0-	3217	1	51467	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	84010	X	48333	-0-	-35677	-0-	3041	1	45292	2	Y	-0-					-0-
02	57260	X	38582	-0-	-18678	-0-	2339	1	36192	2	Y	46	26	0	6	1	14
							51	9									
03	63395	X	40238	-0-	-23157	-0-	2213	1	38010	2	Y	14	22	0	3	1	3
							15	9									
04	61350	X	35249	-0-	-26101	-0-	1946	1	33281	2	Y	20	16	0	2	1	5
							22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132090	X	43042	-0-	-89048	-0-	2190	1	40848	2	Y	4	5	0	1	1	1
							4	9									
12	105059	X	41148	-0-	-63911	-0-	2420	1	38721	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
01	71393	X	38827	-0-	-32566	-0-	2442	1	36379	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
02	43904	X	33977	-0-	-9927	-0-	2059	1	31910	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
03	45353	X	34090	-0-	-11263	-0-	1874	1	32212	2	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									
04	43050	X	30050	-0-	-13000	-0-	1644	1	28078	2	Y	298	197	0	32	1	70
							328	9									

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109080	X	49373	-0-	-59707	-0-	2511	1	46847	2	Y	14	13	0	3	1	3
							15	9									
12	112716	X	46403	-0-	-66313	-0-	2725	1	43603	2	Y	68	43	0	12	1	16
							75	9									
01	97619	X	40704	-0-	-56915	-0-	2558	1	38128	2	Y	16	25	0	4	1	3
							18	9									
02	71792	X	35966	-0-	-35826	-0-	2183	1	33768	2	Y	14	11	0	2	1	4
							15	9									
03	51026	X	34812	-0-	-16214	-0-	1911	1	32882	2	Y	17	15	0	3	1	3
							19	9									
04	49380	X	42051	-0-	-7329	-0-	2306	1	39427	2	Y	289	193	0	31	1	68
							318	9									

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	6972	-0-	-2388	-0-	320	1	5947	2	Y	641	510	0	133	1	159
							705	9									
12	8804	X	6873	-0-	-1931	-0-	360	1	5799	2	Y	649	533	0	118	1	157
							714	9									
01	7843	X	6746	-0-	-1097	-0-	380	1	5644	2	Y	656	503	0	171	1	139
							722	9									
02	6776	X	5809	-0-	-967	-0-	317	1	4925	2	Y	515	433	0	66	1	155
							567	9									
03	7502	X	6235	-0-	-1267	-0-	309	1	5348	2	Y	525	481	0	103	1	96
							578	9									
04	6960	X	5816	-0-	-1144	-0-	291	1	4969	2	Y	505	428	0	54	1	119
							556	9									

GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39240	X	26329	-0-	-12911	-0-	1326	1	24739	2	Y	240	188	0	50	1	59
							264	9									
12	36952	X	21604	-0-	-15348	-0-	1254	1	20090	2	Y	236	195	0	43	1	57
							260	9									
01	33790	X	24505	-0-	-9285	-0-	1526	1	22723	2	Y	233	180	0	61	1	49
							256	9									
02	27412	X	17945	-0-	-9467	-0-	1078	1	16659	2	Y	189	157	0	24	1	57
							208	9									
03	29016	X	21318	-0-	-7698	-0-	1161	1	19951	2	Y	187	173	0	37	1	34
							206	9									
04	26340	X	19372	-0-	-6968	-0-	1072	1	18300	2	Y	-0-	34	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43590	X	31371	-0-	-12219	-0-	1570	1	29238	2	Y	512	405	0	107	1	127
							563	9									
12	41199	X	30043	-0-	-11156	-0-	1736	1	27767	2	Y	491	410	0	89	1	119
							540	9									
01	37169	X	28880	-0-	-8289	-0-	1793	1	26725	2	Y	329	292	0	86	1	70
							362	9									
02	32144	X	24405	-0-	-7739	-0-	1470	1	22731	2	Y	185	175	0	24	1	56
							204	9									
03	34162	X	25889	-0-	-8273	-0-	1410	1	24268	2	Y	192	175	0	38	1	35
							211	9									
04	31380	X	24245	-0-	-7135	-0-	1316	1	22509	2	Y	382	286	0	41	1	90
							420	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

11	78030	X	55957	-0-	-22073	-0-	2832	1	52841	2	Y	258	201	0	54	1	64
							284	9									
12	75144	X	53105	-0-	-22039	-0-	3106	1	49714	2	Y	259	213	0	47	1	63
							285	9									
01	69254	X	50681	-0-	-18573	-0-	3171	1	47227	2	Y	257	198	0	67	1	55
							283	9									
02	59136	X	43302	-0-	-15834	-0-	2615	1	40459	2	Y	207	173	0	27	1	62
							228	9									
03	60822	X	45568	-0-	-15254	-0-	2494	1	42834	2	Y	218	197	0	43	1	40
							240	9									
04	55950	X	43976	-0-	-11974	-0-	2419	1	41335	2	Y	202	172	0	22	1	48
							222	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

11	574051	X	171065	-0-	-402986	-0-	8675	1	161794	2	Y	542	861	0	113	1	134
							596	9									
12	187116	X	95644	-0-	-91472	-0-	5610	1	89742	2	Y	265	287	0	48	1	64
							292	9									
01	187116	X	73554	-0-	-113562	-0-	4612	1	68710	2	Y	211	175	0	55	1	45
							232	9									
02	169008	X	50760	-0-	-118248	-0-	3076	1	47559	2	Y	114	110	0	15	1	34
							125	9									
03	187116	X	51574	-0-	-135542	-0-	2824	1	48600	2	Y	136	118	0	27	1	25
							150	9									
04	171060	X	44969	-0-	-126091	-0-	2477	1	42348	2	Y	131	111	0	14	1	31
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14970	X	7645	-0-	-7325	-0-	372 356	1 9	6917	2	Y	324	245	0	68	1	80
12	12648	X	8208	-0-	-4440	-0-	462 339	1 9	7407	2	Y	308	258	0	56	1	74
01	11997	X	8368	-0-	-3629	-0-	505 338	1 9	7525	2	Y	307	236	0	80	1	65
02	10248	X	7383	-0-	-2865	-0-	430 293	1 9	6660	2	Y	266	217	0	34	1	80
03	8215	X	7886	-0-	-329	-0-	418 295	1 9	7173	2	Y	268	246	0	53	1	49
04	8100	X	7442	-0-	-658	-0-	394 288	1 9	6760	2	Y	262	221	0	28	1	62

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	221 243	1 9	4112	2	Y	221	177	0	46	1	55
12	6200	X	4528	-0-	-1672	-0-	251 262	1 9	4015	2	Y	238	192	0	43	1	58
01	6200	X	4608	-0-	-1592	-0-	272 256	1 9	4080	2	Y	233	181	0	61	1	49
02	5600	X	4181	-0-	-1419	-0-	239 221	1 9	3721	2	Y	201	164	0	26	1	60
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	253 217	1 9	4309	2	Y	197	182	0	39	1	36
04	4590	X	3786	-0-	-804	-0-	204 111	1 9	3471	2	Y	101	102	0	11	1	24

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	13519	-0-	-401	-0-	617 1404	1 9	11498	2	Y	1276	1039	0	266	1	316
12	14384	X	10563	-0-	-3821	-0-	581 695	1 9	9287	2	Y	632	680	0	115	1	153
01	14384	X	12870	-0-	-1514	-0-	728 1308	1 9	10834	2	Y	1189	780	0	310	1	252
02	12628	X	10905	-0-	-1723	-0-	595 1121	1 9	9189	2	Y	1019	834	0	131	1	306
03	13981	X	10964	-0-	-3017	-0-	542 1113	1 9	9309	2	Y	1012	934	0	199	1	185
04	13530	X	9338	-0-	-4192	-0-	463 939	1 9	7936	2	Y	854	746	0	92	1	201

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
11	10080	X	9463	-0-	-617	-0-	462 370	1 9	8631	2	Y	336	251	0	70	1	83
12	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	603 364	1 9	9638	2	Y	331	274	0	60	1	80
01	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	735 360	1 9	10984	2	Y	327	253	0	85	1	69
02	8820	X	51	-0-	-8769	-0-	50	2	1	9	Y	1	70	0			-0-
03	10602	X	2753	-0-	-7849	-0-	144 155	1 9	2454	2	Y	141	87	0	28	1	26
04	11700	X	5074	-0-	-6626	-0-	262 318	1 9	4494	2	Y	289	216	0	31	1	68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	198	-0-	-17712	-0-	10	1	181	2	Y	6	3	0	2	1	1
							7	9									
12	15810	X	2	-0-	-15808	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
02	10444	X	-0-	-0-	-10444	-0-					Y	-0-					-0-
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	437	1	7533	2	Y	530	329	0	104	1	97
							583	9									
*04	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	777	1	13285	2	Y	892	683	0	96	1	210
							981	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

11	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	598	1	11172	2	Y	548	421	0	114	1	136
							603	9									
12	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	726	1	11603	2	Y	565	461	0	103	1	137
							622	9									
01	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	888	1	13249	2	Y	664	487	0	173	1	141
							730	9									
02	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	707	1	10933	2	Y	545	452	0	70	1	164
							600	9									
03	12958	X	11027	-0-	-1931	-0-	580	1	9946	2	Y	455	446	0	90	1	83
							501	9									
04	14400	X	6250	-0-	-8150	-0-	323	1	5572	2	Y	323	295	0	35	1	76
							355	9									

SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

11	7800	X	5688	-0-	-2112	-0-	230	1	4300	2	Y	1053	832	0	219	1	261
							1158	9									
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	453	1	7244	2	Y	1197	951	0	218	1	289
							1317	9									
01	8835	X	5088	-0-	-3747	-0-	262	1	3892	2	Y	849	737	0	221	1	180
							934	9									
02	7980	X	6529	-0-	-1451	-0-	342	1	5288	2	Y	817	647	0	105	1	245
							899	9									
03	9021	X	6326	-0-	-2695	-0-	295	1	5063	2	Y	880	791	0	173	1	161
							968	9									
04	8730	X	5774	-0-	-2956	-0-	273	1	4661	2	Y	764	663	0	82	1	180
							840	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

11	216720	X	127784	-0-	-88936	-0-	6500	1	121284	2	Y	-0-					-0-
12	190185	X	112925	-0-	-77260	-0-	6641	1	106284	2	Y	-0-					-0-
01	157015	X	107931	-0-	-49084	-0-	6787	1	101144	2	Y	-0-					-0-
02	131404	X	83372	-0-	-48032	-0-	5061	1	78311	2	Y	-0-					-0-
03	145483	X	89031	-0-	-56452	-0-	4896	1	84135	2	Y	-0-					-0-
04	127770	X	96621	-0-	-31149	-0-	5339	1	91282	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

11	149490	X	76011	-0-	-73479	-0-	3867	1	72144	2	Y	-0-					-0-
12	111166	X	72071	-0-	-39095	-0-	4238	1	67833	2	Y	-0-					-0-
01	92411	X	67851	-0-	-24560	-0-	4267	1	63584	2	Y	-0-					-0-
02	81340	X	58894	-0-	-22446	-0-	3574	1	55320	2	Y	-0-					-0-
03	84537	X	62028	-0-	-22509	-0-	3412	1	58616	2	Y	-0-					-0-
04	76020	X	56443	-0-	-19577	-0-	3120	1	53323	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
11	250950	X	140102	-0-	-110848	-0-	7127	1	132975	2	Y	-0-					-0-
12	221867	X	133066	-0-	-88801	-0-	7825	1	125241	2	Y	-0-					-0-
01	183086	X	122697	-0-	-60389	-0-	7701	1	114711	2	Y	259	136	0	68	1	55
							285	9									
02	141484	X	101216	-0-	-40268	-0-	6141	1	95075	2	Y	-0-	55	0			-0-
03	156643	X	106349	-0-	-50294	-0-	5847	1	100502	2	Y	-0-					-0-
04	140100	X	126001	-0-	-14099	-0-	6962	1	119039	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	135690	X	62372	-0-	-73318	-0-	3174	1	59198	2	Y	-0-					-0-
12	99138	X	59941	-0-	-39197	-0-	3526	1	56415	2	Y	-0-					-0-
01	76787	X	57043	-0-	-19744	-0-	3587	1	53456	2	Y	-0-					-0-
02	68516	X	49518	-0-	-18998	-0-	3005	1	46513	2	Y	-0-					-0-
03	68231	X	52753	-0-	-15478	-0-	2901	1	49852	2	Y	-0-					-0-
04	62370	X	48140	-0-	-14230	-0-	2659	1	45481	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

11	205080	X	126103	-0-	-78977	-0-	6413	1	119690	2	Y	-0-					-0-
12	180544	X	116496	-0-	-64048	-0-	6853	1	109643	2	Y	-0-					-0-
01	150846	X	100386	-0-	-50460	-0-	6315	1	94071	2	Y	-0-					-0-
02	132580	X	93911	-0-	-38669	-0-	5701	1	88210	2	Y	-0-					-0-
03	145018	X	100790	-0-	-44228	-0-	5539	1	95251	2	Y	-0-					-0-
04	126090	X	53409	-0-	-72681	-0-	2949	1	50460	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

11	131730	X	64456	-0-	-67274	-0-	3280	1	61174	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	89311	X	60786	-0-	-28525	-0-	3575	1	57207	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
01	82677	X	57353	-0-	-25324	-0-	3608	1	53741	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
02	74676	X	49414	-0-	-25262	-0-	2995	1	46417	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	72509	X	52204	-0-	-20305	-0-	2870	1	49333	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
04	64470	X	47631	-0-	-16839	-0-	2633	1	44996	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77760	X	68674	-0-	-9086	-0-	3453	1	64427	2	Y	722	482	0	150	1	179
							794	9									
12	77345	X	61085	-0-	-16260	-0-	3566	1	57091	2	Y	389	403	0	71	1	94
							428	9									
01	77345	X	57874	-0-	-19471	-0-	3614	1	53862	2	Y	362	285	0	94	1	77
							398	9									
02	64092	X	47808	-0-	-16284	-0-	2875	1	44511	2	Y	384	296	0	50	1	115
							422	9									
03	70959	X	49307	-0-	-21652	-0-	2689	1	46210	2	Y	371	345	0	73	1	68
							408	9									
04	68670	X	44714	-0-	-23956	-0-	2449	1	41848	2	Y	379	317	0	41	1	89
							417	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

11	112470	X	54320	-0-	-58150	-0-	2742	1	51147	2	Y	392	317	0	82	1	97
							431	9									
12	96410	X	52851	-0-	-43559	-0-	3085	1	49386	2	Y	345	296	0	63	1	83
							380	9									
01	74338	X	46768	-0-	-27570	-0-	2918	1	43470	2	Y	345	265	0	90	1	73
							380	9									
02	54460	X	38388	-0-	-16072	-0-	2312	1	35775	2	Y	274	230	0	35	1	82
							301	9									
03	56141	X	38839	-0-	-17302	-0-	2120	1	36424	2	Y	268	248	0	53	1	49
							295	9									
04	54330	X	34777	-0-	-19553	-0-	1904	1	32569	2	Y	276	230	0	30	1	65
							304	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

11	107130	X	58178	-0-	-48952	-0-	2962	1	55216	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	110701	X	59931	-0-	-50770	-0-	3524	1	56407	2	Y	-0-					-0-
01	96782	X	53643	-0-	-43139	-0-	3376	1	50267	2	Y	-0-					-0-
02	77868	X	44805	-0-	-33063	-0-	2719	1	42086	2	Y	-0-					-0-
03	76911	X	46096	-0-	-30815	-0-	2535	1	43561	2	Y	-0-					-0-
04	58170	X	41642	-0-	-16528	-0-	2300	1	39342	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

11	128520	X	39506	-0-	-89014	-0-	1857	1	34682	2	Y	2697	2295	0	561	1	668
							2967	9									
12	132804	X	39698	-0-	-93106	-0-	2159	1	34555	2	Y	2713	2233	0	493	1	655
							2984	9									
01	132804	X	32458	-0-	-100346	-0-	1860	1	27699	2	Y	2635	2045	0	687	1	558
							2899	9									
02	56896	X	29495	-0-	-27401	-0-	1643	1	25454	2	Y	2180	1803	0	281	1	654
							2398	9									
03	61163	X	29279	-0-	-31884	-0-	1490	1	25579	2	Y	2009	1900	0	395	1	368
							2210	9									
04	39510	X	25645	-0-	-13865	-0-	1293	1	22108	2	Y	2040	1708	0	220	1	480
							2244	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 9342 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-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 9448 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9531 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/02/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9382 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	22281	-0-	22281	22281	1175	1	18200	2	Y	2642	1509	0	340	1	793
						2906	9									
03	SHUT IN	163207	-0-	163207	185488	8091	1	139090	2	Y	14569	9834	0	2861	1	2667
						16026	9									
*04	296934 X	111446	-0-	-185488	-0-	5677	1	97050	2	Y	7926	7873	0	854	1	1866
						8719	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	28083	-0-	28083	28083	1483	1	22952	2	Y	3316	1894	0	427	1	995
						3648	9									
03	SHUT IN	183454	-0-	183454	211537	9078	1	156049	2	Y	16661	11334	0	3272	1	3050
						18327	9									
*04	330769 X	119232	-0-	-211537	-0-	6031	1	103144	2	Y	9143	9055	0	985	1	2153
						10057	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
11	125100 X	55008	-0-	-70092	-0-	2557	1	47697	2	Y	4322	3875	0	899	1	1071
						4754	9									
12	129270 X	46831	-0-	-82439	-0-	2496	1	39953	2	Y	3984	3369	0	724	1	962
						4382	9									
01	129270 X	36246	-0-	-93024	-0-	2048	1	30522	2	Y	3342	2725	0	871	1	708
						3676	9									
02	34525 X	34525	-0-	-0-	-0-	1925	1	29765	2	Y	2577	2180	0	332	1	773
						2835	9									
03	73470 X	34877	-0-	-38593	-0-	1770	1	30452	2	Y	2414	2271	0	474	1	442
						2655	9									
04	55020 X	30092	-0-	-24928	-0-	1517	1	25956	2	Y	2381	2006	0	256	1	561
						2619	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
11	93450 X	44488	-0-	-48962	-0-	1928	1	35997	2	Y	5966	4859	0	1241	1	1478
						6563	9									
12	96565 X	44408	-0-	-52157	-0-	2225	1	35599	2	Y	5985	4930	0	1087	1	1446
						6584	9									
01	96565 X	35877	-0-	-60688	-0-	1881	1	28016	2	Y	5436	4314	0	1416	1	1152
						5980	9									
02	34099 X	34099	-0-	-0-	-0-	1788	1	27699	2	Y	4193	3547	0	540	1	1258
						4612	9									
03	55645 X	32950	-0-	-22695	-0-	1564	1	26853	2	Y	4121	3815	0	810	1	754
						4533	9									
04	44490 X	31003	-0-	-13487	-0-	1451	1	24849	2	Y	4275	3562	0	461	1	1006
						4703	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7916 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 8106 PERF. N/A

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

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9044 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9007 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 8605 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	118899	-0-	118899	118899	7162	1	110818	2	Y	835	477	0	107	1	251
						919	9									
03	0	272211	-0-	272211	391110	14857	1	255430	2	Y	1749	1336	0	344	1	320
						1924	9									
*04	632176 X	241066	-0-	-391110	-0-	13244	1	226476	2	Y	1224	1124	0	132	1	288
						1346	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

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	25566	-0-	25566	25566	1362	1	21050	2	Y	2867	1638	0	369	1	860
						3154	9									
03	SHUT IN	161496	-0-	161496	187062	8088	1	138984	2	Y	13113	8998	0	2575	1	2400
						14424	9									
*04	287313 X	100251	-0-	-187062	-0-	5121	1	87567	2	Y	6875	6916	0	740	1	1619
						7563	9									

BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

02	0	172020	-0-	172020	-0-	10441	1	161579	2	Y	-0-					-0-
03	0	435414	-0-	435414	-0-	23936	1	411454	2	Y	22	13	0	5	1	4
						24	9									
*04	379790 X	379790	-0-	-0-	-0-	20985	1	358783	2	Y	20	17	0	2	1	5
						22	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1788	-0-	-12	-0-	2	1	1601	3	Y	167	166	0			1
							1	4	184	9							
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	414	1	1561	3	Y	194	193	0			2
							213	9									
01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	739	1	987	3	Y	130	129	0	1	1	2
							1	4	143	9							
02	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	30	1	1469	3	Y	145	143	0			4
							160	9									
03	1860	X	1524	-0-	-336	-0-	27	1	1403	3	Y	65	67	0			2
							22	4	72	9							
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1173	-0-	-927	-0-	29	1	1069	3	Y	66	64	0			3
							2	4	73	9							
12	2883	X	1514	-0-	-1369	-0-	30	1	1362	3	Y	108	106	0			5
							3	4	119	9							
01	2883	X	1748	-0-	-1135	-0-	47	1	1586	3	Y	99	100	0			4
							6	4	109	9							
02	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	164	1	2145	3	Y	195	191	0			8
							2	4	215	9							
*03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	183	1	2220	3	Y	69	74	0			3
							25	4	76	9							
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	418	3	20	9	N	18					192
12	1240	N	335	-0-	-905	-0-	335	3			N	-0-					192
01	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	1137	3	7	9	N	6					198
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	N	1					199
*03	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					199
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

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
11	1530	X	224	-0-	-1306	-0-	1	1	34	3	Y	172	179	0			9
							189	9									
12	1612	X	249	-0-	-1363	-0-	1	1	48	3	Y	182	183	0			8
							200	9									
01	1612	X	401	-0-	-1211	-0-	7	1	244	3	Y	135	138	0			5
							1	4	149	9							
02	5460	X	405	-0-	-5055	-0-	15	1	193	3	Y	179	177	0			7
							197	9									
03	6045	X	15	-0-	-6030	-0-	1	1	13	3	Y	1	8	0			-0-
							1	9									
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	4920	X	729	-0-	-4191	-0-	41	1	632	3	N	51	179	1			117
							56	9									
12	2201	X	518	-0-	-1683	-0-	36	1	393	3	N	81					198
							89	9									
01	2201	X	607	-0-	-1594	-0-	43	1	454	3	N	100	180	1			118
							110	9									
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	655	1	7418	3	N	60					178
							66	9									
*03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	318	1	3341	3	N	46					224
							51	9									
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					224

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	8734	3	542	9	Y	493	412	0			231
12	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	8258	3	839	9	Y	763	148	0	609	1	237
01	8370	X	6764	-0-	-1606	-0-	6257	3	507	9	Y	461	532	1			166
02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	6595	3	2	4	Y	478	474	1			170
							526	9									
03	9083	X	7970	-0-	-1113	-0-	7391	3	27	4	Y	502	480	1			192
							552	9									
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					192

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	6	1	4699	3	Y	370	367	0			3
							2	4	407	9							
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	651	1	2450	3	Y	301	301	0	1	1	2
							331	9									
01	3162	X	2099	-0-	-1063	-0-	717	1	956	3	Y	387	383	0	3	1	3
							426	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	3	Y	355	351	0			7
							1	4	391	9							
03	4092	X	3615	-0-	-477	-0-	58	1	3064	3	Y	404	405	0			6
							49	4	444	9							
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					6

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

11	5970	X	5392	-0-	-578	-0-	339	1	4610	3	Y	403	408	0			13
							443	9									
12	6169	X	5438	-0-	-731	-0-	432	1	4470	3	Y	486	462	0	20	1	17
							1	4	535	9							
01	6262	X	5058	-0-	-1204	-0-	338	1	4288	3	Y	391	396	0			12
							2	4	430	9							
02	5656	X	4366	-0-	-1290	-0-	380	1	3623	3	Y	330	329	0			13
							363	9									
03	6262	X	5780	-0-	-482	-0-	539	1	5019	3	Y	166	174	0			5
							39	4	183	9							
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

11	9930	X	5193	-0-	-4737	-0-	108	1	4068	3	Y	917	917	0			44
							8	4	1009	9							
12	9920	X	4301	-0-	-5619	-0-	69	1	3201	3	Y	931	932	0			43
							7	4	1024	9							
01	9920	X	5288	-0-	-4632	-0-	112	1	3806	3	Y	1232	1222	0			53
							15	4	1355	9							
02	8848	X	5719	-0-	-3129	-0-	327	1	4281	3	Y	1007	1010	0			50
							3	4	1108	9							
*03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	407	1	4937	3	Y	903	913	0			40
							56	4	993	9							
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	4230	X	3823	-0-	-407	-0-	4	1	3338	3	Y	436	434	0			4
							1	4	480	9							
12	4092	X	3144	-0-	-948	-0-	5	1	2730	3	Y	372	372	0	1	1	3
							409	9									
01	4092	X	3214	-0-	-878	-0-	5	1	2703	3	Y	459	455	0	3	1	4
							1	4	505	9							
02	3696	X	1975	-0-	-1721	-0-	5	1	1691	3	Y	254	252	0			6
							279	9									
03	3937	X	2992	-0-	-945	-0-	6	1	2557	3	Y	353	352	0			7
							41	4	388	9							
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	10	1	8114	3	Y	379	377	0			2
							3	4	417	9							
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	1028	1	3874	3	Y	260	261	0	1	1	-0-
							286	9									
01	4774	X	3260	-0-	-1514	-0-	1338	1	1787	3	Y	122	121	0	1	1	-0-
							1	4	134	9							
02	4312	X	3902	-0-	-410	-0-	73	1	3678	3	Y	136	134	0			2
							1	4	150	9							
03	4774	X	4183	-0-	-591	-0-	76	1	3938	3	Y	97	98	0			1
							62	4	107	9							
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2580	X	1623	-0-	-957	-0-	2	1	1445	3	Y	160	159	0			3
							176	9									
12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	66	1	248	3	Y	241	239	0	1	1	4
							265	9									
01	1147	X	920	-0-	-227	-0-	366	1	489	3	Y	59	60	0			3
							65	9									
02	1036	X	329	-0-	-707	-0-	5	1	258	3	Y	60	60	0			3
							66	9									
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	132	1	1794	3	Y	336	336	0			12
							370	9									
12	2821	X	2112	-0-	-709	-0-	158	1	1625	3	Y	299	286	0	12	1	13
							329	9									
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	339	1	4305	3	Y	337	337	0			13
							2	4	371	9							
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	242	1	2303	3	Y	417	409	0			21
							459	9									
*03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	331	1	3083	3	Y	140	153	0			8
							24	4	154	9							
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	174	1			185
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	79					264
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	179	1			180
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	3	88	9	N	80					260
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	180	1			145
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	Y	360	388	1			28
							396	9									
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	12	1	6158	3	Y	311	264	1			75
							342	9									
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	13	1	4321	3	Y	224	267	1			32
							4	4	246	9							
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	14	1	4699	3	Y	256	245	1			43
							81	4	282	9							
*03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	19	1	5917	3	Y	289	296	1			36
							318	9									
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	900	-0-	-12930	-0-	18	3	882	9	Y	802	809	0			38
12	14477	X	6882	-0-	-7595	-0-	118	1	5441	3	Y	1192	1177	0			53
							12	4	1311	9							
01	14477	X	8061	-0-	-6416	-0-	192	1	6441	3	Y	1276	1275	0			54
							24	4	1404	9							
02	13076	X	6091	-0-	-6985	-0-	369	1	4840	3	Y	798	813	0			39
							4	4	878	9							
*03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	451	1	5450	3	Y	753	761	0			31
							61	4	828	9							
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	207	1	1854	3	Y	783	719	0			192
							861	9									
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	275	1	1446	3	Y	612	583	0			221
							673	9									
01	3224	X	760	-0-	-2464	-0-	236	1	171	3	Y	321	171	0			371
							353	9									
02	2912	X	197	-0-	-2715	-0-	180	3	2	4	Y	14	287	0	70	1	28
							15	9									
03	3224	X	1038	-0-	-2186	-0-	2	1	959	3	Y	70	85	0	10	1	3
							77	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	990	N	839	-0-	-151	-0-	2	1	837	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	536	X	536	-0-	-0-	-0-	3	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	4	1	968	3	Y	-0-					-0-
*03	924	X	924	-0-	-0-	-0-	4	1	917	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3030 X	2251	-0-	-779	-0-	2250	3	1	9	Y	1	26	0			-0-
07	DLQ G-10	1766	-0-	1766	1766	5	1	1761	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2025	-0-	2025	3791	5	1	2020	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	317	-0-	317	4108	1	1	315	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	5296 X	1188	-0-	-4108	-0-	3	1	1185	3	Y	-0-					-0-
11	2250 X	1004	-0-	-1246	-0-	2	1	1002	3	Y	-0-					-0-
12	2015 X	250	-0-	-1765	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	2015 X	900	-0-	-1115	-0-	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	4	1	1079	3	Y	-0-					-0-
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

*06	5310 X	4774	-0-	-536	-0-	41	1	4555	3	Y	162	152	0	7	8	8
						178	9									
07	5487 X	5245	-0-	-242	-0-	18	1	5041	3	Y	169	153	0	19	8	5
						186	9									
08	5394 X	5177	-0-	-217	-0-	8	1	5004	3	Y	149	140	0	8	8	6
						1	4	164	9							
09	5220 X	4338	-0-	-882	-0-	8	1	4132	3	Y	180	181	0			5
						198	9									
10	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	1	1	7338	3	Y	308	287	0			26
						45	4	339	9							
11	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	7730	3	1	4	Y	377	394	0			9
						415	9									
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5594	3	1	4	Y	316	317	0			8
						348	9									
01	7719 X	6866	-0-	-853	-0-	1	1	6414	3	Y	391	388	0			11
						21	4	430	9							
02	6972 X	6191	-0-	-781	-0-	5699	3	117	4	Y	341	343	0			9
						375	9									
*03	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	3	1	7493	3	Y	360	359	0			10
						15	4	396	9							
04	7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

11	10500 X	7253	-0-	-3247	-0-	37	1	6246	3	Y	873	870	0			59
						10	4	960	9							
12	10850 X	7690	-0-	-3160	-0-	32	1	6677	3	Y	888	908	0			39
						4	4	977	9							
01	10850 X	8657	-0-	-2193	-0-	36	1	7246	3	Y	1244	1225	0			58
						7	4	1368	9							
02	9688 X	8748	-0-	-940	-0-	32	1	7461	3	Y	1122	1113	0			67
						21	4	1234	9							
*03	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	41	1	8616	3	Y	1380	1376	0			71
						29	4	1518	9							
04	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					71

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
11	13350	X	10402	-0-	-2948	-0-	9	1	10358	3	Y	27	27	0			24
							5	4	30	9							
12	12834	X	11584	-0-	-1250	-0-	10	1	11370	3	Y	182	8	0	165	1	33
							4	4	200	9							
01	12834	X	11615	-0-	-1219	-0-	52	1	11246	3	Y	287	299	1			21
							1	4	316	9							
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	36	1	8461	3	Y	218	215	1			24
							128	4	240	9							
*03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	73	1	12550	3	Y	318	311	1			31
							1	4	350	9							
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					31

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

11	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	282	1	10562	3	Y	2708	2685	0			128
							21	4	2979	9							
12	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	247	1	11384	3	Y	3160	3146	0			142
							25	4	3476	9							
01	10230	X	5373	-0-	-4857	-0-	119	1	3992	3	Y	1134	1224	0			52
							15	4	1247	9							
02	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	738	1	9664	3	Y	3279	3179	0			152
							8	4	3607	9							
*03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	642	1	7773	3	Y	1679	1759	0			72
							87	4	1847	9							
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					72

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	65	1	8541	3	Y	821	831	0			29
							1	4	903	9							
12	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	102	1	8045	3	Y	974	925	0	41	1	37
							1	4	1071	9							
01	9858	X	9061	-0-	-797	-0-	148	1	7884	3	Y	933	937	0			33
							3	4	1026	9							
02	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	163	1	8087	3	Y	789	786	0			36
							868	9									
03	9858	X	8772	-0-	-1086	-0-	273	1	7619	3	Y	745	749	0			32
							60	4	820	9							
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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
11	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	302	1	6627	3	Y	791	779	0			46
						5	4	870	9							
12	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	257	1	5732	3	Y	555	580	0			21
						1	4	611	9							
01	8339 X	6097	-0-	-2242	-0-	238	1	5267	3	Y	535	540	0			16
						3	4	589	9							
02	7532 X	6018	-0-	-1514	-0-	226	1	5260	3	Y	483	471	0			28
						1	4	531	9							
03	8339 X	6284	-0-	-2055	-0-	252	1	5512	3	Y	464	469	0			23
						10	4	510	9							
04	7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	266	1	5828	3	Y	503	491	0			30
						4	4	553	9							
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	170	1	3807	3	Y	309	326	0			13
						1	4	340	9							
01	6448 X	5306	-0-	-1142	-0-	208	1	4612	3	Y	439	437	0			15
						3	4	483	9							
02	5824 X	5349	-0-	-475	-0-	201	1	4687	3	Y	418	406	0			27
						1	4	460	9							
03	6882 X	5501	-0-	-1381	-0-	221	1	4831	3	Y	400	405	0			22
						9	4	440	9							
04	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	245	1	5382	3	Y	933	913	0			53
						4	4	1026	9							
12	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	273	1	6117	3	Y	997	1014	0			36
						2	4	1097	9							
01	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	271	1	6013	3	Y	937	944	0			29
						3	4	1031	9							
02	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	254	1	5905	3	Y	736	722	0			43
						1	4	810	9							
*03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	323	1	7086	3	Y	815	817	0			41
						14	4	897	9							
04	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	125	1	4706	3	Y	1090	1091	0			52
						10	4	1199	9							
12	5952 X	4883	-0-	-1069	-0-	79	1	3632	3	Y	1058	1062	0			48
						8	4	1164	9							
01	7037 X	1760	-0-	-5277	-0-	40	1	1357	3	Y	325	358	0			15
						5	4	358	9							
02	6356 X	739	-0-	-5617	-0-	19	1	243	3	Y	434	429	0			20
						477	9									
03	7037 X	78	-0-	-6959	-0-	5	1	62	3	Y	9	28	0			1
						1	4	10	9							
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	13859	X	13859	-0-	-0-	-0-	69	1	11103	3	Y	2423	2394	0			113
							22	4	2665	9							
12	11005	X	10259	-0-	-746	-0-	51	1	8167	3	Y	1839	1868	0			84
							18	4	2023	9							
01	11005	X	10741	-0-	-264	-0-	58	1	8371	3	Y	2073	2069	0			88
							32	4	2280	9							
02	9940	X	7008	-0-	-2932	-0-	31	1	5679	3	Y	1176	1206	0			58
							4	4	1294	9							
*03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	55	1	8771	3	Y	2345	2307	0			96
							98	4	2580	9							
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					96

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
11	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	290	1	10887	3	Y	1016	1016	0			49
							22	4	1118	9							
12	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	228	1	10558	3	Y	1076	1076	0			49
							24	4	1184	9							
01	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	268	1	9001	3	Y	954	962	0			41
							34	4	1049	9							
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	336	1	4390	3	Y	527	542	0			26
							3	4	580	9							
03	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	303	1	3670	3	Y	389	398	0			17
							41	4	428	9							
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	168	1	3661	3	Y	316	308	0			25
							3	4	348	9							
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	205	1	4069	3	Y	297	301	0			21
							5	4	327	9							
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	214	1	3892	3	Y	201	201	0			21
							5	4	221	9							
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	194	1	3528	3	Y	212	211	0			22
							4	4	233	9							
03	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	190	1	3621	3	Y	118	129	0			11
							7	4	130	9							
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7170	X	6308	-0-	-862	-0-	209	1	4566	3	Y	1394	1341	0	1	8	106
							1533	9									
07	7409	X	6611	-0-	-798	-0-	233	1	4883	3	Y	1359	1366	0			99
							1495	9									
08	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	267	1	5193	3	Y	1411	1430	0			80
							1552	9									
09	6570	X	6559	-0-	-11	-0-	253	1	4767	3	Y	1398	1394	0			84
							1	4	1538	9							
10	6727	X	6418	-0-	-309	-0-	233	1	4478	3	Y	1546	1550	0	1	8	79
							6	4	1701	9							
11	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	275	1	4661	3	Y	928	958	0			49
							13	4	1021	9							
12	7006	X	5827	-0-	-1179	-0-	245	1	4631	3	Y	846	863	0			32
							20	4	931	9							
01	7006	X	5667	-0-	-1339	-0-	252	1	4413	3	Y	894	818	0	42	1	66
							19	4	983	9							
02	6132	X	5373	-0-	-759	-0-	320	1	4248	3	Y	731	755	0			42
							1	4	804	9							
03	6417	X	5967	-0-	-450	-0-	305	1	4269	3	Y	1244	1213	0	22	1	51
							25	4	1368	9							
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					51

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6690	X	6569	-0-	-121	-0-	233	1	5121	3	Y	1104	1058	0			85
							1	4	1214	9							
07	6913	X	6268	-0-	-645	-0-	236	1	4934	3	Y	998	1009	0			74
							1098	9									
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	265	1	5154	3	Y	1070	1082	0			62
							1177	9									
09	6630	X	6560	-0-	-70	-0-	274	1	5170	3	Y	1014	1013	0			63
							1	4	1115	9							
10	6758	X	6251	-0-	-507	-0-	251	1	4840	3	Y	1048	1055	0			56
							7	4	1153	9							
11	6540	X	5707	-0-	-833	-0-	252	1	4269	3	Y	1067	1066	0			57
							12	4	1174	9							
12	6789	X	6607	-0-	-182	-0-	275	1	5188	3	Y	1020	1036	0			41
							22	4	1122	9							
01	6789	X	5178	-0-	-1611	-0-	214	1	3752	3	Y	1087	994	0	51	1	83
							16	4	1196	9							
02	6132	X	4169	-0-	-1963	-0-	227	1	3019	3	Y	838	870	0			51
							1	4	922	9							
03	6262	X	5798	-0-	-464	-0-	310	1	4322	3	Y	1037	1025	0	19	1	44
							25	4	1141	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	5310	X	3586	-0-	-1724	-0-	145	1	2457	3	Y	888	877	0			46
							7	4	977	9							
12	4867	X	3141	-0-	-1726	-0-	124	1	2335	3	Y	611	632	0			25
							10	4	672	9							
01	4867	X	3397	-0-	-1470	-0-	136	1	2383	3	Y	789	718	0	36	1	60
							10	4	868	9							
02	3136	X	2830	-0-	-306	-0-	159	1	2100	3	Y	519	547	0			32
							571	9									
03	3720	X	2149	-0-	-1571	-0-	116	1	1613	3	Y	374	382	0	7	1	17
							9	4	411	9							
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
11	24930	X	22338	-0-	-2592	-0-	21418	3	4	4	Y	833	869	0			23
							916	9									
12	24728	X	24728	-0-	-0-	-0-	23628	3	3	4	Y	997	992	0			28
							1097	9									
01	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	3	1	25364	3	Y	1061	1057	0			32
							85	4	1167	9							
02	24135	X	24135	-0-	-0-	-0-	2	1	22650	3	Y	929	935	0			26
							461	4	1022	9							
*03	25721	X	25721	-0-	-0-	-0-	10	1	24629	3	Y	938	937	0			27
							50	4	1032	9							
04	23850	X	NO RPT	-0-	-23850	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	13	1	9711	3	Y	1208	1201	0			10
							3	4	1329	9							
12	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	13	1	7451	3	Y	994	993	0	3	1	8
							1093	9									
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	14	1	6867	3	Y	1036	1027	0	7	1	10
							2	4	1140	9							
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	17	1	6323	3	Y	834	825	0			19
							2	4	917	9							
03	10726	X	10085	-0-	-641	-0-	21	1	8665	3	Y	1146	1144	0			21
							138	4	1261	9							
04	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	410	1	5575	3	Y	708	719	0			25
							1	4	779	9							
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	555	1	5731	3	Y	902	855	0	38	1	34
							1	4	992	9							
01	7874	X	6176	-0-	-1698	-0-	394	1	5000	3	Y	709	719	0			24
							2	4	780	9							
02	7112	X	5732	-0-	-1380	-0-	474	1	4529	3	Y	662	658	0			28
							1	4	728	9							
03	7874	X	6091	-0-	-1783	-0-	553	1	5167	3	Y	300	317	0			11
							41	4	330	9							
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	33	1	12228	3	Y	287	323	1			22
							316	9									
12	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	23	1	11495	3	Y	279	235	1			66
							307	9									
01	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	34	1	11608	3	Y	279	310	1			35
							12	4	307	9							
02	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	31	1	10423	3	Y	265	257	1			43
							181	4	292	9							
03	12989	X	11880	-0-	-1109	-0-	37	1	11582	3	Y	237	252	1			28
							261	9									
04	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
11	28373	X	28373	-0-	-0-	-0-	76	1	27847	3	Y	409	437	1			34
							450	9									
12	27001	X	22482	-0-	-4519	-0-	43	1	22072	3	Y	334	285	1			83
							367	9									
01	32926	X	32926	-0-	-0-	-0-	94	1	32265	3	Y	485	507	1			61
							33	4	534	9							
02	28372	X	28372	-0-	-0-	-0-	80	1	27343	3	Y	430	418	1			73
							476	4	473	9							
03	29326	X	26703	-0-	-2623	-0-	82	1	26180	3	Y	401	424	1			50
							441	9									
04	28380	X	NO RPT	-0-	-28380	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	82	1	1703	3	Y	392	394	0			13
							1	4	431	9							
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	64	1	2460	3	Y	733	732	0			14
							5	4	806	9							
01	1922	X	1679	-0-	-243	-0-	32	1	1071	3	Y	506	504	0			16
							19	4	557	9							
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	66	1	1160	3	Y	520	515	0			21
							1	4	572	9							
03	2294	X	1947	-0-	-347	-0-	88	1	1610	3	Y	217	231	0			7
							10	4	239	9							
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	217	1	4526	3	Y	1056	1056	0			36
							2	4	1162	9							
12	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	140	1	5414	3	Y	1091	1104	0			23
							11	4	1200	9							
01	7161	X	3962	-0-	-3199	-0-	93	1	3091	3	Y	658	657	0			24
							54	4	724	9							
02	6468	X	4609	-0-	-1859	-0-	206	1	3651	3	Y	681	675	0			30
							3	4	749	9							
03	7161	X	5752	-0-	-1409	-0-	261	1	4804	3	Y	596	602	0			24
							31	4	656	9							
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	6270	X	4605	-0-	-1665	-0-	164	1	3425	3	Y	922	928	0			30
							2	4	1014	9							
12	4991	X	4195	-0-	-796	-0-	77	1	2960	3	Y	1047	1057	0			20
							6	4	1152	9							
01	5022	X	2090	-0-	-2932	-0-	42	1	1393	3	Y	574	575	0			19
							24	4	631	9							
02	4536	X	4240	-0-	-296	-0-	177	1	3137	3	Y	839	823	0			35
							3	4	923	9							
03	5022	X	2698	-0-	-2324	-0-	121	1	2214	3	Y	317	339	0			13
							14	4	349	9							
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	25410	X	24791	-0-	-619	-0-	20	1	24714	3	Y	41	40	0			36
							12	4	45	9							
12	24831	X	19736	-0-	-5095	-0-	16	1	19454	3	Y	235	10	0	215	1	46
							7	4	259	9							
01	24831	X	17579	-0-	-7252	-0-	79	1	17138	3	Y	328	346	1			28
							1	4	361	9							
02	17416	X	17192	-0-	-224	-0-	70	1	16518	3	Y	321	314	1			35
							251	4	353	9							
03	25606	X	17884	-0-	-7722	-0-	102	1	17463	3	Y	288	290	1			33
							2	4	317	9							
04	24780	X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					Y	NO RPT					33

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25560	X	25228	-0-	-332	-0-	74	1	24820	3	Y	304	292	0			30
							334	9									
07	26412	X	25557	-0-	-855	-0-	72	1	25128	3	Y	324	324	0			30
							1	4	356	9							
08	26412	X	23570	-0-	-2842	-0-	65	1	23164	3	Y	287	291	0			26
							25	4	316	9							
09	25560	X	19576	-0-	-5984	-0-	29	1	19288	3	Y	234	237	0	1	8	22
							2	4	257	9							
10	26412	X	9047	-0-	-17365	-0-	9	1	8975	3	Y	18	16	0			24
							43	4	20	9							
11	27183	X	27183	-0-	-0-	-0-	22	1	27100	3	Y	44	34	0			34
							13	4	48	9							
12	23560	X	22340	-0-	-1220	-0-	18	1	22071	3	Y	221	10	0	200	1	45
							8	4	243	9							
01	23560	X	20500	-0-	-3060	-0-	91	1	20055	3	Y	320	336	1			29
							2	4	352	9							
02	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	80	1	18967	3	Y	305	299	1			35
							288	4	336	9							
03	26412	X	21202	-0-	-5210	-0-	121	1	20747	3	Y	302	301	1			36
							2	4	332	9							
04	25560	X	NO RPT	-0-	-25560	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	8520	X	8038	-0-	-482	-0-	22	1	7375	3	Y	565	555	0			27
							19	4	622	9							
12	8525	X	6663	-0-	-1862	-0-	15	1	6013	3	Y	570	581	0			16
							8	4	627	9							
01	8525	X	6516	-0-	-2009	-0-	13	1	5899	3	Y	547	542	0			21
							2	4	602	9							
02	7672	X	5707	-0-	-1965	-0-	10	1	5161	3	Y	487	489	0			19
							536	9									
03	8308	X	5648	-0-	-2660	-0-	16	1	5088	3	Y	476	476	0			19
							20	4	524	9							
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	16440	X	13837	-0-	-2603	-0-	38	1	12506	3	Y	1146	1133	0			50
							32	4	1261	9							
12	16089	X	15342	-0-	-747	-0-	33	1	13809	3	Y	1346	1364	0			32
							19	4	1481	9							
01	16089	X	15034	-0-	-1055	-0-	31	1	13562	3	Y	1305	1294	0			43
							5	4	1436	9							
02	14308	X	13446	-0-	-862	-0-	23	1	12113	3	Y	1190	1193	0			40
							1	4	1309	9							
03	15810	X	14075	-0-	-1735	-0-	40	1	12635	3	Y	1228	1226	0			42
							49	4	1351	9							
04	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	20	1	6376	3	Y	598	587	0			27
							16	4	658	9							
12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	14	1	6178	3	Y	590	602	0			15
							9	4	649	9							
01	7998	X	7409	-0-	-589	-0-	15	1	6664	3	Y	661	654	0			22
							3	4	727	9							
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	13	1	6495	3	Y	659	658	0			23
							725	9									
03	7998	X	7874	-0-	-124	-0-	22	1	7055	3	Y	700	699	0			24
							27	4	770	9							
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

11	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	212	1	4645	3	Y	260	255	0			15
							3	4	286	9							
12	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	220	1	4914	3	Y	257	262	0			10
							1	4	283	9							
01	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	213	1	4741	3	Y	212	215	0			7
							3	4	233	9							
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	194	1	4516	3	Y	220	214	0			13
							1	4	242	9							
*03	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	230	1	5054	3	Y	238	239	0			12
							10	4	262	9							
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					12

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
*06	8610	X	1372	-0-	-7238	-0-	90	1	1133	3	Y	135	134	0	1	8	6
							149	9									
07	8897	X	1440	-0-	-7457	-0-	97	1	1127	3	Y	196	190	0	1	8	11
							216	9									
08	6355	X	1379	-0-	-4976	-0-	90	1	1067	3	Y	202	197	0	9	8	7
							222	9									
09	6150	X	1179	-0-	-4971	-0-	79	1	1059	3	Y	37	42	0			2
							41	9									
10	6355	X	2455	-0-	-3900	-0-	119	1	2102	3	Y	206	196	0	4	8	8
							7	4	227	9							
11	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	142	1	1933	3	Y	273	272	0			9
							300	9									
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	135	1	1390	3	Y	400	378	0	16	1	15
							440	9									
01	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	400	1	5084	3	Y	455	454	0			16
							2	4	501	9							
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	230	1	2192	3	Y	332	333	0			15
							365	9									
03	2449	X	2029	-0-	-420	-0-	189	1	1765	3	Y	55	68	0			2
							14	4	61	9							
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

*06	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	44	1	12724	3	Y	1728	1708	0			62
							10	4	1901	9							
07	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	49	1	12673	3	Y	1973	1966	0			69
							27	4	2170	9							
08	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	356	1	13511	3	Y	1681	1703	0			47
							17	4	1849	9							
09	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	301	1	13313	3	Y	1777	1782	0			42
							8	4	1955	9							
10	13485	X	11047	-0-	-2438	-0-	237	1	9361	3	Y	1218	1224	0			36
							109	4	1340	9							
11	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	580	1	12728	3	Y	1770	1758	0			48
							23	4	1947	9							
12	13485	X	7750	-0-	-5735	-0-	348	1	6353	3	Y	933	958	0			23
							23	4	1026	9							
01	13485	X	9229	-0-	-4256	-0-	313	1	7818	3	Y	972	970	0			25
							29	4	1069	9							
02	12180	X	9583	-0-	-2597	-0-	427	1	7876	3	Y	1023	1018	0			30
							155	4	1125	9							
03	13485	X	10805	-0-	-2680	-0-	357	1	9072	3	Y	1057	1021	0	31	1	35
							213	4	1163	9							
04	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

11	12240	X	8334	-0-	-3906	-0-	328	1	7190	3	Y	730	731	0			21
							13	4	803	9							
12	12648	X	6522	-0-	-6126	-0-	305	1	5570	3	Y	570	576	0			15
							20	4	627	9							
01	12648	X	6709	-0-	-5939	-0-	237	1	5924	3	Y	478	480	0			13
							22	4	526	9							
02	11424	X	6645	-0-	-4779	-0-	315	1	5806	3	Y	373	374	0			12
							114	4	410	9							
*03	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	395	1	10005	3	Y	700	668	0	20	1	24
							234	4	770	9							
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	514	1	11273	3	Y	1149	1138	0			32
							20	4	1264	9							
12	11749	X	10788	-0-	-961	-0-	505	1	9216	3	Y	940	948	0			24
							33	4	1034	9							
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	455	1	11359	3	Y	826	828	0			22
							42	4	909	9							
02	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	596	1	10991	3	Y	820	818	0			24
							216	4	902	9							
03	13516	X	7260	-0-	-6256	-0-	246	1	6254	3	Y	557	545	0	16	1	20
							147	4	613	9							
04	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	6090	X	2224	-0-	-3866	-0-	42	1	1677	3	Y	459	460	0			26
							505	9									
12	5425	X	2308	-0-	-3117	-0-	41	1	1740	3	Y	479	486	0			19
							527	9									
01	5425	X	2352	-0-	-3073	-0-	51	1	1970	3	Y	134	125	0	2	1	26
							184	4	147	9							
02	4424	X	2594	-0-	-1830	-0-	52	1	1820	3	Y	507	503	0			30
							164	4	558	9							
03	4340	X	2865	-0-	-1475	-0-	79	1	2455	3	Y	293	307	0			16
							9	4	322	9							
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	147	1	5845	3	Y	865	854	0			47
							952	9									
12	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	100	1	4233	3	Y	740	759	0			28
							814	9									
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	167	1	6558	3	Y	264	240	0	3	1	49
							614	4	290	9							
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	152	1	5319	3	Y	906	904	0			51
							481	4	997	9							
03	7161	X	6349	-0-	-812	-0-	174	1	5394	3	Y	692	710	0			33
							20	4	761	9							
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	17	1	4240	3	Y	441	436	0			17
							485	9									
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	17	1	4191	3	Y	527	506	0	6	1	32
							580	9									
08	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	44	1	4087	3	Y	668	659	0			41
							735	9									
09	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	101	1	3611	3	Y	533	548	0			26
							586	9									
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	85	1	4622	3	Y	558	559	0			25
							614	9									
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	109	1	4328	3	Y	607	598	0			34
							668	9									
12	4619	X	4125	-0-	-494	-0-	81	1	3421	3	Y	566	577	0			23
							623	9									
01	4619	X	3692	-0-	-927	-0-	81	1	3151	3	Y	151	141	0	2	1	31
							294	4	166	9							
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	106	1	3702	3	Y	650	642	0			39
							334	4	715	9							
03	4619	X	3957	-0-	-662	-0-	112	1	3465	3	Y	334	356	0			17
							13	4	367	9							
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	158	1	6281	3	Y	1034	1017	0			57
							1137	9									
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	148	1	6227	3	Y	1011	1029	0			39
							1112	9									
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	118	1	4623	3	Y	232	222	0	3	1	46
							432	4	255	9							
02	12740	X	6947	-0-	-5793	-0-	152	1	5299	3	Y	925	918	0			53
							478	4	1018	9							
03	14105	X	5344	-0-	-8761	-0-	134	1	4150	3	Y	949	957	0			45
							16	4	1044	9							
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

*06	7650	X	6048	-0-	-1602	-0-	20	1	4979	3	Y	954	934	0			38
							1049	9									
07	DLQ G-10		5526	-0-	5526	5526	18	1	4496	3	Y	920	891	0	10	1	57
							1012	9									
08	10855	X	5329	-0-	-5526	-0-	47	1	4391	3	Y	810	816	0			51
							891	9									
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	184	1	6563	3	Y	868	878	0			41
							955	9									
10	6231	X	4409	-0-	-1822	-0-	67	1	3635	3	Y	643	655	0			29
							707	9									
11	6030	X	3592	-0-	-2438	-0-	72	1	2850	3	Y	609	604	0			34
							670	9									
12	7967	X	5102	-0-	-2865	-0-	101	1	4276	3	Y	659	667	0			26
							725	9									
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	101	1	3980	3	Y	135	131	0	2	1	28
							373	4	149	9							
02	7196	X	5429	-0-	-1767	-0-	123	1	4281	3	Y	581	575	0			34
							386	4	639	9							
*03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	124	1	3859	3	Y	604	608	0			30
							15	4	664	9							
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	94	1	3712	3	Y	760	755	0			44
							836	9									
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	122	1	5163	3	Y	848	858	0			34
							933	9									
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	107	1	4213	3	Y	187	180	0	2	1	39
							395	4	206	9							
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	98	1	3422	3	Y	537	544	0			32
							309	4	591	9							
03	4805	X	4633	-0-	-172	-0-	124	1	3865	3	Y	572	575	0			29
							15	4	629	9							
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	36751	X	36751	-0-	-0-	-0-	31	1	36591	3	Y	102	121	0			107
							17	4	112	9							
12	30399	X	30399	-0-	-0-	-0-	25	1	30053	3	Y	282	14	0	294	1	81
							11	4	310	9							
01	28155	X	28155	-0-	-0-	-0-	126	1	27574	3	Y	412	442	1			51
							2	4	453	9							
02	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	84	1	20067	3	Y	305	305	1			51
							306	4	336	9							
03	37138	X	15959	-0-	-21179	-0-	92	1	15648	3	Y	198	206	1			43
							1	4	218	9							
04	35940	X	NO RPT	-0-	-35940	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	388	1	7783	3	Y	1750	1552	0	174	1	137
							1	4	1925	9							
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	332	1	7005	3	Y	1733	1770	0			100
							6	4	1906	9							
01	8649	X	5822	-0-	-2827	-0-	220	1	4217	3	Y	1257	1276	0			81
							2	4	1383	9							
02	7812	X	5806	-0-	-2006	-0-	248	1	4350	3	Y	1097	1086	0			92
							1	4	1207	9							
*03	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	371	1	6591	3	Y	1956	1850	0			198
							80	4	2152	9							
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					198

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
11	8910	X	6662	-0-	-2248	-0-	6208	3	1	4	Y	412	448	0			11
							453	9									
12	8959	X	6768	-0-	-2191	-0-	6252	3	1	4	Y	468	467	0			12
							515	9									
01	9610	X	6356	-0-	-3254	-0-	1	1	5818	3	Y	471	470	0			13
							19	4	518	9							
02	8680	X	5282	-0-	-3398	-0-	4767	3	97	4	Y	380	384	0			9
							418	9									
03	9610	X	8513	-0-	-1097	-0-	3	1	7990	3	Y	457	455	0			11
							17	4	503	9							
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
11	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	15566	3	3	4	Y	748	784	0			18
							823	9									
12	14353	X	11857	-0-	-2496	-0-	10987	3	2	4	Y	789	787	0			20
							868	9									
01	17918	X	11333	-0-	-6585	-0-	1	1	10408	3	Y	808	806	0			22
							35	4	889	9							
02	16184	X	10441	-0-	-5743	-0-	1	1	9457	3	Y	719	723	0			18
							192	4	791	9							
03	17918	X	15509	-0-	-2409	-0-	6	1	14734	3	Y	672	672	0			18
							30	4	739	9							
04	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6298	-0-	-62	-0-	227	1	4969	3	Y	994	998	0			28
							9	4	1093	9							
12	6572	X	6155	-0-	-417	-0-	277	1	5048	3	Y	738	747	0			19
							18	4	812	9							
01	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	428	1	10664	3	Y	890	886	0			23
							39	4	979	9							
02	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	337	1	6207	3	Y	792	792	0			23
							122	4	871	9							
*03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	429	1	10889	3	Y	1374	1313	0	40	1	44
							255	4	1511	9							
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	Y	631	631	0			17
							1	4	694	9							
12	961	X	821	-0-	-140	-0-	4	1	69	3	Y	680	681	0			16
							748	9									
01	2139	N	1749	-0-	-390	-0-	47	1	1155	3	Y	494	498	0			12
							4	4	543	9							
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	61	1	1129	3	Y	466	465	0			13
							22	4	513	9							
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	41	1	1033	3	Y	179	180	0	5	1	7
							24	4	197	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	4260	X	3665	-0-	-595	-0-	131	1	2867	3	Y	602	601	0			16
							5	4	662	9							
12	4402	X	3028	-0-	-1374	-0-	125	1	2276	3	Y	563	566	0			13
							8	4	619	9							
01	4402	X	2700	-0-	-1702	-0-	81	1	2040	3	Y	519	520	0			12
							8	4	571	9							
02	3976	X	2628	-0-	-1348	-0-	104	1	1908	3	Y	526	524	0			14
							37	4	579	9							
03	4402	X	2264	-0-	-2138	-0-	78	1	1973	3	Y	152	157	0	5	1	4
							46	4	167	9							
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3592	-0-	-1298	-0-	9	1	3091	3	Y	440	440	0			20
							8	4	484	9							
12	4433	X	3785	-0-	-648	-0-	7	1	3222	3	Y	501	509	0			12
							5	4	551	9							
01	5580	X	3482	-0-	-2098	-0-	7	1	2978	3	Y	451	448	0			15
							1	4	496	9							
02	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	8	1	3782	3	Y	482	481	0			16
							530	9									
03	5580	X	4452	-0-	-1128	-0-	12	1	3926	3	Y	453	454	0			15
							16	4	498	9							
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					15

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

11	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	244	1	4895	3	Y	821	752	0	85 1		66
							1	4	903	9							
12	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	328	1	6891	3	Y	837	855	0			48
							5	4	921	9							
01	5828	X	5194	-0-	-634	-0-	218	1	4179	3	Y	723	726	0			45
							2	4	795	9							
02	5264	X	4471	-0-	-793	-0-	198	1	3472	3	Y	728	713	0			60
							801	9									
03	5828	X	3952	-0-	-1876	-0-	170	1	3001	3	Y	677	665	0			72
							36	4	745	9							
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

11	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	46	1	11438	3	Y	659	661	0			55
							8	4	725	9							
12	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	61	1	12301	3	Y	693	699	0			49
							16	4	762	9							
01	13237	X	12748	-0-	-489	-0-	64	1	11852	3	Y	743	718	0			74
							15	4	817	9							
02	11956	X	10243	-0-	-1713	-0-	50	1	9553	3	Y	572	587	0			59
							11	4	629	9							
03	13237	X	11880	-0-	-1357	-0-	53	1	10886	3	Y	837	821	0			75
							20	4	921	9							
04	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	13860	X	13093	-0-	-767	-0-	49	1	12276	3	Y	690	696	0			57
							9	4	759	9							
12	14322	X	13407	-0-	-915	-0-	62	1	12495	3	Y	758	762	0			53
							16	4	834	9							
01	14446	X	13929	-0-	-517	-0-	71	1	13008	3	Y	758	736	0			75
							16	4	834	9							
02	13048	X	11720	-0-	-1328	-0-	58	1	11013	3	Y	578	594	0			59
							13	4	636	9							
03	14446	X	13539	-0-	-907	-0-	61	1	12606	3	Y	772	762	0			69
							23	4	849	9							
04	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	178	1	1	8	142
12	806	X	357	-0-	-449	-0-	4	3	353	9	N	321	363	1			100
01	806	X	410	-0-	-396	-0-	14	3	396	9	N	360	361	1			99
02	728	X	437	-0-	-291	-0-	114	3	323	9	N	294	176	1			217
*03	324	X	324	-0-	-0-	-0-	84	3	240	9	N	218	349	1			86
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					86

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

11	7860	X	6310	-0-	-1550	-0-	30	1	5171	3	Y	1000	988	0			66
							9	4	1100	9							
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	31	1	6632	3	Y	1247	1259	0			54
							4	4	1372	9							
01	7998	X	6526	-0-	-1472	-0-	26	1	5260	3	Y	1123	1123	0			54
							5	4	1235	9							
02	7000	X	6485	-0-	-515	-0-	24	1	5371	3	Y	977	972	0			59
							15	4	1075	9							
*03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	28	1	5940	3	Y	1251	1245	0			65
							20	4	1376	9							
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

11	12060	X	8510	-0-	-3550	-0-	45	1	7457	3	Y	905	904	0			59
							12	4	996	9							
12	11532	X	8945	-0-	-2587	-0-	37	1	7835	3	Y	971	989	0			41
							5	4	1068	9							
01	11532	X	9971	-0-	-1561	-0-	42	1	8501	3	Y	1291	1273	0			59
							8	4	1420	9							
02	10192	X	9814	-0-	-378	-0-	37	1	8526	3	Y	1115	1109	0			65
							24	4	1227	9							
*03	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	41	1	8778	3	Y	1327	1324	0			68
							30	4	1460	9							
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					68

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31860	X	19847	-0-	-12013	-0-	53	1	19478	3	Y	287	320	1			22
							316	9									
12	30597	X	16789	-0-	-13808	-0-	32	1	16449	3	Y	280	237	1			65
							308	9									
01	30597	X	16543	-0-	-14054	-0-	48	1	16178	3	Y	274	305	1			34
							16	4	301	9							
02	22092	X	16303	-0-	-5789	-0-	46	1	15676	3	Y	280	270	1			44
							273	4	308	9							
*03	45737	X	45737	-0-	-0-	-0-	140	1	44866	3	Y	664	636	1			72
							1	4	730	9							
04	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT					72

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	293	1	4511	3	N	85	171	1			94
							94	9									
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	291	1	3141	3	N	122					216
							134	9									
01	7068	X	3862	-0-	-3206	-0-	323	1	3399	3	N	127	172	1			171
							140	9									
02	6384	X	3039	-0-	-3345	-0-	238	1	2698	3	N	94					265
							103	9									
03	7068	X	3531	-0-	-3537	-0-	299	1	3135	3	N	88	179	1			174
							97	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					174

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
11	5520	X	5406	-0-	-114	-0-	37	1	4840	3	Y	481	486	0			17
							529	9									
12	5704	X	5292	-0-	-412	-0-	57	1	4552	3	Y	620	587	0	27	1	23
							1	4	682	9							
01	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	105	1	5631	3	Y	740	736	0			27
							3	4	814	9							
02	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	101	1	4994	3	Y	548	549	0			26
							603	9									
*03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	191	1	5335	3	Y	590	590	0			26
							42	4	649	9							
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3803	-0-	-487	-0-	131	1	3154	3	Y	466	459	0			32
							5	4	513	9							
12	5828	X	3897	-0-	-1931	-0-	158	1	3210	3	Y	479	489	0			22
							2	4	527	9							
01	6913	X	5230	-0-	-1683	-0-	193	1	4406	3	Y	570	564	0			28
							4	4	627	9							
02	6244	X	5083	-0-	-1161	-0-	236	1	4228	3	Y	552	546	0			34
							12	4	607	9							
03	6913	X	4497	-0-	-2416	-0-	257	1	3930	3	Y	270	288	0			16
							13	4	297	9							
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	6810	X	6051	-0-	-759	-0-	278	1	4705	3	Y	962	927	0	33	1	83
							10	4	1058	9							
12	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	411	1	6574	3	Y	1226	1229	0			80
							35	4	1349	9							
01	6541	X	6350	-0-	-191	-0-	318	1	4868	3	Y	1020	989	0			111
							42	4	1122	9							
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	307	1	4206	3	Y	764	133	0	636	1	106
							37	4	840	9							
03	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	314	1	4717	3	Y	954	938	1			122
							43	4	1049	9							
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					122

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
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	288	1	6303	3	Y	637	624	0			36
							4	4	701	9							
12	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	333	1	7445	3	Y	737	746	0			27
							2	4	811	9							
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	344	1	7626	3	Y	739	743	0			23
							4	4	813	9							
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	271	1	6312	3	Y	527	518	0			32
							1	4	580	9							
03	7533	X	7316	-0-	-217	-0-	298	1	6509	3	Y	452	459	0			25
							12	4	497	9							
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	9	1	7009	3	Y	1386	1374	0			12
							2	4	1525	9							
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	99	1	2396	3	Y	151	150	0			11
							4	4	166	9							
12	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	122	1	2488	3	Y	144	148	0			7
							2	4	158	9							
01	5208	X	2976	-0-	-2232	-0-	117	1	2692	3	Y	149	148	0			8
							3	4	164	9							
02	4704	X	2557	-0-	-2147	-0-	127	1	2291	3	Y	120	120	0			8
							7	4	132	9							
03	5208	X	2802	-0-	-2406	-0-	167	1	2563	3	Y	57	61	0			4
							9	4	63	9							
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	9360	X	9286	-0-	-74	-0-	339	1	8185	3	Y	680	662	0			44
							14	4	748	9							
12	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	497	1	10080	3	Y	927	930	0			41
							6	4	1020	9							
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	365	1	8339	3	Y	974	967	0			48
							8	4	1071	9							
02	7896	X	5002	-0-	-2894	-0-	223	1	4017	3	Y	682	687	0			43
							12	4	750	9							
03	9610	X	1916	-0-	-7694	-0-	110	1	1698	3	Y	93	128	0			8
							6	4	102	9							
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	51	1	1073	3	Y	187	188	0			7
							1	4	206	9							
12	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	3	Y	252	253	0			6
							2	4	277	9							
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	28	1	964	3	Y	267	263	0			10
							18	4	294	9							
02	1008	X	935	-0-	-73	-0-	39	1	702	3	Y	175	176	0			9
							1	4	193	9							
*03	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1337	3	Y	53	58	0			4
							9	4	58	9							
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	72	1	1495	3	Y	520	521	0			17
							1	4	572	9							
12	2976	X	2453	-0-	-523	-0-	41	1	1586	3	Y	748	751	0			14
							3	4	823	9							
01	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	34	1	1131	3	Y	476	474	0			16
							20	4	524	9							
02	2688	X	1659	-0-	-1029	-0-	67	1	1185	3	Y	369	369	0			16
							1	4	406	9							
03	2480	X	1834	-0-	-646	-0-	85	1	1565	3	Y	158	167	0			7
							10	4	174	9							
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	567	X	567	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	334	339	0			9
							367	9									
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	7	3	655	9	Y	595	595	0			9
01	1798	X	715	-0-	-1083	-0-	3	1	84	3	Y	570	563	0			16
							1	4	627	9							
02	1624	X	498	-0-	-1126	-0-	14	1	240	3	Y	222	231	0			7
							244	9									
03	1798	X	83	-0-	-1715	-0-	4	1	71	3	Y	7	14	0			-0-
							8	9									
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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
11	8520	X	7242	-0-	-1278	-0-	50	1	6610	3	Y	528	542	0			23
							1	4	581	9							
12	8153	X	5809	-0-	-2344	-0-	66	1	5215	3	Y	479	460	0	20	1	22
							1	4	527	9							
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	122	1	6540	3	Y	595	592	0			25
							3	4	655	9							
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	138	1	6801	3	Y	714	703	0			36
							785	9									
*03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	269	1	7509	3	Y	822	819	0			39
							59	4	904	9							
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

*06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	342	1	4941	3	Y	403	394	0			122
							1	4	443	9							
07	DLQ G-10		6678	-0-	6678	6678	423	1	4960	3	Y	1177	1086	0			213
							1295	9									
08	10380	X	3702	-0-	-6678	-0-	243	1	2680	3	Y	708	791	0			130
							779	9									
09	5670	X	2267	-0-	-3403	-0-	185	1	1632	3	Y	407	427	0			110
							2	4	448	9							
10	5921	X	5379	-0-	-542	-0-	338	1	3711	3	Y	1208	1185	0	1	8	132
							1	4	1329	9							
11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	473	1	4414	3	Y	1305	1265	0			172
							1436	9									
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	607	1	5276	3	Y	1233	1306	0			99
							1356	9									
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	494	1	4933	3	Y	1736	1674	0			161
							1910	9									
02	4592	X	3790	-0-	-802	-0-	401	1	2598	3	Y	718	746	0			133
							1	4	790	9							
03	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					133
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					133

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	61	1	2334	3	Y	713	719	1			167
							784	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					167
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-	167	1			-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

11	3630	X	2734	-0-	-896	-0-	2141	3	593	9	N	539	536	1			161
12	3751	X	2655	-0-	-1096	-0-	2068	3	587	9	N	534	540	1			155
01	3751	X	2269	-0-	-1482	-0-	1922	3	347	9	N	315	181	1			289
02	2688	X	2000	-0-	-688	-0-	1528	3	472	9	N	429	359	1			359
03	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	1874	3	603	9	N	548	548	1			359
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					359

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	85	1	1223	3	Y	319	324	0	2	8	100
							351	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	100	0	1	8	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

11	5940	X	5528	-0-	-412	-0-	112	1	4864	3	Y	502	414	0			198
							552	9									
12	5952	X	5759	-0-	-193	-0-	152	1	5122	3	Y	441	457	0			182
							485	9									
01	5952	X	5548	-0-	-404	-0-	101	1	4948	3	Y	454	424	0			212
							499	9									
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	110	1	4786	3	Y	344	366	0			190
							378	9									
*03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	108	1	5146	3	Y	427	444	0			173
							470	9									
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					173

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

*06	3000	N	4010	-0-	1010	1010	207	1	2076	3	Y	1570	1596	0			169
							1727	9									
07	DLQ G-10		2773	-0-	2773	3783	226	1	2065	3	Y	438	440	0			167
							482	9									
*08	6121	X	2338	-0-	-3783	-0-	244	1	1783	3	Y	283	361	0			89
							311	9									
09	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	326	1	2752	3	Y	497	458	0			128
							547	9									
10	4154	X	2941	-0-	-1213	-0-	350	1	2118	3	Y	428	443	0			113
							2	4	471	9							
11	4020	X	1864	-0-	-2156	-0-	278	1	1281	3	Y	277	317	0			73
							305	9									
12	3751	X	107	-0-	-3644	-0-	2	3	105	9	Y	95	141	0			27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	66	0			66
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	150	163	0			53
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	507	1	4724	3	Y	575	607	0			83
							633	9									
12	6076	X	4898	-0-	-1178	-0-	447	1	3884	3	Y	515	555	0			43
							567	9									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	334	1	3333	3	Y	942	898	0			87
							1036	9									
02	5488	X	3314	-0-	-2174	-0-	372	1	2404	3	Y	488	488	0			87
							1	4	537	9							
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	54					141
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					141

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	2772	-0-	-8778	-0-	435	1	2004	3	Y	303	301	0			70
							333	9									
12	10168	X	2323	-0-	-7845	-0-	400	1	1554	3	Y	335	341	0			64
							369	9									
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	581	1	1662	3	Y	102	83	0			83
							112	9									
02	8232	X	2481	-0-	-5751	-0-	680	1	1547	3	Y	230	237	0			76
							1	4	253	9							
03	2852	X	442	-0-	-2410	-0-	343	1	4	3	Y	86	81	0			81
							95	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					81

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
11	10410	X	6248	-0-	-4162	-0-	304	1	5144	3	Y	717	694	0	25	1	61
							11	4	789	9							
12	10757	X	5652	-0-	-5105	-0-	288	1	4616	3	Y	657	675	0			43
							25	4	723	9							
01	10757	X	5066	-0-	-5691	-0-	263	1	4028	3	Y	673	643	0			73
							35	4	740	9							
02	8708	X	2797	-0-	-5911	-0-	151	1	2068	3	Y	509	88	0	422	1	72
							18	4	560	9							
*03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	483	1	7260	3	Y	1200	1126	1			146
							66	4	1320	9							
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					146

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
11	10830	X	7614	-0-	-3216	-0-	9	1	7320	3	Y	259	217	0			106
							285	9									
12	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	14	1	12746	3	Y	505	156	0	331	1	124
							556	9									
01	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	13	1	15756	3	Y	663	671	1			116
							729	9									
02	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	25	1	10598	3	Y	383	404	1			95
							421	9									
*03	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	20	1	10460	3	Y	381	375	1			101
							419	9									
04	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					101

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
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	126	1	2754	3	Y	618	635	0			35
							2	4	680	9							
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	132	1	2969	3	Y	630	644	0			21
							1	4	693	9							
01	4154	X	3089	-0-	-1065	-0-	108	1	2393	3	Y	534	541	0			14
							1	4	587	9							
02	3752	X	2871	-0-	-881	-0-	99	1	2303	3	Y	426	417	0			23
							469	9									
03	4154	X	3036	-0-	-1118	-0-	113	1	2480	3	Y	398	403	0			18
							5	4	438	9							
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	257	1	4352	3	Y	735	729	0	26	1	67
							9	4	809	9							
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	358	1	5724	3	Y	1013	1012	0			68
							30	4	1114	9							
01	7719	X	6411	-0-	-1308	-0-	332	1	5091	3	Y	858	831	0			95
							44	4	944	9							
02	6972	X	4746	-0-	-2226	-0-	260	1	3550	3	Y	823	139	0	666	1	113
							31	4	905	9							
03	7719	X	5836	-0-	-1883	-0-	289	1	4345	3	Y	1056	1033	1			136
							40	4	1162	9							
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					136

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
11	10650	X	9951	-0-	-699	-0-	43	1	9369	3	Y	489	465	1			121
							1	4	538	9							
12	9393	X	6412	-0-	-2981	-0-	35	1	5859	3	Y	470	405	1			186
							1	4	517	9							
01	9393	X	7860	-0-	-1533	-0-	14	1	7363	3	Y	428	603	1			11
							12	4	471	9							
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	15	1	8013	3	Y	551	57	0	482	1	23
							2	4	606	9							
03	10292	X	8049	-0-	-2243	-0-	15	1	7554	3	Y	403	416	1			10
							37	4	443	9							
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	10200	X	1444	-0-	-8756	-0-	6	1	1359	3	Y	72	99	1			27
							79	9									
12	10540	X	2504	-0-	-8036	-0-	14	1	2291	3	Y	181	142	1			66
							199	9									
01	10540	X	5057	-0-	-5483	-0-	9	1	4722	3	Y	290	350	1			6
							7	4	319	9							
02	5152	X	2008	-0-	-3144	-0-	4	1	1849	3	Y	141	15	0	127	1	5
							155	9									
03	5704	X	4193	-0-	-1511	-0-	8	1	3889	3	Y	253	253	1			5
							18	4	278	9							
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	5040	X	3346	-0-	-1694	-0-	15	1	2415	3	Y	829	815	0			86
							4	4	912	9							
12	5332	X	3278	-0-	-2054	-0-	13	1	2369	3	Y	812	841	0			57
							3	4	893	9							
01	5332	X	3591	-0-	-1741	-0-	10	1	2646	3	Y	847	814	0			90
							3	4	932	9							
02	4816	X	1908	-0-	-2908	-0-	7	1	1430	3	Y	427	465	0			52
							1	4	470	9							
03	4371	X	4176	-0-	-195	-0-	9	1	2961	3	Y	1086	1017	0			121
							11	4	1195	9							
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	521	1	19137	3	Y	1035	995	0			105
							28	4	1139	9							
12	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	465	1	18108	3	Y	962	998	0			69
							25	4	1058	9							
01	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	443	1	18886	3	Y	934	902	0			101
							23	4	1027	9							
02	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	643	1	19199	3	Y	931	928	0			104
							12	4	1024	9							
*03	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	575	1	16509	3	Y	896	892	0			108
							65	4	986	9							
04	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					108

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
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	474	1	4255	3	Y	763	874	0			232
							839	9									
12	2356	X	1974	-0-	-382	-0-	273	1	1440	3	Y	237	341	0			128
							261	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	128	0			-0-
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					-0-
03	6758	X	896	-0-	-5862	-0-	2	1	843	3	Y	46	41	0	3	1	2
							51	9									
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	21960	X	12321	-0-	-9639	-0-	33	1	12065	3	Y	203	237	1			16
							223	9									
12	30393	X	30393	-0-	-0-	-0-	58	1	29766	3	Y	517	416	1			117
							569	9									
01	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	66	1	22620	3	Y	493	548	1			62
							23	4	542	9							
02	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	54	1	18185	3	Y	417	411	1			68
							316	4	459	9							
*03	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	62	1	19708	3	Y	407	428	1			47
							448	9									
04	25620	X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT					47

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	31020	X	26635	-0-	-4385	-0-	52	1	26082	3	Y	455	430	1			100
							501	9									
07	32147	X	27835	-0-	-4312	-0-	55	1	27265	3	Y	468	431	1			137
							515	9									
08	32147	X	27478	-0-	-4669	-0-	50	1	26960	3	Y	425	526	1			36
							468	9									
09	31110	X	20513	-0-	-10597	-0-	37	1	20145	3	Y	301	251	1			86
							331	9									
10	29388	X	7429	-0-	-21959	-0-	45	1	7293	3	Y	83	109	1			60
							91	9									
11	26580	X	25224	-0-	-1356	-0-	67	1	24724	3	Y	394	422	1			32
							433	9									
12	37332	X	37332	-0-	-0-	-0-	71	1	36600	3	Y	601	491	1			142
							661	9									
01	31683	X	31683	-0-	-0-	-0-	91	1	31004	3	Y	506	578	1			70
							31	4	557	9							
02	24959	X	24959	-0-	-0-	-0-	70	1	23920	3	Y	502	486	1			86
							417	4	552	9							
03	26071	X	24852	-0-	-1219	-0-	76	1	24211	3	Y	514	534	1			66
							565	9									
04	31110	X	NO RPT	-0-	-31110	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21150	X	20924	-0-	-226	-0-	20109	3	4	4	Y	737	768	0			18
							811	9									
12	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	20979	3	3	4	Y	862	858	0			22
							948	9									
01	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	3	1	22645	3	Y	950	945	0			27
							76	4	1045	9							
02	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	1	1	21221	3	Y	862	867	0			22
							433	4	948	9							
*03	24482	X	24482	-0-	-0-	-0-	9	1	23444	3	Y	892	890	0			24
							48	4	981	9							
04	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	15	1	989	3	Y	1154	1155	0			56
							5	4	1269	9							
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	11	1	1882	3	Y	1204	1229	0			31
							14	4	1324	9							
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	14	1	1308	3	Y	1318	1292	0	13	1	44
							35	4	1450	9							
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	22	1	1935	3	Y	781	802	0			23
							859	9									
*03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	33	1	2447	3	Y	885	876	0			32
							974	9									
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	13	1	830	3	Y	737	738	0			38
							4	4	811	9							
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	12	1	2049	3	Y	1006	1017	0			27
							15	4	1107	9							
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	18	1	1671	3	Y	1163	1138	0	11	1	41
							45	4	1279	9							
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	24	1	2062	3	Y	604	625	0			20
							664	9									
*03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	35	1	2536	3	Y	817	806	0			31
							899	9									
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	7	1	512	3	Y	1213	1197	0			61
							3	4	1334	9							
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	Y	866	902	0			25
							5	4	953	9							
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	2	1	166	3	Y	323	331	0	3	1	14
							4	4	355	9							
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	13	1	1160	3	Y	980	962	0			32
							1078	9									
*03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	31	1	2246	3	Y	708	710	0			30
							779	9									
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	7620	X	4333	-0-	-3287	-0-	144	1	3287	3	Y	820	816	1			74
							902	9									
12	8866	X	4935	-0-	-3931	-0-	399	1	3963	3	Y	521	484	1			111
							573	9									
01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	142	1	1300	3	Y	608	596	1			123
							669	9									
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	819	780	1			162
03	6076	X	2115	-0-	-3961	-0-	96	1	612	3	Y	1258	1173	1			247
							23	4	1384	9							
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					247

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24570	X	10335	-0-	-14235	-0-	27	1	10089	3	Y	199	225	1			15
							219	9									
12	32066	X	32066	-0-	-0-	-0-	61	1	31396	3	Y	554	443	1			126
							609	9									
01	26887	X	26887	-0-	-0-	-0-	77	1	26190	3	Y	540	596	1			70
							26	4	594	9							
02	23655	X	23655	-0-	-0-	-0-	67	1	22645	3	Y	499	486	1			83
							394	4	549	9							
*03	26670	X	26670	-0-	-0-	-0-	82	1	26103	3	Y	441	469	1			55
							485	9									
04	28020	X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	630	1	5653	3	Y	1229	1144	0			305
							1352	9									
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	619	1	3257	3	Y	995	944	0			356
							1095	9									
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	105	1	77	3	Y	287	203	0			440
							316	9									
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	440	1			-0-
03	7905	X	123	-0-	-7782	-0-	113	3	10	9	Y	9	8	0			1
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	108	1	4416	3	Y	398	429	0			18
							438	9									
12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	172	1	6468	3	Y	332	340	0			10
							365	9									
01	4371	X	2418	-0-	-1953	-0-	48	1	2158	3	Y	193	197	0			6
							212	9									
02	3948	X	1239	-0-	-2709	-0-	25	1	1053	3	Y	146	146	0			6
							161	9									
03	4867	X	1752	-0-	-3115	-0-	44	1	1607	3	Y	88	91	0			3
							4	4	97	9							
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	31	1	26106	3	Y	820	632	0			278
							902	9									
12	28648	X	28648	-0-	-0-	-0-	31	1	27557	3	Y	964	304	0	647	1	291
							1060	9									
01	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	16	1	20774	3	Y	874	919	1			246
							1	4	961	9							
02	20881	X	20881	-0-	-0-	-0-	48	1	20040	3	Y	721	746	1			221
							793	9									
03	25637	X	23127	-0-	-2510	-0-	43	1	22219	3	Y	786	770	1			237
							865	9									
04	24810	X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT					237

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
11	6510	X	4855	-0-	-1655	-0-	103	1	4467	3	Y	259	252	0			121
							285	9									
12	6510	X	5169	-0-	-1341	-0-	139	1	4674	3	Y	324	318	0			127
							356	9									
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	102	1	4973	3	Y	393	346	0			174
							432	9									
02	5320	X	5269	-0-	-51	-0-	111	1	4815	3	Y	312	319	0			167
							343	9									
03	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	107	1	5066	3	Y	389	399	0			157
							428	9									
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					157

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
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	186	1	3760	3	Y	100	161	0			29
							1	4	110	9							
12	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	208	1	5022	3	Y	94	94	0			29
							1	4	103	9							
01	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	322	1	5207	3	Y	271	269	0			31
							4	4	298	9							
02	4340	X	3498	-0-	-842	-0-	219	1	3047	3	Y	211	196	0			46
							232	9									
03	4805	X	4619	-0-	-186	-0-	299	1	4186	3	Y	121	145	0			22
							1	4	133	9							
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	129	1	2587	3	Y	673	597	0	67	1	52
							740	9									
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	109	1	2310	3	Y	699	711	0			40
							2	4	769	9							
01	3038	X	1894	-0-	-1144	-0-	74	1	1421	3	Y	362	379	0			23
							1	4	398	9							
02	2744	X	2543	-0-	-201	-0-	105	1	1844	3	Y	540	520	0			43
							594	9									
03	3038	X	2237	-0-	-801	-0-	100	1	1779	3	Y	305	315	0			33
							22	4	336	9							
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	5820	X	5409	-0-	-411	-0-	207	1	4161	3	Y	945	846	0	95	1	73
							1	4	1040	9							
12	6014	X	2755	-0-	-3259	-0-	87	1	1849	3	Y	743	774	0			42
							2	4	817	9							
01	6014	X	3201	-0-	-2813	-0-	119	1	2285	3	Y	724	722	0			44
							1	4	796	9							
02	5432	X	4916	-0-	-516	-0-	218	1	3840	3	Y	779	760	0			63
							1	4	857	9							
03	6014	X	3825	-0-	-2189	-0-	165	1	2915	3	Y	645	640	0			68
							35	4	710	9							
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					68

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
11	16080	X	14201	-0-	-1879	-0-	39	1	12702	3	Y	1298	1279	0			59
							32	4	1428	9							
12	14973	X	13195	-0-	-1778	-0-	27	1	11751	3	Y	1273	1299	0			33
							17	4	1400	9							
01	14973	X	12645	-0-	-2328	-0-	26	1	11304	3	Y	1192	1183	0			42
							4	4	1311	9							
02	13076	X	11532	-0-	-1544	-0-	20	1	10279	3	Y	1120	1123	0			39
							1	4	1232	9							
03	14663	X	11617	-0-	-3046	-0-	33	1	10257	3	Y	1171	1168	0			42
							39	4	1288	9							
04	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	13413	3	3	4	Y	518	518	0			12
							570	9									
12	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	15277	3	2	4	Y	663	658	0			17
							729	9									
01	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	2	1	14911	3	Y	733	730	0			20
							50	4	806	9							
02	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	1	1	13529	3	Y	650	654	0			16
							276	4	715	9							
*03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	6	1	14617	3	Y	659	658	0			17
							30	4	725	9							
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	304	1	6109	3	Y	1253	1126	0	126	1	98
							1	4	1378	9							
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	263	1	5542	3	Y	1219	1248	0			69
							4	4	1341	9							
01	7967	X	6395	-0-	-1572	-0-	254	1	4855	3	Y	1167	1165	0			71
							2	4	1284	9							
02	7196	X	4996	-0-	-2200	-0-	211	1	3704	3	Y	982	973	0			80
							1	4	1080	9							
03	7967	X	5746	-0-	-2221	-0-	239	1	4256	3	Y	1090	1059	0			111
							52	4	1199	9							
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					111

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
11	9240	X	6475	-0-	-2765	-0-	7	1	6186	3	Y	256	200	0			90
							282	9									
12	9114	X	6655	-0-	-2459	-0-	7	1	6334	3	Y	285	91	0	194	1	90
							314	9									
01	9114	X	7506	-0-	-1608	-0-	6	1	7100	3	Y	364	373	1			81
							400	9									
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	17	1	6941	3	Y	296	305	1			72
							326	9									
*03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	14	1	7098	3	Y	349	341	1			80
							384	9									
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					80

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
11	7590	X	5681	-0-	-1909	-0-	274	1	4637	3	Y	691	669	0	24	1	58
							10	4	760	9							
12	7502	X	5260	-0-	-2242	-0-	264	1	4234	3	Y	672	687	0			43
							23	4	739	9							
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	375	1	5752	3	Y	720	687	0			76
							50	4	792	9							
02	6132	X	4406	-0-	-1726	-0-	258	1	3533	3	Y	531	93	0	443	1	71
							31	4	584	9							
03	5859	X	3278	-0-	-2581	-0-	178	1	2690	3	Y	350	375	1			46
							25	4	385	9							
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	6600	X	5585	-0-	-1015	-0-	256	1	4338	3	Y	893	841	0	30	1	75
							9	4	982	9							
12	6944	X	6027	-0-	-917	-0-	305	1	4873	3	Y	748	772	0			51
							26	4	823	9							
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	369	1	5647	3	Y	816	778	0			89
							49	4	898	9							
02	6272	X	6004	-0-	-268	-0-	356	1	4876	3	Y	663	114	0	544	1	94
							43	4	729	9							
*03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	354	1	5313	3	Y	746	741	1			99
							48	4	821	9							
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					99

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
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	545	1	9216	3	Y	1030	973	0	35	1	86
							19	4	1133	9							
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	418	1	6677	3	Y	899	925	0			60
							35	4	989	9							
01	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	373	1	5712	3	Y	825	795	0			90
							49	4	908	9							
02	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	500	1	6839	3	Y	815	138	0	658	1	109
							60	4	897	9							
*03	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	609	1	9156	3	Y	1402	1339	1			172
							84	4	1542	9							
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					172

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
11	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	153	1	6060	3	Y	739	729	0			43
							813	9									
12	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	179	1	7551	3	Y	941	946	0			38
							1035	9									
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	112	1	4376	3	Y	169	167	0	2	1	38
							409	4	186	9							
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	106	1	3682	3	Y	572	574	0			36
							332	4	629	9							
03	7254	X	5401	-0-	-1853	-0-	150	1	4669	3	Y	513	521	0			28
							18	4	564	9							
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3159	-0-	-1521	-0-	144	1	2900	3	Y	104	121	0			21
							1	4	114	9							
12	4836	X	2989	-0-	-1847	-0-	115	1	2788	3	Y	77	75	0			23
							1	4	85	9							
01	4836	X	2787	-0-	-2049	-0-	149	1	2414	3	Y	202	202	0			23
							2	4	222	9							
02	4060	X	2864	-0-	-1196	-0-	183	1	2540	3	Y	128	122	0			29
							141	9									
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	122	1	1882	3	N	242	180	1			384
							266	9									
12	2976	N	1567	-0-	-1409	-0-	112	1	1203	3	N	229	179	1			434
							252	9									
01	2108	N	1227	-0-	-881	-0-	92	1	971	3	N	149	364	1			219
							164	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	96	1	1091	3	N	229					448
							252	9									
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	136	1	1432	3	N	257	363	1			342
							283	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					342

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	243	1	4106	3	Y	672	666	0	24	1	59
							8	4	739	9							
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	245	1	3923	3	Y	678	692	0			45
							21	4	746	9							
01	7223	X	5542	-0-	-1681	-0-	292	1	4461	3	Y	683	655	0			73
							38	4	751	9							
02	6524	X	4550	-0-	-1974	-0-	271	1	3701	3	Y	496	87	0	413	1	69
							32	4	546	9							
03	7223	X	4734	-0-	-2489	-0-	255	1	3837	3	Y	552	549	1			72
							35	4	607	9							
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					72

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
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	193	1	3870	3	Y	902	795	0	89	1	71
							992	9									
12	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	324	1	6805	3	Y	1085	1093	0			63
							5	4	1194	9							
01	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	476	1	9137	3	Y	1122	1114	0			71
							5	4	1234	9							
02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	403	1	7070	3	Y	992	980	0			83
							1	4	1091	9							
*03	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	392	1	6958	3	Y	1395	1335	0			143
							84	4	1535	9							
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					143

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
11	9900	X	8068	-0-	-1832	-0-	179	1	6588	3	Y	1174	1135	0			116
							10	4	1291	9							
12	9548	X	6983	-0-	-2565	-0-	145	1	5652	3	Y	1071	1114	0			73
							8	4	1178	9							
01	9548	X	6845	-0-	-2703	-0-	128	1	5460	3	Y	1136	1091	0			118
							7	4	1250	9							
02	8484	X	5290	-0-	-3194	-0-	140	1	4183	3	Y	877	899	0			96
							2	4	965	9							
03	9393	X	6299	-0-	-3094	-0-	179	1	5119	3	Y	892	886	0			102
							20	4	981	9							
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					102

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
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	305	1	2741	3	Y	701	705	0			189
							771	9									
12	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	379	1	1994	3	Y	537	527	0			199
							591	9									
01	969	X	969	-0-	-0-	-0-	372	1	270	3	Y	297	157	0			339
							327	9									
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-	339	1			-0-
03	3937	X	184	-0-	-3753	-0-	172	3	12	9	Y	11	10	0	1	1	-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	345	1	5847	3	Y	1245	1169	0	42	1	102
							12	4	1370	9							
12	6665	X	5765	-0-	-900	-0-	261	1	4171	3	Y	1192	1216	0			78
							22	4	1311	9							
01	6665	X	1907	-0-	-4758	-0-	55	1	831	3	Y	922	899	0			101
							7	4	1014	9							
02	4928	X	1821	-0-	-3107	-0-	63	1	861	3	Y	809	138	0	662	1	110
							7	4	890	9							
03	6665	X	2902	-0-	-3763	-0-	131	1	1973	3	Y	709	726	1			93
							18	4	780	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					93

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
11	7770	X	5551	-0-	-2219	-0-	267	1	4514	3	Y	692	678	0	24	1	60
							9	4	761	9							
12	13454	X	6144	-0-	-7310	-0-	312	1	4982	3	Y	749	761	0			48
							26	4	824	9							
01	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	357	1	5456	3	Y	798	762	0			84
							47	4	878	9							
02	10948	X	6068	-0-	-4880	-0-	368	1	5034	3	Y	565	99	0	472	1	78
							44	4	622	9							
03	7595	X	4290	-0-	-3305	-0-	231	1	3475	3	Y	502	515	1			65
							32	4	552	9							
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					65

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
11	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	22	0	103	1	18
*03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	4	19	1			3
							4	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	43	1	7615	3	Y	800	807	0			46
							9	4	880	9							
12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	50	1	8393	3	Y	819	833	0			32
							11	4	901	9							
01	8277	X	7991	-0-	-286	-0-	66	1	7131	3	Y	711	708	0			35
							12	4	782	9							
02	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	59	1	7070	3	Y	767	736	0			66
							8	4	844	9							
*03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	61	1	7697	3	Y	960	985	0			41
							30	4	1056	9							
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	43	1	7586	3	Y	597	579	0			33
							8	4	657	9							
12	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	47	1	7861	3	Y	612	621	0			24
							10	4	673	9							
01	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	69	1	7551	3	Y	622	616	0			30
							13	4	684	9							
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	55	1	6496	3	Y	576	556	0			50
							7	4	634	9							
*03	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	58	1	7384	3	Y	655	677	0			28
							29	4	721	9							
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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
11	7710	X	6869	-0-	-841	-0-	221	1	6099	3	Y	493	499	0			29
							7	4	542	9							
12	7967	X	6866	-0-	-1101	-0-	213	1	6121	3	Y	476	486	0			19
							8	4	524	9							
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	272	1	6503	3	Y	518	511	0			26
							11	4	570	9							
02	6944	X	6206	-0-	-738	-0-	238	1	5399	3	Y	512	492	0			46
							6	4	563	9							
03	7657	X	6775	-0-	-882	-0-	299	1	6038	3	Y	376	403	0			19
							24	4	414	9							
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	6840	X	5981	-0-	-859	-0-	131	1	5187	3	Y	603	596	0			35
							663	9									
12	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	132	1	5549	3	Y	798	801	0			32
							878	9									
01	7037	X	5307	-0-	-1730	-0-	116	1	4578	3	Y	167	161	0	2	1	36
							429	4	184	9							
02	6356	X	6188	-0-	-168	-0-	142	1	4940	3	Y	600	599	0			37
							446	4	660	9							
03	7037	X	6167	-0-	-870	-0-	175	1	5439	3	Y	484	495	0			26
							21	4	532	9							
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	13320	X	6653	-0-	-6667	-0-	139	1	5512	3	Y	911	944	0			51
							1002	9									
12	13764	X	9378	-0-	-4386	-0-	190	1	8023	3	Y	1059	1071	0			39
							1165	9									
01	13764	X	5423	-0-	-8341	-0-	121	1	4729	3	Y	119	131	0	2	1	25
							442	4	131	9							
02	12432	X	7781	-0-	-4651	-0-	174	1	6051	3	Y	918	893	0			50
							546	4	1010	9							
03	11439	X	7548	-0-	-3891	-0-	209	1	6509	3	Y	732	748	0			34
							25	4	805	9							
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	39	1			72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	82	1	875	3	N	158					424
							174	9									
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	77	1	1077	3	N	149	177	1			396
							164	9									
08	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	60	1	969	3	N	72	178	1			290
							79	9									
09	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	88	1	1049	3	N	157	179	1			268
							173	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	3	N	159	185	1			242
							175	9									
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	3	N	162	180	1			224
							178	9									
12	1395	N	568	-0-	-827	-0-	43	1	469	3	N	51	181	1			94
							56	9									
01	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	83	1	869	3	N	178	172	1			100
							196	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	66	1	746	3	N	110					210
							121	9									
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	N	87	169	1			128
							96	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

*06	7500	X	7450	-0-	-50	-0-	32	1	6184	3	Y	1122	1126	0			48
							1234	9									
07	7812	X	7340	-0-	-472	-0-	42	1	6022	3	Y	1160	1144	0	1	8	63
							1276	9									
08	8029	X	7118	-0-	-911	-0-	30	1	5911	3	Y	1070	1093	0			40
							1177	9									
09	7770	X	7522	-0-	-248	-0-	99	1	6055	3	Y	1244	1224	0			60
							1368	9									
10	8029	X	5446	-0-	-2583	-0-	94	1	4405	3	Y	861	872	0			49
							947	9									
11	7410	X	4904	-0-	-2506	-0-	95	1	3879	3	Y	845	854	0			40
							930	9									
12	7781	X	5255	-0-	-2526	-0-	110	1	4147	3	Y	907	915	0			32
							998	9									
01	7781	X	5365	-0-	-2416	-0-	94	1	4202	3	Y	972	968	0			36
							1069	9									
02	7028	X	4747	-0-	-2281	-0-	89	1	3733	3	Y	841	836	0			41
							925	9									
*03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	110	1	4059	3	Y	1223	1213	0			51
							10	4	1345	9							
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

11	6120	X	5230	-0-	-890	-0-	97	1	3946	3	Y	1079	1064	0			49
							1187	9									
12	6324	X	4898	-0-	-1426	-0-	98	1	3681	3	Y	1017	1030	0			36
							1119	9									
01	6324	X	3319	-0-	-3005	-0-	55	1	2461	3	Y	730	738	0			28
							803	9									
02	5712	X	4224	-0-	-1488	-0-	78	1	3256	3	Y	809	798	0			39
							890	9									
03	5394	X	4755	-0-	-639	-0-	110	1	4073	3	Y	510	526	0			23
							11	4	561	9							
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12420	X	9100	-0-	-3320	-0-	39	1	7534	3	Y	1388	1392	0			60
							1527	9									
07	DLQ G-10		8895	-0-	8895	8895	52	1	7448	3	Y	1268	1257	0	1	8	70
							1395	9									
08	17428	X	8533	-0-	-8895	-0-	38	1	7350	3	Y	1041	1072	0			39
							1145	9									
09	11280	X	8586	-0-	-2694	-0-	34	1	7327	3	Y	1114	1100	0			53
							1225	9									
10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	44	1	10325	3	Y	1503	1475	0			81
							1653	9									
11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	49	1	7991	3	Y	1169	1196	0			54
							1286	9									
12	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	60	1	8298	3	Y	1222	1234	0			42
							1344	9									
01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	31	1	8111	3	Y	1259	1256	0			45
							1385	9									
02	9380	X	8424	-0-	-956	-0-	27	1	7200	3	Y	1088	1081	0			52
							1197	9									
03	10385	X	9221	-0-	-1164	-0-	38	1	7504	3	Y	1508	1498	0			62
							20	4	1659	9							
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	6240	X	5292	-0-	-948	-0-	117	1	4793	3	Y	347	360	0			16
							382	9									
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	197	1	7382	3	Y	402	404	0			14
							442	9									
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	118	1	5289	3	Y	302	305	0			11
							332	9									
02	9492	X	4627	-0-	-4865	-0-	102	1	4243	3	Y	256	255	0			12
							282	9									
03	10509	X	5230	-0-	-5279	-0-	132	1	4894	3	Y	174	179	0			7
							13	4	191	9							
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	8550	X	6668	-0-	-1882	-0-	154	1	6280	3	Y	213	221	0			10
							234	9									
12	8835	X	7607	-0-	-1228	-0-	191	1	7183	3	Y	212	214	0			8
							233	9									
01	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	242	1	10867	3	Y	306	303	0			11
							337	9									
02	8680	X	6205	-0-	-2475	-0-	140	1	5849	3	Y	196	198	0			9
							216	9									
03	9610	X	6209	-0-	-3401	-0-	159	1	5883	3	Y	138	142	0			5
							15	4	152	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	12	1	803	3	Y	1015	1009	0			50
							4	4	1117	9							
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	9	1	1666	3	Y	1029	1051	0			28
							13	4	1132	9							
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	14	1	1376	3	Y	1000	983	0	10	1	35
							37	4	1100	9							
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	25	1	2126	3	Y	724	736	0			23
							796	9									
*03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	33	1	2433	3	Y	902	891	0			34
							992	9									
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	58	1	10146	3	Y	805	815	0			47
							11	4	886	9							
12	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	62	1	10373	3	Y	793	810	0			30
							13	4	872	9							
01	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	95	1	10350	3	Y	788	780	0			38
							17	4	867	9							
02	10136	X	9653	-0-	-483	-0-	74	1	8779	3	Y	718	694	0			62
							10	4	790	9							
03	11222	X	11150	-0-	-72	-0-	78	1	10006	3	Y	933	955	0			40
							40	4	1026	9							
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	25	1	5164	3	Y	637	599	1			158
							701	9									
12	5611	X	3942	-0-	-1669	-0-	20	1	3298	3	Y	566	494	1			230
							1	4	623	9							
01	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	10	1	5317	3	Y	526	740	1			16
							8	4	579	9							
02	5656	X	5256	-0-	-400	-0-	9	1	4612	3	Y	576	59	0	507	1	26
							1	4	634	9							
*03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	12	1	6116	3	Y	563	572	1			17
							30	4	619	9							
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2671	-0-	-329	1373	147	1	1664	3	Y	782	892	1			99
							860	9									
12	3100	N	2902	-0-	-198	1175	96	1	1895	3	Y	828	733	1			194
							911	9									
01	3336	X	2161	-0-	-1175	-0-	86	1	1309	3	Y	691	544	1			341
							6	4	760	9							
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	193	1	1606	3	Y	748	914	1			175
							6	4	823	9							
03	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	102	1	1709	3	Y	807	714	1			268
							15	4	888	9							
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					268

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16290	X	14954	-0-	-1336	-0-	42	1	13417	3	Y	1328	1310	0			60
							34	4	1461	9							
12	15283	X	13603	-0-	-1680	-0-	29	1	12120	3	Y	1306	1333	0			33
							17	4	1437	9							
01	15283	X	13344	-0-	-1939	-0-	26	1	11929	3	Y	1258	1247	0			44
							5	4	1384	9							
02	13692	X	11896	-0-	-1796	-0-	20	1	10619	3	Y	1142	1146	0			40
							1	4	1256	9							
03	15438	X	12176	-0-	-3262	-0-	34	1	10806	3	Y	1176	1174	0			42
							42	4	1294	9							
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	71	1	12026	3	Y	1306	1280	0			84
							20	4	1437	9							
12	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	59	1	12570	3	Y	1300	1328	0			56
							8	4	1430	9							
01	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	54	1	11012	3	Y	1230	1228	0			58
							11	4	1353	9							
02	10360	X	9159	-0-	-1201	-0-	35	1	8251	3	Y	772	784	0			46
							24	4	849	9							
03	13361	X	9525	-0-	-3836	-0-	39	1	8456	3	Y	910	910	0			46
							29	4	1001	9							
04	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	21	1	4375	3	Y	472	460	1			120
							519	9									
12	4836	X	3227	-0-	-1609	-0-	18	1	2803	3	Y	369	337	1			152
							406	9									
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	9	1	4183	3	Y	395	540	1			7
							6	4	435	9							
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	8	1	4122	3	Y	449	46	0	395	1	15
							1	4	494	9							
*03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	10	1	4849	3	Y	418	425	1			8
							23	4	460	9							
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1710	X	920	-0-	-790	-0-	191	1	456	3	Y	248	186	1	3	8	68
							273	9									
07	DLQ G-10		1180	-0-	1180	1180	346	1	568	3	Y	242	220	1	8	8	82
							266	9									
08	1838	X	658	-0-	-1180	-0-	249	1	353	3	Y	51	109	1	7	8	17
							56	9									
09	3630	X	1102	-0-	-2528	-0-	320	1	399	3	Y	348	324	1			41
							383	9									
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	258	270	1			29
11	930	X	891	-0-	-39	-0-	221	1	476	3	Y	175	168	1			36
							1	4	193	9							
12	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	559	1	1184	3	Y	360	331	1			65
							2	4	396	9							
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	596	1	1446	3	Y	395	391	1			69
							13	4	435	9							
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	777	1	1802	3	Y	669	525	1			213
							13	4	736	9							
*03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	891	1	1623	3	Y	207	347	1			73
							30	4	228	9							
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	295	1	4267	3	Y	261	240	1			119
							287	9									
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	605	1	5235	3	Y	214	215	1			118
							235	9									
01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	700	1	5770	3	Y	285	274	1			129
							314	9									
02	6440	X	6312	-0-	-128	-0-	577	1	5592	3	Y	130	172	1			87
							143	9									
03	7130	X	4851	-0-	-2279	-0-	494	1	4082	3	Y	250	207	1			130
							275	9									
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					130

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

*06	2790	X	2257	-0-	-533	-0-	183	1	1938	3	N	124					318
							136	9									
07	2728	X	2609	-0-	-119	-0-	166	1	2323	3	N	109	182	1			245
							120	9									
08	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	173	1	2778	3	N	113	182	1			176
							124	9									
09	3030	X	961	-0-	-2069	-0-	71	1	845	3	N	41					217
							45	9									
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					217
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					217
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					217
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					217
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					217
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	183	1	2812	3	N	207	177	1			298
							228	9									
12	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	214	1	2315	3	N	177	341	1			134
							195	9									
01	3193	X	938	-0-	-2255	-0-	66	1	695	3	N	161	172	1			123
							177	9									
02	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	444	1	5030	3	N	121					244
							133	9									
03	3317	X	1855	-0-	-1462	-0-	151	1	1590	3	N	104	183	1			165
							114	9									
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					165

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

11	6420	X	2428	-0-	-3992	-0-	106	1	2124	3	Y	180	206	0			36
							198	9									
12	5952	X	42	-0-	-5910	-0-	1	1	28	3	Y	12	37	0			11
							13	9									
01	5952	X	2610	-0-	-3342	-0-	148	1	2404	3	Y	51	55	0			7
							2	4	56	9							
02	4900	X	3418	-0-	-1482	-0-	201	1	2790	3	Y	388	321	0			74
							427	9									
03	4588	X	3478	-0-	-1110	-0-	220	1	3071	3	Y	170	213	0			31
							187	9									
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					31

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	113	1	2001	3	Y	680	657	0			23
							16	4	748	9							
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	268	1	3249	3	Y	1103	1104	0			22
							21	4	1213	9							
*03	141	X	141	-0-	-0-	-0-	34	1	64	3	Y	39	59	0			2
							43	9									
04	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					2

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	124	1	2179	3	Y	367	354	0			13
							17	4	404	9							
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	419	1	5079	3	Y	851	847	0			17
							32	4	936	9							
*03	496	X	496	-0-	-0-	-0-	134	1	251	3	Y	101	113	0			5
							111	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	220	1	3858	3	Y	1765	1705	0			60
							30	4	1942	9							
02	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	524	1	6353	3	Y	2905	2908	0			57
							41	4	3196	9							
*03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1285	1	2406	3	Y	224	271	0			10
							4	4	246	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	138	1	2779	3	Y	154	208	0			37
							1	4	169	9							
12	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	147	1	3556	3	Y	154	146	0			45
							1	4	169	9							
01	7223	X	3051	-0-	-4172	-0-	159	1	2568	3	Y	293	304	0			34
							2	4	322	9							
02	6524	X	2090	-0-	-4434	-0-	128	1	1782	3	Y	164	161	0			37
							180	9									
03	7223	X	2403	-0-	-4820	-0-	155	1	2169	3	Y	72	95	0			14
							79	9									
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	13200	X	5670	-0-	-7530	-0-	7	1	5507	3	Y	142	138	0			78
							156	9									
12	10354	X	8563	-0-	-1791	-0-	9	1	8297	3	Y	234	73	0	155	1	84
							257	9									
01	13454	X	7974	-0-	-5480	-0-	6	1	7662	3	Y	278	289	1			73
							306	9									
02	12152	X	7256	-0-	-4896	-0-	17	1	6984	3	Y	232	239	1			66
							255	9									
03	13454	X	5620	-0-	-7834	-0-	10	1	5372	3	Y	216	214	1			68
							238	9									
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					68

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
11	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	19	1	15755	3	Y	435	322	0			134
							479	9									
12	11253	X	9285	-0-	-1968	-0-	10	1	8946	3	Y	299	98	0	208	1	127
							329	9									
01	11253	X	5943	-0-	-5310	-0-	5	1	5651	3	Y	261	282	1			106
							287	9									
02	8568	X	7712	-0-	-856	-0-	18	1	7373	3	Y	292	298	1			100
							321	9									
03	13206	X	11572	-0-	-1634	-0-	21	1	11067	3	Y	440	427	1			113
							484	9									
04	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					113

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
11	12360	X	10088	-0-	-2272	-0-	11	1	9726	3	Y	319	255	0			118
							351	9									
12	11656	X	8844	-0-	-2812	-0-	10	1	8506	3	Y	298	96	0	204	1	116
							328	9									
01	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	7	1	8134	3	Y	313	331	1			98
							344	9									
02	8400	X	8345	-0-	-55	-0-	19	1	8036	3	Y	264	274	1			88
							290	9									
03	10044	X	9341	-0-	-703	-0-	17	1	8962	3	Y	329	321	1			96
							362	9									
04	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					96

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
11	2700	X	2160	-0-	-540	-0-	95	1	1596	3	Y	424	413	0	15	1	35
							3	4	466	9							
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	126	1	2013	3	Y	609	606	0			38
							11	4	670	9							
01	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	124	1	1894	3	Y	595	570	0			63
							16	4	655	9							
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	263	1	3587	3	Y	611	103	0	489	1	82
							31	4	672	9							
03	3162	X	1540	-0-	-1622	-0-	83	1	1239	3	Y	188	239	1			31
							11	4	207	9							
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	5760	X	3953	-0-	-1807	-0-	184	1	3115	3	Y	589	578	0	21	1	52
							6	4	648	9							
12	5673	X	4709	-0-	-964	-0-	234	1	3742	3	Y	648	657	0			43
							20	4	713	9							
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	330	1	5046	3	Y	727	692	0			78
							43	4	800	9							
02	5488	X	5358	-0-	-130	-0-	315	1	4316	3	Y	626	107	0	511	1	86
							38	4	689	9							
03	6076	X	4529	-0-	-1547	-0-	243	1	3648	3	Y	550	562	1			74
							33	4	605	9							
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					74

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
11	5310	X	5105	-0-	-205	-0-	226	1	4547	3	Y	301	301	0			53
							1	4	331	9							
12	5332	X	3756	-0-	-1576	-0-	140	1	3399	3	Y	196	191	0			58
							1	4	216	9							
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	174	1	2819	3	Y	378	392	0			44
							2	4	416	9							
02	4144	X	2700	-0-	-1444	-0-	161	1	2245	3	Y	267	252	0			59
							294	9									
03	5270	X	2802	-0-	-2468	-0-	177	1	2467	3	Y	144	177	0			26
							158	9									
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					26

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
*06	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	28	1	16030	3	Y	1887	1814	1			92
						2	4	2076	9							
07	DLQ G-10	17195	-0-	17195	17195	26	1	14888	3	Y	2074	2062	1			104
						2281	9									
08	36233 X	19038	-0-	-17195	-0-	28	1	16876	3	Y	1940	1940	1			104
						2134	9									
09	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	25	1	13445	3	Y	748	773	1	1	8	78
						823	9									
10	13485 X	2373	-0-	-11112	-0-	17	1	2200	3	Y	142	201	1			19
						156	9									
11	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	27	1	15488	3	Y	968	955	1			32
						1065	9									
12	17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	30	1	16065	3	Y	994	974	1			52
						1093	9									
01	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	96	1	15127	3	Y	974	998	1			28
						1	4	1071	9							
02	14131 X	14131	-0-	-0-	-0-	120	1	13078	3	Y	847	834	1			41
						1	4	932	9							
*03	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	165	1	14220	3	Y	842	836	1			47
						2	4	926	9							
04	14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					Y	NO RPT					47

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

11	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	11	1	6587	3	Y	245	263	1			6
						270	9									
12	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	14	1	7656	3	Y	424	412	1			18
						466	9									
01	8029 X	7351	-0-	-678	-0-	42	1	6641	3	Y	606	612	1			12
						1	4	667	9							
02	7252 X	5858	-0-	-1394	-0-	50	1	5443	3	Y	332	332	1			12
						365	9									
03	8029 X	6755	-0-	-1274	-0-	73	1	6325	3	Y	324	322	1			14
						1	4	356	9							
04	7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

11	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	472	1	7981	3	Y	1287	1239	0	45	1	109
						16	4	1416	9							
12	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	404	1	6447	3	Y	1278	1304	0			83
						34	4	1406	9							
01	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	413	1	6335	3	Y	1334	1275	0			142
						55	4	1467	9							
02	7168 X	6180	-0-	-988	-0-	342	1	4677	3	Y	1018	177	0	844	1	139
						41	4	1120	9							
03	7936 X	5804	-0-	-2132	-0-	290	1	4364	3	Y	1009	1018	1			130
						40	4	1110	9							
04	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	288	1	1328	3	Y	683	671	0			153
							751	9									
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	325	1	1261	3	Y	750	761	0			142
							825	9									
01	2480	N	1209	-0-	-1271	-0-	253	1	722	3	Y	213	179	0			176
							234	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	356	1	808	3	Y	475	494	0			157
							523	9									
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	629	1	8	3	Y	377	267	0			267
							415	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					267

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

11	12870	X	12617	-0-	-253	-0-	65	1	11431	3	Y	1007	1017	0			58
							13	4	1108	9							
12	13299	X	12637	-0-	-662	-0-	70	1	11541	3	Y	920	943	0			35
							14	4	1012	9							
01	13299	X	12743	-0-	-556	-0-	106	1	11531	3	Y	988	976	0			47
							19	4	1087	9							
02	11900	X	11018	-0-	-882	-0-	83	1	9886	3	Y	944	910	0			81
							11	4	1038	9							
03	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	84	1	10618	3	Y	1078	1113	0			46
							42	4	1186	9							
04	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					46

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

11	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	17862	3	4	4	Y	841	863	0			20
							925	9									
12	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	20046	3	3	4	Y	1068	1061	0			27
							1175	9									
01	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	2	1	18000	3	Y	1037	1035	0			29
							61	4	1141	9							
02	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	1	1	16066	3	Y	905	911	0			23
							327	4	996	9							
*03	19431	X	19431	-0-	-0-	-0-	7	1	18326	3	Y	964	961	0			26
							38	4	1060	9							
04	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

11	3060	X	3002	-0-	-58	-0-	251	1	2346	3	Y	368	386	0			51
							405	9									
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	356	1	3092	3	Y	399	420	0			30
							439	9									
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	223	1	2223	3	Y	671	641	0			60
							738	9									
02	4368	X	1683	-0-	-2685	-0-	168	1	1085	3	Y	391	385	0			66
							430	9									
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	3					69
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	14	1	1031	3	Y	1065	1065	0			53
						6	4	1172	9							
12	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	11	1	1850	3	Y	953	981	0			25
						13	4	1048	9							
01	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	17	1	1625	3	Y	1155	1129	0	11	1	40
						44	4	1271	9							
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	27	1	2324	3	Y	1098	1104	0			34
						1208	9									
*03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	37	1	2748	3	Y	1270	1256	0			48
						1397	9									
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

*06	2700 X	2428	-0-	-272	-0-	119	1	1187	3	Y	1020	1045	0			111
						1122	9									
07	DLQ G-10	1378	-0-	1378	1378	100	1	916	3	Y	329	319	0			121
						362	9									
08	1786 X	408	-0-	-1378	-0-	30	1	221	3	Y	143	211	0			53
						157	9									
09	2730 X	858	-0-	-1872	-0-	77	1	653	3	Y	116	132	0			37
						128	9									
10	2821 X	2270	-0-	-551	-0-	300	1	1821	3	Y	134	135	0	1	8	35
						2	4	147	9							
11	2430 X	45	-0-	-2385	-0-	7	1	30	3	Y	7	33	0			9
						8	9									
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	207	1	803	3	Y	221	192	0			38
						243	9									
01	830 X	830	-0-	-0-	-0-	186	1	532	3	Y	102	69	0			71
						112	9									
02	2044 X	388	-0-	-1656	-0-	4	1	10	3	Y	340	308	0			103
						374	9									
03	2263 X	3	-0-	-2260	-0-	1	1	2	9	Y	2	50	0			55
04	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

11	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	70	1	6675	3	Y	1494	1462	0			87
						5	4	1643	9							
12	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	73	1	7272	3	Y	1545	1574	0			58
						2	4	1700	9							
01	9052 X	8351	-0-	-701	-0-	42	1	6664	3	Y	1492	1503	0			47
						4	4	1641	9							
02	8176 X	7303	-0-	-873	-0-	27	1	6024	3	Y	1137	1116	0			68
						1	4	1251	9							
03	9052 X	7072	-0-	-1980	-0-	40	1	5897	3	Y	1022	1036	0			54
						11	4	1124	9							
04	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4440 X	2882	-0-	-1558	-0-	131	1	1976	3	Y	704	704	0			42
						1	4	774	9							
07	DLQ G-10	3015	-0-	3015	3015	146	1	2227	3	Y	577	582	0			37
						7	4	635	9							
08	6049 X	3034	-0-	-3015	-0-	146	1	2310	3	Y	521	534	0			24
						5	4	573	9							
09	3960 X	3189	-0-	-771	-0-	140	1	2321	3	Y	662	660	0	2	8	24
						728	9									
10	4092 X	4041	-0-	-51	-0-	174	1	3025	3	Y	765	760	0	1	8	28
						842	9									
11	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	276	1	4453	3	Y	750	746	0			32
						1	4	825	9							
12	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	334	1	5206	3	Y	786	787	0			31
						8	4	865	9							
01	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	194	1	2837	3	Y	538	543	0			26
						6	4	592	9							
02	3640 X	2151	-0-	-1489	-0-	119	1	1489	3	Y	493	493	0			26
						1	4	542	9							
03	5146 X	3118	-0-	-2028	-0-	231	1	2525	3	Y	307	305	0			28
						24	4	338	9							
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

11	4410 X	3718	-0-	-692	-0-	310	1	2891	3	Y	470	458	0			63
						517	9									
12	5425 X	3801	-0-	-1624	-0-	331	1	2878	3	Y	538	558	0			43
						592	9									
01	5425 X	5141	-0-	-284	-0-	372	1	3716	3	Y	957	912	0			88
						1053	9									
02	4900 X	3008	-0-	-1892	-0-	355	1	2299	3	Y	321	348	0			61
						1	4	353	9							
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	1					62
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

11	6630 X	4044	-0-	-2586	-0-	244	1	3524	3	Y	251	262	1			132
						276	9									
12	6510 X	6206	-0-	-304	-0-	623	1	5386	3	Y	179	199	1			112
						197	9									
01	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	623	1	5129	3	Y	310	285	1			137
						341	9									
02	5824 X	2230	-0-	-3594	-0-	198	1	1924	3	Y	98	154	1			81
						108	9									
03	4185 X	3229	-0-	-956	-0-	340	1	2813	3	Y	69	91	1			59
						76	9									
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	527	1	2429	3	Y	944	862	0			198
						1038	9									
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	503	1	1954	3	Y	1063	1061	0			200
						1169	9									
01	4712 X	2921	-0-	-1791	-0-	665	1	1903	3	Y	320	260	0			260
						1	4	352	9							
02	4256 X	2728	-0-	-1528	-0-	606	1	1377	3	Y	677	707	0			230
						745	9									
03	4712 X	1222	-0-	-3490	-0-	660	1	9	3	Y	503	364	0			369
						553	9									
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					369

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					116
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					116
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					116

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	3	N	124	172	1			123
							136	9									
12	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	75	1	814	3	N	118	172	1			69
							130	9									
01	961	X	597	-0-	-364	-0-	48	1	507	3	N	38					107
							42	9									
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	122	1	1380	3	N	67					174
							74	9									
*03	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	124	1	1300	3	N	102	173	1			103
							112	9									
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					103

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
11	3180	X	1289	-0-	-1891	-0-	8	1	869	3	Y	373	362	0	9	1	3
							2	4	410	9							
12	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	14	1	1218	3	Y	518	512	0	3	1	6
							2	4	570	9							
01	T. A.		875	-0-	875	875	7	1	582	3	Y	258	255	0	5	1	4
							2	4	284	9							
02	T. A.		719	-0-	719	1594	5	1	525	3	Y	172	175	0			1
							189	9									
03	T. A.		977	-0-	977	2571	6	1	659	3	Y	284	269	0	13	1	3
							312	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2571					Y	NO RPT					3

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3540	X	1631	-0-	-1909	-0-	98	1	1414	3	Y	108	104	0	4	8	33
							119	9									
07	DLQ G-10		204	-0-	204	204	2	1	27	3	Y	159	159	0	1	8	32
							175	9									
08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	1573	88	1	972	3	Y	281	266	0	3	8	44
							309	9									
09	DLQ G-10		1848	-0-	1848	3421	149	1	1325	3	Y	338	303	0	1	8	78
							2	4	372	9							
10	4313	X	892	-0-	-3421	-0-	55	1	599	3	Y	216	264	0	1	8	29
							238	9									
11	1620	X	1512	-0-	-108	-0-	113	1	1055	3	Y	313	301	0			41
							344	9									
12	1736	X	1391	-0-	-345	-0-	110	1	953	3	Y	298	315	0			24
							328	9									
01	1736	X	1513	-0-	-223	-0-	98	1	982	3	Y	394	382	0			36
							433	9									
02	1568	X	1249	-0-	-319	-0-	125	1	809	3	Y	286	274	0			48
							315	9									
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	112					160
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2711	-0-	-1609	-0-	146	1	2240	3	N	295	360	1			186
							325	9									
12	4464	X	3274	-0-	-1190	-0-	242	1	2612	3	N	382	355	1			213
							420	9									
01	4464	X	3073	-0-	-1391	-0-	235	1	2479	3	N	326	360	1			179
							359	9									
02	3500	X	2824	-0-	-676	-0-	202	1	2283	3	N	308	181	1			306
							339	9									
*03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	265	1	2783	3	N	345	326	1			325
							380	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					325

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

11	7080	X	6422	-0-	-658	-0-	28	1	5689	3	Y	560	563	0			11
							89	4	616	9							
12	7285	X	6329	-0-	-956	-0-	33	1	5409	3	Y	718	716	0			13
							97	4	790	9							
01	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	74	1	9974	3	Y	675	679	0			9
							123	4	743	9							
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	52	1	6728	3	Y	367	367	0			9
							10	4	404	9							
03	7316	X	5918	-0-	-1398	-0-	34	1	5421	3	Y	390	384	0			15
							34	4	429	9							
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

*06	5460	X	5169	-0-	-291	-0-	26	1	4626	3	Y	469	472	0			9
							1	4	516	9							
07	DLQ G-10		5123	-0-	5123	5123	20	1	4648	3	Y	414	410	0	3	8	10
							455	9									
08	10494	X	5371	-0-	-5123	-0-	24	1	4794	3	Y	502	494	0	6	8	12
							1	4	552	9							
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	21	1	3721	3	Y	375	376	0			11
							413	9									
10	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	25	1	4781	3	Y	468	467	0			12
							11	4	515	9							
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	20	1	4205	3	Y	419	422	0			9
							67	4	461	9							
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	23	1	3887	3	Y	497	497	0			9
							70	4	547	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	4816	X	3495	-0-	-1321	-0-	26	1	3247	3	Y	198	194	0			4
							4	4	218	9							
03	5332	X	4031	-0-	-1301	-0-	23	1	3608	3	Y	344	336	0			12
							22	4	378	9							
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

11	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	20	1	3997	3	Y	368	371	0			8
							63	4	405	9							
12	4805	X	3753	-0-	-1052	-0-	20	1	3288	3	Y	351	352	0			7
							59	4	386	9							
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	4956	X	1509	-0-	-3447	-0-	11	1	1413	3	Y	75	73	0			2
							2	4	83	9							
03	5487	X	4037	-0-	-1450	-0-	24	1	3730	3	Y	236	229	0			9
							23	4	260	9							
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	11	1	6176	3	Y	283	289	1			11
							311	9									
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	11	1	5980	3	Y	271	267	1			15
							298	9									
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	38	1	6085	3	Y	271	277	1			9
							1	4	298	9							
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	52	1	5573	3	Y	218	215	1			12
							240	9									
*03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	67	1	5788	3	Y	234	231	1			15
							1	4	257	9							
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	2730	X	2121	-0-	-609	-0-	125	1	1801	3	Y	177	268	1			135
							195	9									
12	2387	X	389	-0-	-1998	-0-	29	1	249	3	Y	101	151	1			85
							111	9									
01	5208	X	2467	-0-	-2741	-0-	240	1	1976	3	Y	228	213	1			100
							251	9									
02	4704	X	2823	-0-	-1881	-0-	253	1	2453	3	Y	106	137	1			69
							117	9									
03	5208	X	3137	-0-	-2071	-0-	314	1	2593	3	Y	209	173	1			105
							230	9									
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					105

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	456	1	6593	3	Y	269	260	1			134
							296	9									
12	8742	X	757	-0-	-7985	-0-	66	1	574	3	Y	106	153	1			87
							117	9									
01	8742	X	136	-0-	-8606	-0-	2	3	134	9	Y	122	141	1			68
02	7896	X	1848	-0-	-6048	-0-	162	1	1574	3	Y	102	111	1			59
							112	9									
03	7595	X	2898	-0-	-4697	-0-	296	1	2453	3	Y	135	118	1			76
							149	9									
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					76

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
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	26	1	5230	3	Y	519	524	0			10
							82	4	571	9							
12	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	34	1	5683	3	Y	713	711	0			12
							102	4	784	9							
01	7130	X	6445	-0-	-685	-0-	44	1	5912	3	Y	378	386	0			4
							73	4	416	9							
02	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	48	1	6327	3	Y	319	317	0			6
							10	4	351	9							
03	7130	X	6656	-0-	-474	-0-	39	1	6164	3	Y	377	371	0			12
							38	4	415	9							
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6127	-0-	-173	-0-	27	1	5530	3	Y	439	440	0			10
							87	4	483	9							
12	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	38	1	6186	3	Y	678	674	0			14
							111	4	746	9							
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	47	1	6336	3	Y	353	361	0			6
							78	4	388	9							
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	55	1	7178	3	Y	315	313	0			8
							11	4	347	9							
*03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	47	1	7112	3	Y	379	372	0			15
							42	4	417	9							
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	94	X	94	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	497	X	497	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	298	293	0	1	1	4
							328	9									
01	T. A.		184	-0-	184	184	5	1	19	3	Y	145	143	0	4	1	2
							160	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	184					Y	402	400	0			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-	4	1			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	88	1	14727	3	Y	1708	1681	0			114
							24	4	1879	9							
12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	51	1	10654	3	Y	1339	1392	0			61
							6	4	1473	9							
01	11346	X	8571	-0-	-2775	-0-	36	1	7195	3	Y	1212	1214	0			59
							7	4	1333	9							
02	10248	X	8530	-0-	-1718	-0-	31	1	7322	3	Y	1051	1046	0			64
							21	4	1156	9							
03	12741	X	10034	-0-	-2707	-0-	39	1	8407	3	Y	1417	1406	0			75
							29	4	1559	9							
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					75

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
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	47	1	7865	3	Y	1166	1144	0			77
							13	4	1283	9							
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	39	1	8135	3	Y	1148	1174	0			51
							5	4	1263	9							
01	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	42	1	8397	3	Y	1294	1283	0			62
							8	4	1423	9							
02	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	37	1	8508	3	Y	1119	1113	0			68
							24	4	1231	9							
*03	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	46	1	9581	3	Y	1462	1453	0			77
							32	4	1608	9							
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950 X	65	-0-	-7885	-0-	8	1	49	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	131	129	0	1	1	1
						144	9									
01	T. A.	560	-0-	560	560	35	1	144	3	Y	345	335	0	8	1	3
						1	4	380	9							
02	T. A.	513	-0-	513	1073	23	1	151	3	Y	308	310	0			1
						339	9									
03	T. A.	479	-0-	479	1552	9	1	451	3	Y	17	17	0	1	1	-0-
						19	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1552					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

11	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	13	1	11004	3	Y	309	239	0			105
						340	9									
12	9269 X	9013	-0-	-256	-0-	10	1	8719	3	Y	258	83	0	178	1	102
						284	9									
01	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	8	1	9493	3	Y	371	380	1			93
						408	9									
02	9492 X	9442	-0-	-50	-0-	22	1	9071	3	Y	317	327	1			83
						349	9									
03	11656 X	10825	-0-	-831	-0-	20	1	10409	3	Y	360	353	1			90
						396	9									
04	11280 X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					90

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

11	12600 X	9567	-0-	-3033	-0-	11	1	9226	3	Y	300	233	0			105
						330	9									
12	10478 X	7455	-0-	-3023	-0-	8	1	7166	3	Y	255	82	0	176	1	102
						281	9									
01	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	7	1	7871	3	Y	314	326	1			90
						345	9									
02	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	18	1	7552	3	Y	256	266	1			80
						282	9									
03	9827 X	9378	-0-	-449	-0-	17	1	9021	3	Y	309	302	1			87
						340	9									
04	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					87

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

11	11610 X	6694	-0-	-4916	-0-	239	1	5264	3	Y	1074	1079	0			30
						10	4	1181	9							
12	11780 X	6838	-0-	-4942	-0-	303	1	5533	3	Y	893	901	0			22
						20	4	982	9							
01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	221	1	5504	3	Y	946	944	0			24
						20	4	1041	9							
02	10640 X	5789	-0-	-4851	-0-	247	1	4564	3	Y	807	808	0			23
						90	4	888	9							
03	9579 X	8126	-0-	-1453	-0-	261	1	6613	3	Y	997	958	0	29	1	33
						155	4	1097	9							
04	6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					33

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	7	1	2117	3	Y	275	272	0			10
							2	4	303	9							
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	11	1	2889	3	Y	194	195	0	2	8	7
							6	4	213	9							
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	73	1	2804	3	Y	305	303	0			9
							4	4	336	9							
09	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	52	1	2277	3	Y	330	331	0			8
							1	4	363	9							
10	2511	X	1661	-0-	-850	-0-	36	1	1414	3	Y	177	179	0			6
							16	4	195	9							
11	3120	X	2004	-0-	-1116	-0-	74	1	1631	3	Y	269	267	0			8
							3	4	296	9							
12	3224	X	2509	-0-	-715	-0-	115	1	2090	3	Y	270	271	0			7
							7	4	297	9							
01	3224	X	2308	-0-	-916	-0-	81	1	1999	3	Y	201	203	0			5
							7	4	221	9							
02	2520	X	1997	-0-	-523	-0-	90	1	1669	3	Y	186	186	0			5
							33	4	205	9							
*03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	87	1	2218	3	Y	108	106	0	4	1	3
							52	4	119	9							
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					3

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

11	13230	X	11280	-0-	-1950	-0-	13	1	10933	3	Y	304	230	0			95
							334	9									
12	14229	X	13491	-0-	-738	-0-	15	1	13060	3	Y	378	119	0	253	1	101
							416	9									
01	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	11	1	13800	3	Y	488	498	1			91
							537	9									
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	34	1	14131	3	Y	430	440	1			81
							473	9									
*03	16499	X	16499	-0-	-0-	-0-	30	1	15901	3	Y	516	503	1			94
							568	9									
04	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

11	6240	X	4890	-0-	-1350	-0-	177	1	3880	3	Y	751	750	0			23
							7	4	826	9							
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	293	1	5349	3	Y	808	809	0			22
							19	4	889	9							
01	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	234	1	5844	3	Y	786	786	0			22
							22	4	865	9							
02	5824	X	4851	-0-	-973	-0-	212	1	3894	3	Y	608	610	0			20
							76	4	669	9							
*03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	233	1	5903	3	Y	624	603	0	18	1	23
							138	4	686	9							
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	4774	X	548	-0-	-4226	-0-	57	1	491	3	Y	-0-					-0-
01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	141	1	1160	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2161	-0-	-1199	-0-	165	1	1603	3	Y	357	236	1			121
							393	9									
03	1798	X	1672	-0-	-126	-0-	145	1	1198	3	Y	299	258	1			162
							329	9									
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					162

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6180	X	2604	-0-	-3576	-0-	88	1	1931	3	Y	532	528	0			41
							585	9									
07	DLQ G-10		402	-0-	402	402	2	1	34	3	Y	333	349	0			25
							366	9									
08	688	X	286	-0-	-402	-0-	2	1	35	3	Y	226	237	0			14
							249	9									
09	5850	X	2012	-0-	-3838	-0-	80	1	1511	3	Y	383	374	0			23
							421	9									
10	5921	X	4460	-0-	-1461	-0-	175	1	3369	3	Y	828	809	0			42
							5	4	911	9							
11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	228	1	3865	3	Y	710	715	0			37
							11	4	781	9							
12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	98	1	1849	3	Y	627	639	0			25
							8	4	690	9							
01	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	156	1	2727	3	Y	894	810	0	42	1	67
							12	4	983	9							
02	4032	X	4011	-0-	-21	-0-	219	1	2904	3	Y	806	826	0			47
							1	4	887	9							
03	5053	X	3947	-0-	-1106	-0-	212	1	2958	3	Y	691	696	0	13	1	29
							17	4	760	9							
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	126	1	13087	3	Y	799	813	0			123
							20	4	879	9							
12	11129	X	10254	-0-	-875	-0-	90	1	9329	3	Y	753	790	0			86
							7	4	828	9							
01	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	134	1	11817	3	Y	764	708	0			142
							10	4	840	9							
02	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	103	1	10747	3	Y	695	704	0			133
							7	4	765	9							
03	14570	X	10716	-0-	-3854	-0-	100	1	9297	3	Y	651	625	0			159
							603	4	716	9							
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					159

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9475	-0-	-1295	-0-	85	1	8820	3	Y	505	583	0			87
							14	4	556	9							
12	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	114	1	11704	3	Y	668	682	0			73
							8	4	735	9							
01	11532	X	9527	-0-	-2005	-0-	98	1	8673	3	Y	680	627	0			126
							8	4	748	9							
02	11144	X	8025	-0-	-3119	-0-	70	1	7321	3	Y	572	587	0			111
							5	4	629	9							
03	12338	X	9389	-0-	-2949	-0-	87	1	8149	3	Y	567	541	0			137
							529	4	624	9							
04	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10350	X	9548	-0-	-802	-0-	88	1	8871	3	Y	524	558	0			117
							13	4	576	9							
07	DLQ G-10		9817	-0-	9817	9817	93	1	9220	3	Y	430	442	0	3	8	102
							31	4	473	9							
08	19627	X	9810	-0-	-9817	-0-	91	1	8898	3	Y	651	650	0			103
							105	4	716	9							
09	9210	X	8777	-0-	-433	-0-	97	1	7988	3	Y	629	592	0	1	8	139
							692	9									
10	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	80	1	9060	3	Y	530	534	0	1	8	134
							53	4	583	9							
11	9210	X	7615	-0-	-1595	-0-	66	1	6847	3	Y	628	664	0			98
							11	4	691	9							
12	9517	X	8258	-0-	-1259	-0-	74	1	7526	3	Y	594	627	0			65
							5	4	653	9							
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	73	1	6421	3	Y	514	485	0			94
							6	4	565	9							
02	8820	X	7737	-0-	-1083	-0-	69	1	7053	3	Y	555	550	0			99
							4	4	611	9							
03	9765	X	9011	-0-	-754	-0-	84	1	7814	3	Y	552	523	0			128
							506	4	607	9							
04	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	119	1	546	3	Y	310	470	0			108
							341	9									
12	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	275	1	1067	3	Y	183	245	0			46
							201	9									
01	1302	N	432	-0-	-870	-0-	104	1	297	3	Y	28	37	0			37
							31	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	65	1	149	3	Y	39	57	0			19
							43	9									
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	1	5	3	Y	1	10	0			10
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

11	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
12	5425	X	328	-0-	-5097	-0-	32	1	283	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
01	141	X	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	143	94	1			49
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	197	1	4295	3	Y	1166	1122	0			88
							1283	9									
07	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	232	1	4852	3	Y	1135	1141	0			82
							1249	9									
08	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	250	1	4864	3	Y	1128	1146	0			64
							1241	9									
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	248	1	4686	3	Y	1046	1047	0			63
							1	4	1151	9							
10	5952	X	5378	-0-	-574	-0-	208	1	4010	3	Y	1049	1058	0			54
							6	4	1154	9							
11	5880	X	5157	-0-	-723	-0-	220	1	3726	3	Y	1091	1089	0			56
							11	4	1200	9							
12	6076	X	4629	-0-	-1447	-0-	178	1	3358	3	Y	981	999	0			38
							14	4	1079	9							
01	6076	X	5750	-0-	-326	-0-	234	1	4108	3	Y	1264	1149	0	58	1	95
							18	4	1390	9							
02	5488	X	4380	-0-	-1108	-0-	230	1	3058	3	Y	992	1028	0			59
							1	4	1091	9							
03	5394	X	4863	-0-	-531	-0-	260	1	3635	3	Y	861	867	0	16	1	37
							21	4	947	9							
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					37

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

*06	4800	X	3835	-0-	-965	-0-	126	1	2760	3	Y	863	832	0			66
							949	9									
07	DLQ G-10		4100	-0-	4100	4100	145	1	3030	3	Y	841	845	0			62
							925	9									
08	8294	X	4194	-0-	-4100	-0-	157	1	3045	3	Y	902	913	0			51
							992	9									
09	4620	X	3951	-0-	-669	-0-	154	1	2887	3	Y	827	828	0			50
							910	9									
10	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	153	1	2944	3	Y	840	846	0	1	8	43
							4	4	924	9							
11	4050	X	3684	-0-	-366	-0-	149	1	2519	3	Y	917	913	0			47
							7	4	1009	9							
12	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	115	1	2173	3	Y	864	877	0			34
							9	4	950	9							
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	126	1	2219	3	Y	831	763	0	39	1	63
							10	4	914	9							
02	3696	X	3280	-0-	-416	-0-	170	1	2266	3	Y	766	784	0			45
							1	4	843	9							
03	4030	X	3610	-0-	-420	-0-	198	1	2758	3	Y	580	589	0	11	1	25
							16	4	638	9							
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					25

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	294	1	8091	3	Y	564	566	0	1	1	3
							620	9									
12	9145	X	8219	-0-	-926	-0-	443	1	7141	3	Y	576	575	0			4
							1	4	634	9							
01	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	677	1	7619	3	Y	622	618	0			8
							1	4	684	9							
02	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	336	1	7243	3	Y	535	538	0			5
							589	9									
*03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	291	1	7457	3	Y	699	691	0	3	1	10
							38	4	769	9							
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	7	1	8846	3	Y	525	525	0	1	1	2
							578	9									
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	6	1	8738	3	Y	598	597	0			3
							1	4	658	9							
01	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	10	1	8602	3	Y	580	576	0			7
							638	9									
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	22	1	7709	3	Y	489	492	0			4
							538	9									
*03	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	19	1	8716	3	Y	1515	1491	0	7	1	21
							44	4	1667	9							
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	3330	X	1197	-0-	-2133	-0-	64	1	588	3	Y	495	495	1			73
							545	9									
12	2604	X	1216	-0-	-1388	-0-	259	1	673	3	Y	255	242	1			86
							3	4	281	9							
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	310	1	1088	3	Y	522	529	1			79
							3	4	574	9							
02	5824	X	574	-0-	-5250	-0-	16	1	96	3	Y	420	378	1			121
							462	9									
03	6448	X	592	-0-	-5856	-0-	81	1	398	3	Y	102	140	1			83
							1	4	112	9							
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					83

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
11	9660	X	9523	-0-	-137	-0-	394	1	8541	3	Y	529	521	0			44
							6	4	582	9							
12	9982	X	9517	-0-	-465	-0-	429	1	8537	3	Y	491	499	0			36
							11	4	540	9							
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	446	1	8095	3	Y	551	532	0			55
							10	4	606	9							
02	9016	X	8368	-0-	-648	-0-	412	1	7510	3	Y	398	411	0			42
							8	4	438	9							
03	9982	X	8552	-0-	-1430	-0-	410	1	7808	3	Y	290	303	0			29
							15	4	319	9							
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	225	1	6957	3	Y	194	177	0	1	8	31
						7	4	213	9							
07	DLQ G-10	2555	-0-	2555	2555	85	1	2187	3	Y	255	261	0	2	8	23
						2	4	281	9							
08	5084 X	2529	-0-	-2555	-0-	88	1	2135	3	Y	276	268	0			31
						2	4	304	9							
09	7380 X	2392	-0-	-4988	-0-	82	1	2066	3	Y	220	228	0			23
						2	4	242	9							
10	7626 X	3963	-0-	-3663	-0-	112	1	3587	3	Y	237	240	0			20
						3	4	261	9							
11	7380 X	2521	-0-	-4859	-0-	99	1	2136	3	Y	259	257	0			22
						1	4	285	9							
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	116	1	2320	3	Y	278	280	0			20
						3	4	306	9							
01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2390	3	Y	307	296	0			31
						3	4	338	9							
02	3584 X	2731	-0-	-853	-0-	126	1	2307	3	Y	268	272	0			27
						3	4	295	9							
03	3968 X	3182	-0-	-786	-0-	154	1	2920	3	Y	94	112	0			9
						5	4	103	9							
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

11	8400 X	7926	-0-	-474	-0-	324	1	7018	3	Y	526	525	0			43
						5	4	579	9							
12	8680 X	8418	-0-	-262	-0-	374	1	7429	3	Y	551	556	0			38
						9	4	606	9							
01	9517 X	8151	-0-	-1366	-0-	398	1	7227	3	Y	470	461	0			47
						9	4	517	9							
02	8596 X	7353	-0-	-1243	-0-	356	1	6491	3	Y	454	455	0			46
						7	4	499	9							
03	9517 X	7764	-0-	-1753	-0-	369	1	7016	3	Y	333	347	0			32
						13	4	366	9							
04	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					32

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	68	91	1			49
						75	9									
12	558 X	232	-0-	-326	-0-	46	1	133	3	Y	48	69	1			28
						53	9									
01	4402 X	2146	-0-	-2256	-0-	579	1	1372	3	Y	171	113	1			86
						7	4	188	9							
02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	717	1	3680	3	Y	159	124	1			121
						17	4	175	9							
03	4402 X	3441	-0-	-961	-0-	561	1	2758	3	Y	77	137	1			61
						37	4	85	9							
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	534	1	2542	3	Y	355	314	0			134
							391	9									
12	682	X	362	-0-	-320	-0-	80	1	184	3	Y	89	143	0			80
							98	9									
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
02	2688	X	1222	-0-	-1466	-0-	279	1	877	3	Y	60	36	0			24
							66	9									
03	3565	X	72	-0-	-3493	-0-	23	1	34	3	Y	14	30	0			8
							15	9									
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	128	1	2778	3	Y	223	225	0			18
							2	4	245	9							
12	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	148	1	2948	3	Y	240	241	0			17
							4	4	264	9							
01	3472	X	2784	-0-	-688	-0-	125	1	2274	3	Y	347	330	0			34
							3	4	382	9							
02	3136	X	2995	-0-	-141	-0-	133	1	2428	3	Y	392	388	0			38
							3	4	431	9							
03	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	119	1	2270	3	Y	77	106	0			9
							4	4	85	9							
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					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
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	5	1	1302	3	Y	354	349	0			13
							1	4	389	9							
07	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	5	1	1358	3	Y	352	351	0	1	8	13
							3	4	387	9							
08	DLQ G-10		1365	-0-	1365	3118	27	1	1026	3	Y	283	286	0	1	8	9
							1	4	311	9							
09	DLQ G-10		1711	-0-	1711	4829	29	1	1293	3	Y	353	352	0			10
							1	4	388	9							
10	6076	X	1247	-0-	-4829	-0-	23	1	931	3	Y	256	257	0			9
							11	4	282	9							
11	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	980	3	Y	317	316	0			10
							2	4	349	9							
12	1767	X	1090	-0-	-677	-0-	42	1	768	3	Y	252	255	0			7
							3	4	277	9							
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	166	1	4130	3	Y	363	361	0			9
							15	4	399	9							
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	190	1	3490	3	Y	502	497	0			14
							68	4	552	9							
*03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	154	1	3894	3	Y	274	271	0	8	1	9
							91	4	301	9							
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					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
11	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	4	0			-0-
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	235	X	235	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	123	1	2274	3	Y	20	19	0			1
							45	4	22	9							
03	868	X	159	-0-	-709	-0-	5	1	150	3	Y	-0-	1	1			-0-
							4	4									
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	1758	-0-	-1872	-0-	55	1	1095	3	Y	553	507	0	56	1	46
							608	9									
12	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	115	1	2419	3	Y	784	784	0			46
							2	4	862	9							
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	436	452	0			30
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	362	360	0			32
03	3782	X	1807	-0-	-1975	-0-	79	1	1407	3	Y	276	276	0			32
							17	4	304	9							
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					32

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4230	X	4044	-0-	-186	-0-	152	1	3020	3	Y	793	792	0			54
							872	9									
07	DLQ G-10		4004	-0-	4004	4004	160	1	3046	3	Y	725	718	0			61
							798	9									
08	7638	X	3634	-0-	-4004	-0-	146	1	2892	3	Y	542	560	0			43
							596	9									
09	4020	X	3756	-0-	-264	-0-	147	1	2872	3	Y	670	657	0			56
							737	9									
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	180	1	3906	3	Y	870	866	0			60
							957	9									
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	167	1	3346	3	Y	613	560	0	63	1	50
							674	9									
12	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	121	1	2540	3	Y	639	652	0			37
							2	4	703	9							
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	181	1	3468	3	Y	764	754	0			47
							2	4	840	9							
02	4564	X	3402	-0-	-1162	-0-	154	1	2686	3	Y	511	515	0			43
							562	9									
03	5053	X	3834	-0-	-1219	-0-	173	1	3060	3	Y	513	503	0			53
							37	4	564	9							
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	265	1	5314	3	Y	1165	1037	0	116	1	92
							1	4	1282	9							
12	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	304	1	6408	3	Y	1719	1714	0			97
							5	4	1891	9							
01	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	458	1	8807	3	Y	1653	1646	0			104
							5	4	1818	9							
02	9296	X	7621	-0-	-1675	-0-	336	1	5899	3	Y	1259	1256	0			107
							1	4	1385	9							
*03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	327	1	5810	3	Y	1140	1125	0			122
							71	4	1254	9							
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	146	1	4021	3	Y	372	373	0			2
							409	9									
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	142	1	2288	3	Y	250	251	0			1
							275	9									
01	4898	X	2928	-0-	-1970	-0-	215	1	2418	3	Y	268	266	0			3
							295	9									
02	4424	X	3669	-0-	-755	-0-	147	1	3172	3	Y	318	318	0			3
							350	9									
03	4898	X	3940	-0-	-958	-0-	130	1	3328	3	Y	423	418	0	2	1	6
							17	4	465	9							
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

11	6900	X	2276	-0-	-4624	-0-	63	1	1741	3	Y	429	431	0			3
							472	9									
12	7130	X	6427	-0-	-703	-0-	325	1	5232	3	Y	791	787	0			7
							870	9									
01	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	631	1	7100	3	Y	1073	1064	0			16
							1	4	1180	9							
02	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	238	1	5145	3	Y	955	960	0			11
							1051	9									
03	6076	X	1428	-0-	-4648	-0-	49	1	1249	3	Y	113	121	0	1	1	2
							6	4	124	9							
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

11	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1	1	1245	3	Y	110	110	0			1
							121	9									
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	4	1	5334	3	Y	543	540	0			4
							597	9									
01	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	8	1	6635	3	Y	512	509	0			7
							563	9									
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	192	1	4154	3	Y	677	677	0			7
							745	9									
*03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	167	1	4274	3	Y	297	299	0	1	1	4
							22	4	327	9							
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	4	1	4968	3	Y	572	568	0			4
							629	9									
01	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9	1	8112	3	Y	920	911	0			13
							1012	9									
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	85	1	1823	3	Y	1114	1115	0			12
							1225	9									
*03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	Y	19	30	0			1
							1	4	21	9							
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	58	1	13928	3	Y	417	430	0			28
							1	4	459	9							
12	13702	X	13507	-0-	-195	-0-	57	1	12932	3	Y	471	476	0			23
							518	9									
01	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	45	1	9265	3	Y	472	460	0			35
							519	9									
02	13636	X	9290	-0-	-4346	-0-	44	1	8765	3	Y	435	431	0			39
							2	4	479	9							
03	14942	X	9985	-0-	-4957	-0-	43	1	9424	3	Y	463	453	0			49
							9	4	509	9							
04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	55	1	13277	3	Y	579	603	0			38
							1	4	637	9							
12	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	61	1	13996	3	Y	686	690	0			34
							1	4	755	9							
01	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	62	1	12850	3	Y	659	643	0			50
							725	9									
02	13160	X	11359	-0-	-1801	-0-	54	1	10736	3	Y	515	518	0			47
							2	4	567	9							
03	14570	X	11679	-0-	-2891	-0-	50	1	11090	3	Y	480	475	0			52
							11	4	528	9							
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	38	1	9114	3	Y	585	605	0			39
							644	9									
12	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	48	1	10799	3	Y	709	713	0			35
							780	9									
01	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	46	1	9506	3	Y	619	608	0			46
							681	9									
02	9156	X	8335	-0-	-821	-0-	39	1	7737	3	Y	506	506	0			46
							2	4	557	9							
03	10137	X	9273	-0-	-864	-0-	40	1	8663	3	Y	511	502	0			55
							8	4	562	9							
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	34	1	5038	3	Y	791	825	0			72
							6	4	870	9							
12	6045	X	4813	-0-	-1232	-0-	40	1	3996	3	Y	703	732	0			43
							4	4	773	9							
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	4	1	4770	3	Y	871	841	0			73
							5	4	958	9							
02	5628	X	5000	-0-	-628	-0-	1	1	4168	3	Y	755	749	0			79
							831	9									
03	6231	X	4411	-0-	-1820	-0-	14	1	3734	3	Y	584	616	0			47
							21	4	642	9							
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11100	X	10964	-0-	-136	-0-	64	1	9788	3	Y	1011	926	0	44	1	82
							1112	9					3	8			
07	11470	X	11150	-0-	-320	-0-	95	1	10797	3	Y	232	303	1	1	8	10
							3	4	255	9							
08	11470	X	11079	-0-	-391	-0-	103	1	10066	3	Y	824	377	0	415	1	42
							4	4	906	9							
09	11100	X	10317	-0-	-783	-0-	96	1	9266	3	Y	854	833	0	1	8	62
							16	4	939	9							
10	11284	X	10363	-0-	-921	-0-	58	1	9526	3	Y	697	717	0	3	8	39
							12	4	767	9							
11	10920	X	8241	-0-	-2679	-0-	45	1	7498	3	Y	624	622	0			41
							12	4	686	9							
12	11067	X	9035	-0-	-2032	-0-	39	1	8269	3	Y	656	669	0			28
							5	4	722	9							
01	11067	X	9574	-0-	-1493	-0-	43	1	8688	3	Y	758	751	0			35
							9	4	834	9							
02	9632	X	9340	-0-	-292	-0-	36	1	8573	3	Y	642	639	0			38
							25	4	706	9							
*03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	44	1	9439	3	Y	815	811	0			42
							32	4	897	9							
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	73	1	12348	3	Y	1143	1100	0			73
							21	4	1257	9							
12	11966	X	10839	-0-	-1127	-0-	47	1	9853	3	Y	848	883	0			38
							6	4	933	9							
01	11966	X	7198	-0-	-4768	-0-	32	1	6488	3	Y	611	619	0			30
							6	4	672	9							
02	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	58	1	13515	3	Y	1086	1052	0			64
							39	4	1195	9							
*03	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	58	1	12298	3	Y	1137	1141	0			60
							42	4	1251	9							
04	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	780	N	637	-0-	-143	-0-	4	1	548	3	Y	77	74	0	3	1	7
							85	9									
07	DLQ G-10		509	-0-	509	509	4	1	426	3	Y	72	77	1			2
							79	9									
08	600	N	91	-0-	-509	-0-	1	1	76	3	Y	13	7	0	7	1	1
							14	9									
09	660	N	22	-0-	-638	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	0			1
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	397	3	Y	58	56	0			3
							1	4	64	9							
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	41	41	0			3
							45	9									
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	13	15	0			1
							14	9									
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	420	X	59	-0-	-361	-0-	3	1	49	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
03	465	X	98	-0-	-367	-0-	5	1	81	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8572 X	8572	-0-	-0-	-0-	49	1	7541	3	Y	893	823	0	39	1	72
						982	9					1	8			
07	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	67	1	7783	3	Y	1230	1256	1	2	8	44
						3	4	1353	9							
08	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	77	1	7573	3	Y	1025	484	0	532	1	53
						3	4	1128	9							
09	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	75	1	7255	3	Y	882	871	0			64
						12	4	970	9							
10	8246 X	7562	-0-	-684	-0-	41	1	6638	3	Y	795	815	0			44
						8	4	875	9							
11	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	45	1	7630	3	Y	956	939	0			61
						13	4	1052	9							
12	8246 X	7018	-0-	-1228	-0-	29	1	6139	3	Y	769	797	0			33
						4	4	846	9							
01	8246 X	7491	-0-	-755	-0-	33	1	6489	3	Y	875	868	0			40
						6	4	963	9							
02	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	28	1	6625	3	Y	763	759	0			44
						19	4	839	9							
03	8246 X	8177	-0-	-69	-0-	33	1	7082	3	Y	944	941	0			47
						24	4	1038	9							
04	7980 X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

11	9210 X	6711	-0-	-2499	-0-	242	1	5839	3	Y	564	550	0			37
						10	4	620	9							
12	9517 X	6811	-0-	-2706	-0-	291	1	5899	3	Y	561	573	0			25
						4	4	617	9							
01	9517 X	7815	-0-	-1702	-0-	300	1	6859	3	Y	590	587	0			28
						7	4	649	9							
02	8596 X	7556	-0-	-1040	-0-	371	1	6661	3	Y	459	460	0			27
						19	4	505	9							
*03	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	531	1	8147	3	Y	447	451	0			23
						28	4	492	9							
04	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

*06	10740 X	7465	-0-	-3275	-0-	44	1	6775	3	Y	587	536	0	25	1	48
						646	9									
07	9176 X	8115	-0-	-1061	-0-	62	1	7062	3	Y	899	913	1	1	8	33
						2	4	989	9							
08	9176 X	7758	-0-	-1418	-0-	70	1	6859	3	Y	751	354	0	389	1	41
						3	4	826	9							
09	8100 X	7247	-0-	-853	-0-	68	1	6544	3	Y	567	564	0	1	8	43
						11	4	624	9							
10	7688 X	7376	-0-	-312	-0-	41	1	6820	3	Y	460	474	0	2	8	27
						9	4	506	9							
11	7500 X	5732	-0-	-1768	-0-	213	1	5155	3	Y	323	327	0			23
						9	4	355	9							
12	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	424	1	8599	3	Y	440	443	0			20
						5	4	484	9							
01	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	321	1	7322	3	Y	430	429	0			21
						7	4	473	9							
02	6776 X	6455	-0-	-321	-0-	321	1	5758	3	Y	327	328	0			20
						16	4	360	9							
03	7378 X	6512	-0-	-866	-0-	383	1	5868	3	Y	219	227	0			12
						20	4	241	9							
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4674	-0-	-726	-0-	308	1	3776	3	Y	245	245	0			11
							320	4	270	9							
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	475	1	4827	3	Y	146	147	0			10
							588	4	161	9							
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	631	1	5307	3	Y	74	73	0	5	1	6
							6	4	81	9							
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	541	1	6489	3	Y	88	88	0	1	1	5
							1	4	97	9							
*03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	651	1	4985	3	Y	230	219	0			16
							1	4	253	9							
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					16

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4500	X	877	-0-	-3623	-0-	14	1	239	3	Y	566	551	0			20
							1	4	623	9							
07	DLQ G-10		530	-0-	530	530	11	1	284	3	Y	211	221	0	1	8	9
							3	4	232	9							
08	3215	X	2685	-0-	-530	-0-	167	1	2306	3	Y	180	182	0			7
							14	4	198	9							
09	6360	X	309	-0-	-6051	-0-	4	1	35	3	Y	245	244	0			8
							270	9									
10	4774	X	4158	-0-	-616	-0-	245	1	2992	3	Y	699	685	0	2	8	20
							152	4	769	9							
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	240	1	2957	3	Y	374	369	0	10	8	15
							252	4	411	9							
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	435	1	4419	3	Y	251	250	0			16
							538	4	276	9							
01	T. A.		4778	-0-	4778	4778	492	1	4137	3	Y	131	128	0	8	1	11
							5	4	144	9							
02	T. A.		5202	-0-	5202	9980	387	1	4633	3	Y	165	164	0	2	1	10
							182	9									
03	T. A.		5258	-0-	5258	15238	547	1	4181	3	Y	482	458	0			34
							530	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15238					Y	NO RPT					34

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	59	1	3363	3	Y	-0-					-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	201	1	7529	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2619	-0-	-698	-0-	61	1	2499	3	Y	54	50	0			4
							59	9									
02	2996	X	997	-0-	-1999	-0-	28	1	907	3	Y	56	42	0			18
							62	9									
03	3534	X	137	-0-	-3397	-0-	4	1	125	3	Y	7	23	0			2
							8	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	4800	X	4046	-0-	-754	-0-	67	1	3794	3	Y	168	157	0			38
							185	9									
12	4960	X	2288	-0-	-2672	-0-	57	1	2112	3	Y	108	127	0			19
							119	9									
01	4960	X	2340	-0-	-2620	-0-	53	1	2176	3	Y	101	108	0			12
							111	9									
02	4312	X	3249	-0-	-1063	-0-	92	1	3032	3	Y	114	84	0			42
							125	9									
03	4774	X	3570	-0-	-1204	-0-	108	1	3319	3	Y	130	148	0			24
							143	9									
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	6960	X	6169	-0-	-791	-0-	101 341	1 9	5727	3	Y	310	304	0			70
12	7409	X	5827	-0-	-1582	-0-	141 410	1 9	5276	3	Y	373	390	0			53
01	7409	X	5085	-0-	-2324	-0-	114 331	1 9	4640	3	Y	301	324	0			30
02	6692	X	5605	-0-	-1087	-0-	155 354	1 9	5096	3	Y	322	240	0			112
*03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	200 499	1 9	6138	3	Y	454	496	0			70
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					70

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

*06	2640	X	2342	-0-	-298	-0-	35 193	1 9	2114	3	Y	175	152	0			51
07	2759	X	2531	-0-	-228	-0-	47 160	1 9	2324	3	Y	145	144	0			52
08	2759	X	2563	-0-	-196	-0-	49 156	1 9	2358	3	Y	142	139	0			55
09	2670	X	2416	-0-	-254	-0-	45 136	1 9	2235	3	Y	124	121	0			58
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	56 160	1 9	2869	3	Y	145	150	0			53
11	2490	X	2391	-0-	-99	-0-	50 160	1 9	2181	3	Y	145	134	0			64
12	2573	X	1560	-0-	-1013	-0-	43 86	1 9	1431	3	Y	78	102	0			40
01	3069	N	2424	-0-	-645	-0-	46 123	1 9	2255	3	Y	112	102	0			50
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	41 66	1 9	1777	3	Y	60	73	0			37
*03	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	59 121	1 9	2784	3	Y	110	106	0			41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

11	5340	X	3	-0-	-5337	-0-	3	3			Y	-0-	2	0			1
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	98 174	1 9	4266	3	Y	158	125	0			60
12	4495	X	4422	-0-	-73	-0-	122 206	1 9	4094	3	Y	187	176	0			71
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	98 253	1 9	4799	3	Y	230	200	0			101
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	83 162	1 9	3626	3	Y	147	162	0			86
*03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	108 270	1 9	5138	3	Y	245	237	0			94
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3230	-0-	-370	-0-	68	1	2924	3	Y	216	203	0			99
							238	9									
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	127	1	4285	3	Y	226	231	0			94
							249	9									
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	112	1	5509	3	Y	277	246	0			125
							305	9									
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	111	1	4818	3	Y	189	205	0			109
							208	9									
*03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	105	1	4987	3	Y	237	247	0			99
							261	9									
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					99

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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-
04	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

11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	89	1	5036	3	Y	156	152	0			34
							172	9									
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	107	1	3991	3	Y	160	172	0			22
							176	9									
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	62	1	2542	3	Y	93	106	0			9
							102	9									
02	6692	X	2191	-0-	-4501	-0-	62	1	2041	3	Y	80	61	0			28
							88	9									
03	7409	X	3855	-0-	-3554	-0-	117	1	3584	3	Y	140	148	0			20
							154	9									
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					20

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

11	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	43	1	1857	3	N	5	31	0			16
							6	9									
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	139	1	4691	3	N	136	107	0			45
							150	9									
01	4836	X	875	-0-	-3961	-0-	17	1	829	3	N	26	46	0			25
							29	9									
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	125	1	5409	3	N	143	109	0			59
							157	9									
*03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	100	1	4748	3	N	143	143	0			59
							157	9									
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10290	X	6619	-0-	-3671	-0-	104	1	6196	3	Y	290	257	0			85
							319	9									
*07	10633	X	5820	-0-	-4813	-0-	113	1	5541	3	Y	151	174	0			62
							166	9									
*08	9548	X	5844	-0-	-3704	-0-	116	1	5543	3	Y	168	166	0			64
							185	9									
*09	8370	X	6163	-0-	-2207	-0-	119	1	5857	3	Y	170	158	0			76
							187	9									
*10	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	182	1	9392	3	Y	247	239	0			84
							272	9									
*11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	152	1	6609	3	Y	191	186	0			89
							210	9									
*12	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	180	1	6074	3	Y	208	213	0			84
							229	9									
*01	9827	X	6888	-0-	-2939	-0-	133	1	6487	3	Y	244	219	0			109
							268	9									
*02	8876	X	2780	-0-	-6096	-0-	61	1	2629	3	Y	82	126	0			65
							90	9									
03	9827	X	2722	-0-	-7105	-0-	54	1	2563	3	Y	95	115	0			45
							105	9									
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					45

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

11	3360	X	2557	-0-	-803	-0-	42	1	2379	3	Y	124	119	0			28
							136	9									
12	3565	X	2742	-0-	-823	-0-	67	1	2491	3	Y	167	172	0			23
							184	9									
01	3565	X	1216	-0-	-2349	-0-	27	1	1104	3	Y	77	91	0			9
							85	9									
02	3220	X	2925	-0-	-295	-0-	81	1	2667	3	Y	161	115	0			55
							177	9									
03	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	86	1	2651	3	Y	174	201	0			28
							191	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					28

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

*06	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	98	1	12862	3	Y	2043	1933	0			239
							1	4	2247	9							
*07	14725	X	13092	-0-	-1633	-0-	83	1	10247	3	Y	2507	2492	0			254
							4	4	2758	9							
*08	14725	X	12637	-0-	-2088	-0-	98	1	10750	3	Y	1625	1731	0			148
							1	4	1788	9							
*09	14880	X	13127	-0-	-1753	-0-	89	1	11214	3	Y	1657	1660	0			145
							1	4	1823	9							
*10	15376	X	13787	-0-	-1589	-0-	93	1	11724	3	Y	1790	1743	0			192
							1	4	1969	9							
*11	14880	X	13236	-0-	-1644	-0-	79	1	11551	3	Y	1448	1509	0			131
							13	4	1593	9							
*12	13578	X	12975	-0-	-603	-0-	109	1	11141	3	Y	1557	1592	0			96
							12	4	1713	9							
*01	13795	X	12519	-0-	-1276	-0-	8	1	10585	3	Y	1740	1687	0			149
							12	4	1914	9							
*02	12460	X	11061	-0-	-1399	-0-	9367	3	1	4	Y	1539	1527	0			161
							1693	9									
03	13795	X	12337	-0-	-1458	-0-	40	1	10586	3	Y	1502	1545	0			118
							59	4	1652	9							
04	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT					118

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
*06	9690	X	8586	-0-	-1104	-0-	54	1	6973	3	Y	1417	1361	0			169
							1559	9									
07	DLQ G-10		8377	-0-	8377	8377	57	1	7095	3	Y	1111	1162	0			118
							3	4	1222	9							
08	15873	X	7496	-0-	-8377	-0-	55	1	6013	3	Y	1298	1306	0			110
							1428	9									
09	8670	X	8181	-0-	-489	-0-	52	1	6542	3	Y	1443	1430	0			123
							1587	9									
10	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	58	1	7266	3	Y	1656	1604	0			175
							1	4	1822	9							
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	50	1	7342	3	Y	1191	1258	0			108
							8	4	1310	9							
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	71	1	7284	3	Y	1326	1354	0			80
							8	4	1459	9							
01	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	6	1	7421	3	Y	1603	1548	0			135
							8	4	1763	9							
02	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	6649	3	1	4	Y	1428	1415	0			148
							1571	9									
*03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	26	1	6975	3	Y	1296	1343	0			101
							39	4	1426	9							
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7410	X	4350	-0-	-3060	-0-	22	1	3998	3	Y	300	305	0			39
							330	9									
07	DLQ G-10		11157	-0-	11157	11157	65	1	10282	3	Y	733	736	1	2	8	34
							4	4	806	9							
08	21991	X	10834	-0-	-11157	-0-	80	1	9849	3	Y	821	297	0	478	1	80
							2	4	903	9							
09	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	69	1	9306	3	Y	617	646	0	1	8	50
							679	9									
10	7781	X	5306	-0-	-2475	-0-	31	1	4903	3	Y	336	357	0			29
							2	4	370	9							
11	7530	X	5529	-0-	-2001	-0-	33	1	5008	3	Y	437	421	0			45
							7	4	481	9							
12	7781	X	6041	-0-	-1740	-0-	31	1	5477	3	Y	478	489	0			34
							7	4	526	9							
01	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	28	1	7665	3	Y	623	591	0			66
							10	4	685	9							
02	9380	X	6196	-0-	-3184	-0-	26	1	5692	3	Y	431	448	0			49
							4	4	474	9							
*03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	19	1	6663	3	Y	620	599	0			70
							26	4	682	9							
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	9960	X	7120	-0-	-2840	-0-	178	1	6496	3	Y	397	388	0			40
							9	4	437	9							
12	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	202	1	7836	3	Y	331	348	0			23
							10	4	364	9							
01	9424	X	4170	-0-	-5254	-0-	93	1	3955	3	Y	106	117	0			12
							5	4	117	9							
02	8512	X	2963	-0-	-5549	-0-	91	1	2730	3	Y	127	126	0			13
							2	4	140	9							
03	9424	X	4951	-0-	-4473	-0-	160	1	4593	3	Y	164	159	0			18
							18	4	180	9							
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	11220	X	3829	-0-	-7391	-0-	93	1	3413	3	Y	289	290	0			31
							5	4	318	9							
12	11222	X	3253	-0-	-7969	-0-	73	1	2847	3	Y	299	309	0			21
							4	4	329	9							
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	90	1	3842	3	Y	309	297	0			33
							5	4	340	9							
02	9800	X	3624	-0-	-6176	-0-	107	1	3199	3	Y	287	288	0			32
							2	4	316	9							
03	5890	X	5212	-0-	-678	-0-	165	1	4745	3	Y	257	258	0			31
							19	4	283	9							
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	12450	X	9838	-0-	-2612	-0-	11	1	9537	3	Y	264	212	0			97
							290	9									
12	10819	X	8043	-0-	-2776	-0-	9	1	7782	3	Y	229	74	0	156	1	96
							252	9									
01	10819	X	8528	-0-	-2291	-0-	7	1	8239	3	Y	256	270	1			82
							282	9									
02	7840	X	7131	-0-	-709	-0-	17	1	6915	3	Y	181	191	1			72
							199	9									
03	10106	X	7683	-0-	-2423	-0-	14	1	7431	3	Y	216	212	1			76
							238	9									
04	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	9704	-0-	-5596	-0-	38	1	9152	3	Y	466	468	0			32
							1	4	513	9							
12	12896	X	12186	-0-	-710	-0-	50	1	11341	3	Y	723	718	0			37
							795	9									
01	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	66	1	13694	3	Y	780	757	0			60
							1	4	858	9							
02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	62	1	12511	3	Y	717	710	0			67
							3	4	789	9							
*03	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	60	1	13052	3	Y	632	628	0			71
							12	4	695	9							
04	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1440	N	895	-0-	-545	-0-	5	1	509	3	Y	346	316	1			91
							381	9									
07	DLQ G-10		1106	-0-	1106	1106	7	1	838	3	Y	237	236	1	1	8	91
							261	9									
08	2320	N	1214	-0-	-1106	-0-	10	1	942	3	Y	238	271	1	1	8	57
							262	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	9	1	843	3	Y	231	225	1	1	8	62
							254	9									
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	17	1	1093	3	Y	266	291	1	1	8	36
							293	9									
11	1170	N	680	-0-	-490	-0-	8	1	564	3	Y	98	98	1			36
							108	9									
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	18	1	1451	3	Y	241	216	1			61
							265	9									
01	1364	N	884	-0-	-480	-0-	14	1	710	3	Y	145	174	1			32
							160	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	12	1	1209	3	Y	164	118	1			78
							180	9									
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	7	1	727	3	Y	123	138	1			63
							135	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

11	8250	X	2472	-0-	-5778	-0-	33	1	2336	3	Y	94	105	1			37
							103	9									
12	8680	X	7743	-0-	-937	-0-	92	1	7240	3	Y	374	323	1			88
							411	9									
01	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	163	1	8341	3	Y	865	811	1			142
							952	9									
02	5656	X	3590	-0-	-2066	-0-	33	1	3225	3	Y	302	271	1			173
							332	9									
03	6262	X	2	-0-	-6260	-0-	2	3			Y	-0-	173	1			-0-
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

11	6360	X	5646	-0-	-714	-0-	95	1	5393	3	Y	144	143	0			32
							158	9									
12	6200	X	5395	-0-	-805	-0-	136	1	5081	3	Y	162	171	0			23
							178	9									
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	102	1	4158	3	Y	136	145	0			14
							150	9									
02	5544	X	4698	-0-	-846	-0-	134	1	4418	3	Y	133	99	0			48
							146	9									
03	6138	X	5140	-0-	-998	-0-	157	1	4821	3	Y	147	169	0			26
							162	9									
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

11	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	477	1	11228	3	Y	460	450	0			52
							1	4	506	9							
12	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	331	1	6565	3	Y	330	340	0			42
							2	4	363	9							
01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	383	1	10060	3	Y	418	406	0			54
							13	4	460	9							
02	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	636	1	8966	3	Y	366	370	0			50
							7	4	403	9							
03	12400	X	5694	-0-	-6706	-0-	251	1	5108	3	Y	299	316	0			33
							6	4	329	9							
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2064	-0-	2064	2064	133	1	1867	3	Y	57	50	0			7
						1	4	63	9							
03	14B2 EXT	11039	-0-	11039	13103	477	1	9690	3	Y	783	714	0			76
						11	4	861	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13103					Y	NO RPT					76

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

11	11550 X	1806	-0-	-9744	-0-	67	1	1568	3	Y	155	178	0			21
						171	9									
12	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	458	1	9097	3	Y	509	472	0			58
						3	4	560	9							
01	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	283	1	7449	3	Y	383	389	0			52
						10	4	421	9							
02	7280 X	6384	-0-	-896	-0-	389	1	5475	3	Y	469	459	0			62
						4	4	516	9							
03	8060 X	3472	-0-	-4588	-0-	151	1	3064	3	Y	231	265	0			28
						3	4	254	9							
04	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

*06	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	28	1	5189	3	Y	261	244	0			31
						287	9									
07	DLQ G-10	3886	-0-	3886	3886	24	1	3634	3	Y	206	227	1			10
						1	4	227	9							
08	7281 X	3395	-0-	-3886	-0-	25	1	3091	3	Y	253	92	0	147	1	24
						1	4	278	9							
09	5520 X	2709	-0-	-2811	-0-	22	1	2582	3	Y	95	111	0			8
						105	9									
10	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	133	1	7167	3	Y	131	129	0			10
						3	4	144	9							
11	5490 X	3399	-0-	-2091	-0-	84	1	3073	3	Y	216	205	0			21
						4	4	238	9							
12	3410 X	3166	-0-	-244	-0-	74	1	2871	3	Y	197	205	0			13
						4	4	217	9							
01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	57	1	2434	3	Y	199	191	0			21
						3	4	219	9							
02	6720 X	3282	-0-	-3438	-0-	98	1	2923	3	Y	235	231	0			25
						2	4	259	9							
03	7440 X	3815	-0-	-3625	-0-	121	1	3483	3	Y	179	182	0			22
						14	4	197	9							
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	6198	-0-	-2112	-0-	38	1	5771	3	Y	346	353	0			37
							8	4	381	9							
12	8587	X	6080	-0-	-2507	-0-	31	1	5668	3	Y	339	352	0			24
							8	4	373	9							
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	24	1	6787	3	Y	378	362	0			40
							9	4	416	9							
02	11536	X	5304	-0-	-6232	-0-	24	1	4992	3	Y	259	270	0			29
							3	4	285	9							
03	12772	X	6490	-0-	-6282	-0-	17	1	5966	3	Y	439	419	0			49
							24	4	483	9							
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					49

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

11	2850	X	1862	-0-	-988	-0-	1572	3	290	9	N	264	169	1			341
12	1891	X	251	-0-	-1640	-0-	185	3	66	9	N	60	173	1			228
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	25					253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					301
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	178	1			182
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

11	2670	X	2070	-0-	-600	-0-	74	1	1731	3	Y	241	233	0			25
							265	9									
12	2883	X	2195	-0-	-688	-0-	90	1	1794	3	Y	282	275	0			32
							1	4	310	9							
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	68	1	1781	3	Y	277	274	0			35
							2	4	305	9							
02	3192	X	2885	-0-	-307	-0-	173	1	2436	3	Y	249	252	0			32
							2	4	274	9							
03	3534	X	1747	-0-	-1787	-0-	77	1	1559	3	Y	99	121	0			10
							2	4	109	9							
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	169	1	3967	3	Y	156	157	0			18
							172	9									
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	193	1	3824	3	Y	166	164	0			20
							1	4	183	9							
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	136	1	3584	3	Y	157	156	0			21
							5	4	173	9							
02	3920	X	2658	-0-	-1262	-0-	163	1	2303	3	Y	173	171	0			23
							2	4	190	9							
03	4433	X	2890	-0-	-1543	-0-	129	1	2628	3	Y	118	128	0			13
							3	4	130	9							
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	12	-0-	12	12	1	1	10	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

11	9870	X	4426	-0-	-5444	-0-	5	1	4263	3	Y	144	109	0			43
							158	9									
12	9362	X	7837	-0-	-1525	-0-	8	1	7480	3	Y	317	97	0	206	1	57
							349	9									
01	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	6	1	6806	3	Y	312	318	1			51
							343	9									
02	6804	X	6774	-0-	-30	-0-	15	1	6476	3	Y	257	263	1			45
							283	9									
*03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	14	1	7549	3	Y	294	287	1			52
							323	9									
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					52

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

11	8430	X	7199	-0-	-1231	-0-	6	1	7162	3	Y	25	25	0			22
							3	4	28	9							
12	8711	X	7409	-0-	-1302	-0-	6	1	7223	3	Y	161	7	0	146	1	30
							3	4	177	9							
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	25	1	5411	3	Y	191	204	1			17
							210	9									
02	6580	X	6006	-0-	-574	-0-	24	1	5674	3	Y	202	197	1			22
							86	4	222	9							
*03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	45	1	7699	3	Y	245	242	1			25
							1	4	270	9							
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

11	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	33	1	10454	3	Y	568	559	0			25
							26	4	625	9							
12	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	26	1	11158	3	Y	637	647	0			15
							16	4	701	9							
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	16	1	7133	3	Y	468	468	0			15
							3	4	515	9							
02	9436	X	2890	-0-	-6546	-0-	5	1	2664	3	Y	201	210	0			6
							221	9									
03	11036	X	2876	-0-	-8160	-0-	8	1	2642	3	Y	196	197	0			5
							10	4	216	9							
04	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	7800	X	6882	-0-	-918	-0-	20	1	6363	3	Y	439	433	0			21
							16	4	483	9							
12	7812	X	7701	-0-	-111	-0-	17	1	7087	3	Y	534	541	0			14
							10	4	587	9							
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	20	1	9114	3	Y	690	679	0			25
							4	4	759	9							
02	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	20	1	10375	3	Y	762	759	0			28
							1	4	838	9							
*03	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	35	1	10940	3	Y	796	794	0			30
							42	4	876	9							
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	7860	X	7280	-0-	-580	-0-	21	1	6730	3	Y	465	458	0			22
							17	4	512	9							
12	8153	X	7645	-0-	-508	-0-	17	1	7011	3	Y	552	559	0			15
							10	4	607	9							
01	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	17	1	7709	3	Y	597	590	0			22
							3	4	657	9							
02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	15	1	7614	3	Y	600	600	0			22
							660	9									
*03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	25	1	7996	3	Y	625	624	0			23
							31	4	688	9							
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	5790	X	5760	-0-	-30	-0-	453	1	5107	3	Y	182	181	1			299
							200	9									
12	5983	X	4376	-0-	-1607	-0-	452	1	3802	3	Y	111	143	1			267
							122	9									
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	409	1	3725	3	Y	182	110	1			339
							200	9									
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	320	1	2950	3	Y	163	181	1			321
							179	9									
03	3410	X	3339	-0-	-71	-0-	343	1	2851	3	Y	132	179	1			274
							145	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					274

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
11	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	472	1	7324	3	Y	1584	1570	0			98
							10	4	1742	9							
12	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	589	1	10203	3	Y	1893	1907	0			84
							10	4	2082	9							
01	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	788	1	12519	3	Y	2197	2154	0			127
							3	4	2417	9							
02	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	664	1	9306	3	Y	1643	1676	0			94
							1	4	1807	9							
*03	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	508	1	8086	3	Y	2554	2492	0			156
							127	4	2809	9							
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6682	-0-	-818	-0-	19	1	6018	3	Y	573	566	0			27
							15	4	630	9							
12	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	17	1	7227	3	Y	723	731	0			19
							10	4	795	9							
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	20	1	9298	3	Y	910	897	0			32
							4	4	1001	9							
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	17	1	9180	3	Y	916	916	0			32
							1	4	1008	9							
*03	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	32	1	10053	3	Y	865	866	0			31
							39	4	952	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	9510	X	8975	-0-	-535	-0-	470	1	7305	3	Y	1082	1071	0			66
							10	4	1190	9							
12	9827	X	2856	-0-	-6971	-0-	134	1	2325	3	Y	359	407	0			18
							2	4	395	9							
01	9827	X	5298	-0-	-4529	-0-	272	1	4332	3	Y	630	612	0			36
							1	4	693	9							
02	8736	X	1931	-0-	-6805	-0-	104	1	1455	3	Y	338	354	0			20
							372	9									
03	9269	X	6880	-0-	-2389	-0-	329	1	5239	3	Y	1117	1070	0			67
							83	4	1229	9							
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					67

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
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	305	306	0			20
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	137	1	2377	3	Y	389	391	0			18
							3	4	428	9							
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	138	1	2198	3	Y	302	303	0			17
							1	4	332	9							
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	187	1	2622	3	Y	331	330	0			18
							364	9									
*03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	125	1	1999	3	Y	205	210	0			13
							32	4	226	9							
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	10950	X	10763	-0-	-187	-0-	31	1	9937	3	Y	700	689	0			31
							25	4	770	9							
12	11315	X	9162	-0-	-2153	-0-	20	1	8422	3	Y	644	659	0			16
							12	4	708	9							
01	8618	X	6118	-0-	-2500	-0-	13	1	5639	3	Y	422	424	0			14
							2	4	464	9							
02	7784	X	4942	-0-	-2842	-0-	9	1	4549	3	Y	349	351	0			12
							384	9									
03	8618	X	3711	-0-	-4907	-0-	11	1	3406	3	Y	255	258	0			9
							13	4	281	9							
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	4470	X	4390	-0-	-80	-0-	13	1	4138	3	Y	208	206	0			10
							10	4	229	9							
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	11	1	4503	3	Y	244	248	0			6
							6	4	268	9							
01	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	5	1	2328	3	Y	124	125	0			5
							1	4	136	9							
02	4172	X	955	-0-	-3217	-0-	2	1	900	3	Y	48	51	0			2
							53	9									
03	4526	X	2690	-0-	-1836	-0-	8	1	2523	3	Y	135	132	0			5
							10	4	149	9							
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	41	1	6602	3	Y	1157	1153	0			52
							1273	9									
12	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	46	1	6295	3	Y	1049	1064	0			37
							1154	9									
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	20	1	5145	3	Y	940	942	0			35
							1034	9									
02	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	17	1	4732	3	Y	848	842	0			41
							933	9									
03	5766	X	5679	-0-	-87	-0-	25	1	4737	3	Y	823	830	0			34
							12	4	905	9							
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	5122	-0-	-5498	-0-	29	1	4656	3	Y	397	401	0			19
							437	9									
12	10974	X	5536	-0-	-5438	-0-	36	1	5029	3	Y	428	432	0			15
							471	9									
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	14	1	3689	3	Y	388	389	0			14
							427	9									
02	9324	X	2703	-0-	-6621	-0-	9	1	2419	3	Y	250	252	0			12
							275	9									
03	6138	X	2952	-0-	-3186	-0-	12	1	2512	3	Y	383	379	0			16
							7	4	421	9							
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	46	1	7388	3	Y	658	655	0			30
							724	9									
12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	54	1	7508	3	Y	624	632	0			22
							686	9									
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	29	1	7472	3	Y	573	574	0			21
							630	9									
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	25	1	6807	3	Y	482	480	0			23
							530	9									
*03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	37	1	7262	3	Y	606	604	0			25
							19	4	667	9							
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	2430	X	1997	-0-	-433	-0-	25 152	1 9	1820	3	Y	138	159	0			24
12	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	20 132	1 9	1538	3	Y	120	123	0			21
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	35 309	1 9	2990	3	Y	281	259	0			43
02	5012	X	3972	-0-	-1040	-0-	41 337	1 9	3594	3	Y	306	289	0			60
03	5549	X	4449	-0-	-1100	-0-	47 363	1 9	4039	3	Y	330	321	0			69
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					69

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
11	5970	X	4116	-0-	-1854	-0-	52 342	1 9	3722	3	Y	311	299	0			39
12	4185	X	3429	-0-	-756	-0-	40 294	1 9	3095	3	Y	267	267	0			39
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	46 451	1 9	3880	3	Y	410	388	0			61
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	43 409	1 9	3817	3	Y	372	361	0			72
*03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	53 469	1 9	4556	3	Y	426	412	0			86
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					86

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
11	9300	X	7590	-0-	-1710	-0-	95 635	1 9	6860	3	Y	577	596	0			81
12	9610	X	5289	-0-	-4321	-0-	62 455	1 9	4772	3	Y	414	430	0			65
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	82 766	1 9	6902	3	Y	696	655	0			106
02	9100	X	7243	-0-	-1857	-0-	74 651	1 9	6518	3	Y	592	579	0			119
03	8184	X	7402	-0-	-782	-0-	77 642	1 9	6683	3	Y	584	580	0			123
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					123

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
11	3270	X	2632	-0-	-638	-0-	111 777	1 9	1744	3	Y	706	693	0	21	1	47
12	3100	X	2053	-0-	-1047	-0-	87 569	1 9	1397	3	Y	517	530	0			34
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	104 683	1 9	1986	3	Y	621	627	0			28
02	3948	X	1510	-0-	-2438	-0-	54 567	1 9	889	3	Y	515	490	0			53
03	4371	X	1130	-0-	-3241	-0-	62 143	1 9	925	3	Y	130	174	0			9
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					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
11	4140	X	3654	-0-	-486	-0-	46	1	2862	3	Y	678	641	0	20	1	41
							746	9									
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	30	1	3105	3	Y	477	490	0			28
							525	9									
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	23	1	2515	3	Y	483	492	0			19
							531	9									
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	20	1	2012	3	Y	405	386	0			38
							446	9									
*03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	28	1	2735	3	Y	1019	1006	0			51
							1121	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	8760	X	6355	-0-	-2405	-0-	38	1	5834	3	Y	434	432	0			26
							6	4	477	9							
12	8773	X	5181	-0-	-3592	-0-	32	1	4732	3	Y	379	388	0			17
							417	9									
01	8773	X	4634	-0-	-4139	-0-	36	1	4192	3	Y	366	367	0			16
							3	4	403	9							
02	5796	X	4193	-0-	-1603	-0-	29	1	3791	3	Y	339	336	0			19
							373	9									
03	6572	X	3951	-0-	-2621	-0-	34	1	3356	3	Y	463	449	0			33
							52	4	509	9							
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	54	1	8252	3	Y	551	539	0			34
							9	4	606	9							
12	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	53	1	7750	3	Y	553	561	0			26
							608	9									
01	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	59	1	6916	3	Y	543	544	0			25
							4	4	597	9							
02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	57	1	7350	3	Y	566	559	0			32
							623	9									
*03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	89	1	8723	3	Y	1002	963	0			71
							135	4	1102	9							
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					71

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
11	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	57	1	8642	3	Y	652	662	0			41
							9	4	717	9							
12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	54	1	7982	3	Y	672	682	0			31
							739	9									
01	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	65	1	7623	3	Y	603	607	0			27
							5	4	663	9							
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	56	1	7264	3	Y	519	516	0			30
							571	9									
03	9734	X	7259	-0-	-2475	-0-	66	1	6391	3	Y	640	623	0			47
							98	4	704	9							
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	8610	X	8531	-0-	-79	-0-	341	1	7344	3	Y	766	797	0			62
							3	4	843	9							
12	10199	X	6922	-0-	-3277	-0-	266	1	5767	3	Y	805	830	0			37
							3	4	886	9							
01	10199	X	6189	-0-	-4010	-0-	211	1	5218	3	Y	682	676	0			43
							10	4	750	9							
02	9212	X	7553	-0-	-1659	-0-	163	1	6431	3	Y	855	841	0			57
							18	4	941	9							
03	10168	X	7700	-0-	-2468	-0-	129	1	6435	3	Y	898	902	0			53
							148	4	988	9							
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	5880	X	4388	-0-	-1492	-0-	181	1	3920	3	Y	259	257	0			16
							2	4	285	9							
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	158	1	3436	3	Y	332	337	0			11
							2	4	365	9							
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	131	1	3252	3	Y	301	297	0			15
							7	4	331	9							
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	88	1	3456	3	Y	335	331	0			19
							9	4	369	9							
*03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	89	1	4455	3	Y	446	442	0			23
							103	4	491	9							
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	449	1	9693	3	Y	755	781	0			60
							4	4	831	9							
12	10137	X	8242	-0-	-1895	-0-	330	1	7154	3	Y	685	713	0			32
							4	4	754	9							
01	9765	X	7800	-0-	-1965	-0-	275	1	6825	3	Y	624	617	0			39
							14	4	686	9							
02	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	210	1	8282	3	Y	794	780	0			53
							23	4	873	9							
03	9765	X	9534	-0-	-231	-0-	166	1	8279	3	Y	816	820	0			49
							191	4	898	9							
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16281	3	680	9	Y	618	507	0			280
12	14973	X	14144	-0-	-829	-0-	13117	3	1027	9	Y	934	182	0	745	1	287
01	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	14446	3	943	9	Y	857	927	1			217
02	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	13467	3	3	4	Y	689	690	1			216
							758	9									
03	15469	X	15115	-0-	-354	-0-	14229	3	52	4	Y	758	723	1			251
							834	9									
04	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT					251

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
11	11700 X	9359	-0-	-2341	-0-	8887	3	472	9	Y	429	375	0			209
12	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	12644	3	1113	9	Y	1012	191	0	783	1	247
01	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	14408	3	943	9	Y	857	925	1			179
02	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	13562	3	4	4	Y	701	697	1			183
						771	9									
*03	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	13557	3	49	4	Y	530	524	1			189
						583	9									
04	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					189

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

11	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	21239	3	822	9	Y	747	634	0			353
12	20274 X	20206	-0-	-68	-0-	18846	3	1360	9	Y	1236	239	0	981	1	369
01	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	18770	3	1069	9	Y	972	1073	1			268
02	18168 X	18168	-0-	-0-	-0-	17335	3	4	4	Y	754	760	1			262
						829	9									
03	22599 X	20427	-0-	-2172	-0-	19322	3	71	4	Y	940	889	1			313
						1034	9									
04	21870 X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					Y	NO RPT					313

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

11	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	40	1	9798	3	Y	549	566	0			38
						1	4	604	9							
12	9858 X	8387	-0-	-1471	-0-	35	1	7868	3	Y	440	454	0			24
						484	9									
01	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	41	1	8344	3	Y	479	466	0			37
						527	9									
02	9716 X	7924	-0-	-1792	-0-	37	1	7441	3	Y	404	403	0			38
						2	4	444	9							
03	10788 X	8835	-0-	-1953	-0-	37	1	8295	3	Y	450	439	0			49
						8	4	495	9							
04	10440 X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

11	5400 X	5102	-0-	-298	-0-	20	1	4834	3	Y	225	226	0			14
						248	9									
12	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	19	1	4369	3	Y	198	202	0			10
						218	9									
01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	21	1	4307	3	Y	197	192	0			15
						217	9									
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	19	1	3834	3	Y	215	211	0			19
						1	4	237	9							
03	5270 X	4679	-0-	-591	-0-	20	1	4412	3	Y	221	217	0			23
						4	4	243	9							
04	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	7410	X	5933	-0-	-1477	-0-	24	1	5611	3	Y	271	274	0			16
							298	9									
12	8153	X	5844	-0-	-2309	-0-	24	1	5532	3	Y	262	267	0			11
							288	9									
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	27	1	5627	3	Y	319	308	0			22
							351	9									
02	7364	X	5487	-0-	-1877	-0-	26	1	5197	3	Y	239	241	0			20
							1	4	263	9							
03	6138	X	5838	-0-	-300	-0-	25	1	5523	3	Y	259	253	0			26
							5	4	285	9							
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					26

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

11	4500	X	2865	-0-	-1635	-0-	227	1	2084	3	Y	497	499	0			28
							7	4	547	9							
12	4650	X	2577	-0-	-2073	-0-	331	1	1561	3	Y	618	575	0			71
							5	4	680	9							
01	4650	X	2348	-0-	-2302	-0-	732	1	1082	3	Y	481	421	0	71	1	60
							5	4	529	9							
02	4200	X	1865	-0-	-2335	-0-	707	1	672	3	Y	440	461	0			39
							2	4	484	9							
03	2945	X	891	-0-	-2054	-0-	421	1	314	3	Y	140	168	0			11
							2	4	154	9							
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					11

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

11	2190	X	1964	-0-	-226	-0-	89	1	1087	3	Y	633	628	0	1	8	26
							92	4	696	9							
12	2263	X	1634	-0-	-629	-0-	111	1	1118	3	Y	245	254	0			17
							135	4	270	9							
01	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	101	1	853	3	Y	98	100	0	7	1	8
							1	4	108	9							
02	2044	X	1219	-0-	-825	-0-	81	1	975	3	Y	148	147	0	2	1	7
							163	9									
03	2263	X	904	-0-	-1359	-0-	82	1	623	3	Y	181	176	0			12
							199	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

11	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	35	1	8274	3	Y	717	728	0			47
							789	9									
12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	29	1	6645	3	Y	631	646	0			32
							694	9									
01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	32	1	6602	3	Y	696	676	0			52
							766	9									
02	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	32	1	6379	3	Y	583	582	0			53
							1	4	641	9							
03	7750	X	7736	-0-	-14	-0-	31	1	7008	3	Y	627	614	0			66
							7	4	690	9							
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					66

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	2797	-0-	-203	6125	34	1	2467	3	Y	269	251	1			92
							296	9									
12	3100	N	3085	-0-	-15	6110	33	1	2644	3	Y	371	363	1			100
							408	9									
01	7462	X	1352	-0-	-6110	-0-	20	1	1026	3	Y	278	321	1			57
							306	9									
02	1680	X	678	-0-	-1002	-0-	5	1	491	3	Y	165	135	1			87
							182	9									
*03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	21	1	2207	3	Y	597	474	1			210
							657	9									
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					210

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	455	1	9820	3	Y	408	443	0			33
							4	4	449	9							
12	23773	X	23773	-0-	-0-	-0-	988	1	21410	3	Y	1240	1220	0			53
							11	4	1364	9							
01	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	743	1	18441	3	Y	1021	1011	0			63
							37	4	1123	9							
02	10248	X	9971	-0-	-277	-0-	230	1	9075	3	Y	583	606	0			40
							25	4	641	9							
03	11346	X	6415	-0-	-4931	-0-	115	1	5753	3	Y	376	394	0			22
							133	4	414	9							
04	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	9900	X	2240	-0-	-7660	-0-	91	1	1963	3	Y	168	187	0			12
							1	4	185	9							
12	6820	X	4045	-0-	-2775	-0-	159	1	3444	3	Y	400	397	0			15
							2	4	440	9							
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	82	1	2030	3	Y	225	228	0			12
							4	4	248	9							
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	125	1	4936	3	Y	573	549	0			36
							14	4	630	9							
*03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	144	1	7244	3	Y	960	941	0			55
							168	4	1056	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	239	1	5153	3	Y	304	313	0			23
							2	4	334	9							
12	5983	X	4368	-0-	-1615	-0-	179	1	3867	3	Y	291	301	0			13
							2	4	320	9							
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	161	1	4001	3	Y	395	384	0			24
							8	4	435	9							
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	102	1	4028	3	Y	418	414	0			28
							11	4	460	9							
*03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	81	1	4027	3	Y	446	448	0			26
							92	4	491	9							
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	324	1	6991	3	Y	248	252	0			19
							3	4	273	9							
12	7037	X	4604	-0-	-2433	-0-	194	1	4196	3	Y	193	203	0			9
							2	4	212	9							
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	158	1	3935	3	Y	182	179	0			12
							8	4	200	9							
02	5880	X	4764	-0-	-1116	-0-	112	1	4413	3	Y	206	204	0			14
							12	4	227	9							
03	6510	X	5198	-0-	-1312	-0-	97	1	4848	3	Y	128	134	0			8
							112	4	141	9							
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	518	1	11182	3	Y	822	836	0			63
							5	4	904	9							
12	12586	X	9844	-0-	-2742	-0-	394	1	8530	3	Y	833	858	0			38
							4	4	916	9							
01	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	315	1	7816	3	Y	724	716	0			46
							16	4	796	9							
02	10360	X	10064	-0-	-296	-0-	224	1	8825	3	Y	901	885	0			62
							24	4	991	9							
03	11470	X	10889	-0-	-581	-0-	187	1	9347	3	Y	1035	1033	0			64
							216	4	1139	9							
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					64

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
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	60	1	3426	3	Y	121	115	0			27
							133	9									
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	127	1	4764	3	Y	137	144	0			20
							151	9									
01	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	298	1	12142	3	Y	347	336	0			31
							382	9									
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	118	1	3862	3	Y	93	85	0			39
							102	9									
*03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	194	1	5972	3	Y	168	181	0			26
							185	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4368	-0-	-12	-0-	73	1	4145	3	Y	136	131	0			31
							150	9									
12	4526	X	4233	-0-	-293	-0-	106	1	3960	3	Y	152	161	0			22
							167	9									
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	35	1	1421	3	Y	56	71	0			7
							62	9									
02	4340	X	494	-0-	-3846	-0-	14	1	466	3	Y	13	13	0			7
							14	9									
03	4805	X	284	-0-	-4521	-0-	9	1	266	3	Y	8	12	0			3
							9	9									
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					3

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	2626	-0-	-2414	-0-	44	1	2503	3	Y	72	79	0			19
							79	9									
12	5208	X	3160	-0-	-2048	-0-	79	1	2971	3	Y	100	104	0			15
							110	9									
01	5208	X	418	-0-	-4790	-0-	10	1	394	3	Y	13	25	0			3
							14	9									
02	4396	X	3600	-0-	-796	-0-	103	1	3383	3	Y	104	73	0			34
							114	9									
03	4557	X	2810	-0-	-1747	-0-	86	1	2632	3	Y	84	103	0			15
							92	9									
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					15

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	773	-0-	-5767	-0-	22	1	495	3	Y	233	228	1			20
							256	9									
12	7533	X	1564	-0-	-5969	-0-	123	1	1223	3	Y	198	178	1			40
							218	9									
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	91	1	835	3	Y	241	234	1			47
							265	9									
02	4312	X	564	-0-	-3748	-0-	11	1	90	3	Y	421	389	1			79
							463	9									
03	1178	X	475	-0-	-703	-0-	34	1	224	3	Y	189	222	1			46
							9	4	208	9							
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	7260	X	1633	-0-	-5627	-0-	52	1	1201	3	Y	345	344	1			30
							380	9									
12	7502	X	3064	-0-	-4438	-0-	257	1	2548	3	Y	235	216	1			49
							259	9									
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	79	1	727	3	Y	264	260	1			53
							290	9									
02	5992	X	1826	-0-	-4166	-0-	148	1	1212	3	Y	424	396	1			81
							466	9									
03	4154	X	635	-0-	-3519	-0-	38	1	241	3	Y	315	328	1			68
							9	4	347	9							
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	466	-0-	-6314	-0-	6	3	460	9	Y	418	419	1			61
12	10757	X	124	-0-	-10633	-0-	14	1	35	3	Y	68	96	1			33
							75	9									
01	613	X	613	-0-	-0-	-0-	81	1	282	3	Y	226	227	1			32
							1	4	249	9							
02	9212	X	1970	-0-	-7242	-0-	209	1	1244	3	Y	469	381	1			120
							1	4	516	9							
*03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	826	1	4077	3	Y	1320	908	1			532
							13	4	1452	9							
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					532

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	875	1	8028	3	Y	668	697	1			102
							1	4	735	9							
12	12834	X	1641	-0-	-11193	-0-	430	1	1116	3	Y	82	136	1			48
							5	4	90	9							
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	60	1	209	3	Y	93	123	1			18
							102	9									
02	11452	X	4006	-0-	-7446	-0-	526	1	3133	3	Y	312	251	1			79
							4	4	343	9							
03	12679	X	57	-0-	-12622	-0-	8	1	38	3	Y	10	57	1			32
							11	9									
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					32

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	2951	-0-	-3889	-0-	253	1	2318	3	Y	345	408	1			62
							380	9									
12	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
01	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	442	1	1547	3	Y	187	162	1			25
							4	4	206	9							
02	12068	X	19	-0-	-12049	-0-	2	1	9	3	Y	7	24	1			8
							8	9									
03	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	119	1	8570	3	Y	492	565	0			76
							541	9									
12	10106	X	6311	-0-	-3795	-0-	73	1	5586	3	Y	593	582	0			87
							652	9									
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	102	1	8578	3	Y	614	605	0			96
							675	9									
02	14924	X	8391	-0-	-6533	-0-	87	1	7720	3	Y	531	522	0			105
							584	9									
03	16523	X	8668	-0-	-7855	-0-	93	1	7994	3	Y	528	524	0			109
							581	9									
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	215	1	15464	3	Y	1210	1201	0			165
						1331	9									
12	19848 X	19848	-0-	-0-	-0-	235	1	18015	3	Y	1453	1405	0			213
						1598	9									
01	18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	197	1	16621	3	Y	1476	1456	0			233
						1624	9									
02	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	161	1	14245	3	Y	1111	1117	0			227
						1222	9									
03	17546 X	14373	-0-	-3173	-0-	151	1	13050	3	Y	1065	1067	0			225
						1172	9									
04	16980 X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					Y	NO RPT					225

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

11	6330 X	5104	-0-	-1226	-0-	4865	3	239	9	Y	217	141	0			76
12	6541 X	5220	-0-	-1321	-0-	4827	3	393	9	Y	357	68	0	277	1	88
01	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2450	3	149	9	Y	135	167	1			56
02	8120 X	2978	-0-	-5142	-0-	2831	3	1	4	Y	133	134	1			55
						146	9									
03	8990 X	3743	-0-	-5247	-0-	3546	3	13	4	Y	167	158	1			64
						184	9									
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					64

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

11	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	41	1	5931	3	Y	818	870	0			75
						6	4	900	9							
12	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	59	1	5924	3	Y	899	920	0			54
						6	4	989	9							
01	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	4	1	5563	3	Y	978	949	0			83
						6	4	1076	9							
02	5684 X	5565	-0-	-119	-0-	1	1	4665	3	Y	817	815	0			85
						899	9									
03	6293 X	5921	-0-	-372	-0-	19	1	5037	3	Y	761	787	0			59
						28	4	837	9							
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

11	14580 X	14200	-0-	-380	-0-	40	1	12784	3	Y	1222	1207	0			55
						32	4	1344	9							
12	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	34	1	14330	3	Y	1503	1521	0			37
						20	4	1653	9							
01	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	31	1	13833	3	Y	1435	1423	0			49
						5	4	1579	9							
02	13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	23	1	12156	3	Y	1286	1291	0			44
						1	4	1415	9							
03	14477 X	13723	-0-	-754	-0-	39	1	12229	3	Y	1280	1279	0			45
						47	4	1408	9							
04	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 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
11	8280	X	6033	-0-	-2247	-0-	36	1	5274	3	Y	652	678	0			58
							6	4	717	9							
12	6045	X	5914	-0-	-131	-0-	50	1	5056	3	Y	730	744	0			44
							5	4	803	9							
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	4	1	4776	3	Y	782	760	0			66
							5	4	860	9							
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4121	3	724	9	Y	658	656	0			68
*03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	18	1	4667	3	Y	644	663	0			49
							26	4	708	9							
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	30	1	4330	3	Y	755	861	0			75
							5	4	831	9							
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	41	1	4257	3	Y	890	910	0			55
							5	4	979	9							
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	3	1	4276	3	Y	965	938	0			82
							5	4	1062	9							
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	3905	3	939	9	Y	854	847	0			89
*03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	20	1	5160	3	Y	1022	1033	0			78
							28	4	1124	9							
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					78

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
11	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	16375	3	447	9	Y	406	338	0			185
12	18022	X	18022	-0-	-0-	-0-	17241	3	781	9	Y	710	136	0	558	1	201
01	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	20253	3	682	9	Y	620	672	1			149
02	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17208	3	4	4	Y	454	457	1			146
							499	9									
*03	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	14901	3	54	4	Y	498	476	1			168
							548	9									
04	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					168

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
11	14970	X	13020	-0-	-1950	-0-	21	1	12409	3	Y	536	549	1			18
							590	9									
12	15159	X	14896	-0-	-263	-0-	27	1	14201	3	Y	607	594	1			31
							668	9									
01	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	84	1	13205	3	Y	554	571	1			14
							1	4	609	9							
02	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	107	1	11631	3	Y	434	429	1			19
							1	4	477	9							
*03	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	165	1	14194	3	Y	535	526	1			28
							2	4	589	9							
04	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
11	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	27	1	16032	3	Y	912	909	1			32
							1003	9									
12	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	28	1	14710	3	Y	897	882	1			47
							987	9									
01	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	83	1	13044	3	Y	987	1007	1			27
							1	4	1086	9							
02	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	107	1	11720	3	Y	792	782	1			37
							1	4	871	9							
*03	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	156	1	13476	3	Y	782	777	1			42
							2	4	860	9							
04	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	Y	1021	1026	0			58
							1	4	1123	9							
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	Y	1108	1038	0			128
							1219	9									
01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	216	3	Y	1042	893	0	150	1	127
							1	4	1146	9							
02	4340	X	885	-0-	-3455	-0-	23	1	22	3	Y	764	822	0			69
							840	9									
03	4805	X	25	-0-	-4780	-0-	10	1	8	3	Y	6	70	0			5
							7	9									
04	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	169	1	1553	3	Y	434	453	0			26
							5	4	477	9							
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	302	1	1423	3	Y	638	590	0			74
							4	4	702	9							
01	3534	X	1524	-0-	-2010	-0-	311	1	459	3	Y	684	578	0	97	1	83
							2	4	752	9							
02	3192	X	1710	-0-	-1482	-0-	562	1	535	3	Y	555	588	0			50
							2	4	611	9							
03	3534	X	1342	-0-	-2192	-0-	626	1	467	3	Y	224	256	0			18
							3	4	246	9							
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	8573	-0-	8573	8573	102	1	6811	3	Y	1508	1477	0	2	8	29
						1	4	1659	9							
07	T. A.	5933	-0-	5933	14506	99	1	4775	3	Y	962	967	0			24
						1	4	1058	9							
08	14B2 EXT	7006	-0-	7006	21512	87	1	5159	3	Y	1597	1561	0	2	8	58
						3	4	1757	9							
*09	27121 X	5609	-0-	-21512	-0-	80	1	4202	3	Y	1192	1089	0	111	1	49
						16	4	1311	9			1	8			
10	6696 X	910	-0-	-5786	-0-	12	1	656	3	Y	220	252	0	7	1	10
						242	9									
11	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	111	1	6052	3	Y	1632	921	0	667	1	54
						1	4	1795	9							
12	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	157	1	6619	3	Y	1814	1766	0	24	1	78
						20	4	1995	9							
01	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	140	1	4281	3	Y	1228	1133	0	124	1	49
						17	4	1351	9							
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	173	1	3559	3	Y	1092	1108	0			33
						17	4	1201	9							
*03	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	102	1	3732	3	Y	1892	1723	0	128	1	74
						6	4	2081	9							
04	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					74

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	15	1	2181	3	Y	886	832	0			71
						2	4	975	9							
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	32	1	3319	3	Y	941	956	0			56
						4	4	1035	9							
01	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	3	1	3896	3	Y	850	834	0			72
						4	4	935	9							
02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	1	1	4137	3	Y	695	694	0			73
						765	9									
03	3286 X	3026	-0-	-260	-0-	10	1	2571	3	Y	392	433	0			32
						14	4	431	9							
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

11	2880 X	514	-0-	-2366	-0-	3	1	360	3	Y	137	136	0			12
						151	9									
12	2976 X	2565	-0-	-411	-0-	21	1	2110	3	Y	393	382	0			23
						2	4	432	9							
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	Y	10	30	0			3
02	5012 X	1317	-0-	-3695	-0-	1088	3	229	9	Y	208	190	0			21
03	527 X	156	-0-	-371	-0-	126	3	1	4	Y	26	42	0			5
						29	9									
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					5

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

11	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	22	1	3117	3	Y	1271	1244	0			106
						3	4	1398	9							
12	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	31	1	3077	3	Y	1461	1480	0			87
						3	4	1607	9							
01	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	3	1	4107	3	Y	1150	1138	0			99
						5	4	1265	9							
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	3359	3	964	9	Y	876	883	0			92
*03	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	15	1	3898	3	Y	1229	1229	0			92
						22	4	1352	9							
04	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	30	1	9806	3	Y	736	722	0			32
							25	4	810	9							
12	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	25	1	10219	3	Y	741	755	0			18
							14	4	815	9							
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	24	1	10797	3	Y	579	578	0			19
							4	4	637	9							
02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	18	1	9411	3	Y	638	636	0			21
							1	4	702	9							
*03	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	31	1	9630	3	Y	652	651	0			22
							37	4	717	9							
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	10260	-0-	-2100	-0-	29	1	9464	3	Y	675	666	0			30
							24	4	743	9							
12	12772	X	10538	-0-	-2234	-0-	23	1	9665	3	Y	760	771	0			19
							14	4	836	9							
01	13268	X	10428	-0-	-2840	-0-	21	1	9592	3	Y	737	731	0			25
							4	4	811	9							
02	11984	X	9084	-0-	-2900	-0-	16	1	8467	3	Y	545	551	0			19
							1	4	600	9							
03	13020	X	10871	-0-	-2149	-0-	32	1	10128	3	Y	611	609	0			21
							39	4	672	9							
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	19	1	6156	3	Y	434	426	0			20
							16	4	477	9							
12	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	18	1	7706	3	Y	570	576	0			14
							11	4	627	9							
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	15	1	6853	3	Y	496	493	0			17
							3	4	546	9							
02	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	12	1	5694	3	Y	421	423	0			15
							463	9									
*03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	22	1	6802	3	Y	495	492	0			18
							26	4	545	9							
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	11850	X	11447	-0-	-403	-0-	32	1	10465	3	Y	839	821	0			39
							27	4	923	9							
12	12245	X	8726	-0-	-3519	-0-	19	1	7912	3	Y	713	732	0			20
							11	4	784	9							
01	10695	X	8044	-0-	-2651	-0-	16	1	7315	3	Y	645	640	0			25
							3	4	710	9							
02	9660	X	7627	-0-	-2033	-0-	14	1	6900	3	Y	648	648	0			25
							713	9									
03	10695	X	8689	-0-	-2006	-0-	25	1	7780	3	Y	776	772	0			29
							30	4	854	9							
04	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	28	1	9048	3	Y	493	486	0			22
							23	4	542	9							
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	20	1	8438	3	Y	484	493	0			13
							12	4	532	9							
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	22	1	9871	3	Y	553	547	0			19
							4	4	608	9							
02	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	15	1	7548	3	Y	454	457	0			16
							499	9									
03	7471	X	7428	-0-	-43	-0-	22	1	6885	3	Y	450	450	0			16
							26	4	495	9							
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					16

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	34	1	20205	3	Y	846	850	1			29
							1	4	931	9							
12	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	31	1	16639	3	Y	937	918	1			48
							1031	9									
01	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	102	1	16056	3	Y	889	913	1			24
							1	4	978	9							
02	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	133	1	14516	3	Y	717	707	1			34
							1	4	789	9							
03	17577	X	17124	-0-	-453	-0-	186	1	16060	3	Y	796	787	1			43
							2	4	876	9							
04	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					43

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	200	1	8688	3	Y	1286	1304	0			80
							10	4	1415	9							
12	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	331	1	13717	3	Y	1643	1649	0			74
							1807	9									
01	13919	X	12252	-0-	-1667	-0-	264	1	10333	3	Y	1499	1506	0			67
							6	4	1649	9							
02	12572	X	9179	-0-	-3393	-0-	194	1	7679	3	Y	1187	1188	0			66
							1306	9									
03	13919	X	10981	-0-	-2938	-0-	270	1	9135	3	Y	1305	1279	0			92
							140	4	1436	9							
04	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					92

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
11	11880	X	3774	-0-	-8106	-0-	67	1	2911	3	Y	721	738	0			45
							3	4	793	9							
12	12400	X	8801	-0-	-3599	-0-	187	1	7737	3	Y	797	806	0			36
							877	9									
01	12400	X	8846	-0-	-3554	-0-	195	1	7661	3	Y	895	891	0			40
							5	4	985	9							
02	11200	X	7483	-0-	-3717	-0-	163	1	6431	3	Y	808	802	0			46
							889	9									
*03	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	214	1	7256	3	Y	678	675	0			49
							112	4	746	9							
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8783	-0-	-1087	-0-	174	1	7543	3	Y	962	949	0			59
							8	4	1058	9							
12	10509	X	7541	-0-	-2968	-0-	158	1	6528	3	Y	777	799	0			37
							855	9									
01	10509	X	6979	-0-	-3530	-0-	149	1	5867	3	Y	872	869	0			40
							4	4	959	9							
02	9492	X	7117	-0-	-2375	-0-	148	1	5833	3	Y	1033	1014	0			59
							1136	9									
03	9083	X	7251	-0-	-1832	-0-	183	1	6203	3	Y	699	705	0			53
							96	4	769	9							
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

11	2700	X	1127	-0-	-1573	-0-	4	1	976	3	Y	119	119	0			3
							16	4	131	9							
12	2790	X	1345	-0-	-1445	-0-	7	1	1127	3	Y	174	173	0			4
							20	4	191	9							
01	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	15	1	2078	3	Y	164	165	0			3
							26	4	180	9							
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	7	1	915	3	Y	57	58	0			2
							1	4	63	9							
*03	3100	N	8214	-0-	5114	5114	49	1	7500	3	Y	564	545	0			21
							45	4	620	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5114					Y	NO RPT					21

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

11	4200	X	821	-0-	-3379	-0-	51	1	240	3	Y	482	500	0			210
							530	9									
12	4340	X	1668	-0-	-2672	-0-	428	1	983	3	Y	234	287	0			157
							257	9									
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
02	3920	X	964	-0-	-2956	-0-	209	1	657	3	Y	89	53	0			36
							98	9									
03	2883	X	348	-0-	-2535	-0-	86	1	130	3	Y	120	120	0			36
							132	9									
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		234	-0-	234	234	29	1	91	3	Y	104	61	0			43
							114	9									
03	T. A.		919	-0-	919	1153	77	1	118	3	Y	658	538	0			163
							724	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1153					Y	NO RPT					163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	449	1	2140	3	Y	863	819	0			343
						949	9									
12	1271 X	411	-0-	-860	-0-	88	1	203	3	Y	109	293	0			159
						120	9									
01	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	159	0			-0-
02	4424 X	1399	-0-	-3025	-0-	241	1	755	3	Y	366	216	0			150
						403	9									
03	4898 X	3524	-0-	-1374	-0-	792	1	1203	3	Y	1389	1183	0			356
						1	4	1528	9							
04	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					356

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
11	8602 X	8602	-0-	-0-	-0-	39	1	7811	3	Y	573	576	0			12
						122	4	630	9							
12	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	51	1	8151	3	Y	755	752	0			15
						145	4	831	9							
01	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	65	1	8694	3	Y	410	418	0			7
						107	4	451	9							
02	9100 X	8004	-0-	-1096	-0-	58	1	7520	3	Y	377	374	0			10
						11	4	415	9							
03	9951 X	5828	-0-	-4123	-0-	33	1	5323	3	Y	399	394	0			15
						33	4	439	9							
04	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	30	1	5835	3	Y	593	596	0			12
						90	4	652	9							
12	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	34	1	5637	3	Y	796	793	0			15
						101	4	876	9							
01	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	41	1	5503	3	Y	395	405	0			5
						68	4	435	9							
02	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	42	1	5449	3	Y	308	307	0			6
						8	4	339	9							
03	6820 X	5983	-0-	-837	-0-	36	1	5497	3	Y	379	372	0			13
						33	4	417	9							
04	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	24	1	4829	3	Y	335	336	0			8
						76	4	369	9							
12	5766 X	5434	-0-	-332	-0-	29	1	4850	3	Y	425	424	0			9
						87	4	468	9							
01	5766 X	5364	-0-	-402	-0-	37	1	5019	3	Y	224	229	0			4
						62	4	246	9							
02	5684 X	4801	-0-	-883	-0-	36	1	4582	3	Y	161	161	0			4
						6	4	177	9							
03	5983 X	5060	-0-	-923	-0-	30	1	4774	3	Y	205	201	0			8
						30	4	226	9							
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	12299	-0-	-631	-0-	20	1	11769	3	Y	464	480	1			14
							510	9									
12	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	28	1	14599	3	Y	569	556	1			27
							626	9									
01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	85	1	13436	3	Y	556	570	1			13
							1	4	612	9							
02	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	91	1	9956	3	Y	488	480	1			21
							1	4	537	9							
03	12710	X	12595	-0-	-115	-0-	137	1	11831	3	Y	568	560	1			29
							2	4	625	9							
04	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

11	1020	X	180	-0-	-840	-0-	1	1	167	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
12	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	3	Y	-0-	1	0			-0-
							20	4									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	4	1	505	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	19	1	2364	3	Y	57	55	0			2
							3	4	63	9							
*03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	16	1	2424	3	Y	174	169	0			7
							14	4	191	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

11	9300	X	8163	-0-	-1137	-0-	37	1	7410	3	Y	545	547	0			12
							116	4	600	9							
12	9610	X	5964	-0-	-3646	-0-	33	1	5279	3	Y	507	509	0			10
							94	4	558	9							
01	9610	X	6914	-0-	-2696	-0-	48	1	6440	3	Y	315	320	0			5
							79	4	347	9							
02	7420	X	4846	-0-	-2574	-0-	36	1	4580	3	Y	204	203	0			6
							6	4	224	9							
03	8432	X	4107	-0-	-4325	-0-	24	1	3786	3	Y	249	245	0			10
							23	4	274	9							
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					10

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

11	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	26	1	15210	3	Y	444	444	1			16
							488	9									
12	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	26	1	14057	3	Y	406	401	1			21
							447	9									
01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	88	1	13775	3	Y	391	401	1			11
							1	4	430	9							
02	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	114	1	12451	3	Y	321	317	1			15
							1	4	353	9							
03	16244	X	14149	-0-	-2095	-0-	158	1	13591	3	Y	362	357	1			20
							2	4	398	9							
04	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	76	1	2650	3	Y	489	495	0			11
							538	9									
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	66	1	2417	3	Y	387	388	0			10
							426	9									
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	83	1	3263	3	Y	725	714	0	4	1	17
							4	4	798	9							
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	117	1	3314	3	Y	494	491	0			20
							543	9									
03	3379	X	3078	-0-	-301	-0-	95	1	2654	3	Y	265	277	0			8
							37	4	292	9							
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	173	1	6044	3	Y	922	931	0			21
							1014	9									
12	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	193	1	7066	3	Y	948	943	0			26
							1043	9									
01	7688	X	7565	-0-	-123	-0-	158	1	6244	3	Y	1050	1045	0	5	1	26
							8	4	1155	9							
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	233	1	6634	3	Y	750	745	0			31
							1	4	825	9							
03	7471	X	7421	-0-	-50	-0-	224	1	6239	3	Y	793	800	0			24
							86	4	872	9							
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	101	1	3534	3	Y	499	512	0			12
							549	9									
12	3875	X	3209	-0-	-666	-0-	74	1	2695	3	Y	400	401	0			11
							440	9									
01	4960	X	4134	-0-	-826	-0-	87	1	3435	3	Y	553	548	0	3	1	13
							4	4	608	9							
02	4480	X	3979	-0-	-501	-0-	121	1	3414	3	Y	404	401	0			16
							444	9									
03	4960	X	4085	-0-	-875	-0-	128	1	3561	3	Y	315	322	0			9
							49	4	347	9							
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	254	1	8895	3	Y	833	832	0			18
							1	4	916	9							
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	177	1	6483	3	Y	625	627	0			16
							688	9									
01	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	88	1	3486	3	Y	558	558	0	3	1	13
							5	4	614	9							
02	3892	X	3538	-0-	-354	-0-	105	1	2963	3	Y	427	423	0			17
							470	9									
03	10416	X	4549	-0-	-5867	-0-	141	1	3937	3	Y	379	385	0			11
							54	4	417	9							
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	156	1	5451	3	Y	484	484	0			11
							532	9									
12	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	78	1	2832	3	Y	331	333	0			9
							364	9									
01	2139	X	1798	-0-	-341	-0-	34	1	1371	3	Y	355	353	0	2	1	9
							2	4	391	9							
02	1932	X	1820	-0-	-112	-0-	51	1	1451	3	Y	289	286	0			12
							318	9									
03	6355	X	1511	-0-	-4844	-0-	49	1	1363	3	Y	73	83	0			2
							19	4	80	9							
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	99	1	3461	3	Y	637	656	0			15
							701	9									
12	3472	X	2630	-0-	-842	-0-	57	1	2098	3	Y	432	435	0			12
							475	9									
01	6014	X	3051	-0-	-2963	-0-	54	1	2130	3	Y	785	773	0	4	1	20
							3	4	864	9							
02	5432	X	3350	-0-	-2082	-0-	95	1	2684	3	Y	519	517	0			22
							571	9									
03	6014	X	4019	-0-	-1995	-0-	123	1	3432	3	Y	379	388	0			13
							47	4	417	9							
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	720	X	675	-0-	-45	-0-	2	1	12	3	Y	601	587	0	14	1	2
							661	9									
12	20224	X	20224	-0-	-0-	-0-	1256	1	16961	3	Y	1792	1767	0	9	1	18
							36	4	1971	9							
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	476	1	1948	3	Y	629	625	0	14	1	8
							7	4	692	9							
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	309	1	2064	3	Y	340	344	0			4
							1	4	374	9							
*03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	31	1	1646	3	Y	143	139	0	7	1	1
							1	4	157	9							
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	22	21	0			1
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	24	24	0			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	2462	2403	0	57	1	16
12	6789	X	2433	-0-	-4356	-0-	105	1	1420	3	Y	823	825	0	4	1	10
							3	4	905	9							
01	3317	X	1370	-0-	-1947	-0-	173	1	708	3	Y	443	436	0	10	1	7
							2	4	487	9							
02	2996	X	882	-0-	-2114	-0-	79	1	525	3	Y	253	256	0			4
							278	9									
*03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	17	1	858	3	Y	85	82	0	4	1	3
							94	9									
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					3

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	310	1	4771	3	N	109					243
							120	9									
12	4650	X	3681	-0-	-969	-0-	303	1	3266	3	N	102	180	1			165
							112	9									
01	4960	X	3492	-0-	-1468	-0-	294	1	3100	3	N	89	165	1			89
							98	9									
02	4480	X	3578	-0-	-902	-0-	281	1	3184	3	N	103					192
							113	9									
03	5363	X	4591	-0-	-772	-0-	389	1	4085	3	N	106	178	1			120
							117	9									
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	1909	1	7111	3	Y	429	405	1			215
							472	9									
12	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	1839	1	5431	3	Y	450	471	1			194
							5	4	495	9							
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1046	1	2474	3	Y	249	251	1			192
							12	4	274	9							
02	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	1324	1	6789	3	Y	269	234	1			227
							30	4	296	9							
03	9796	X	7861	-0-	-1935	-0-	1250	1	6145	3	Y	348	400	1			175
							83	4	383	9							
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					175

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6412	-0-	-1298	-0-	372	1	5720	3	N	291	181	1			354
							320	9									
12	7967	X	6052	-0-	-1915	-0-	470	1	5069	3	N	466	540	1			280
							513	9									
01	7967	X	5879	-0-	-2088	-0-	468	1	4926	3	N	441	539	1			182
							485	9									
02	6328	X	5079	-0-	-1249	-0-	377	1	4271	3	N	392	360	1			214
							431	9									
03	6634	X	5841	-0-	-793	-0-	468	1	4909	3	N	422	346	1			290
							464	9									
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					290

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
11	1980	X	1160	-0-	-820	-0-	232	1	501	3	Y	387	356	1			78
							1	4	426	9							
12	2294	X	1354	-0-	-940	-0-	314	1	663	3	Y	342	350	1			70
							1	4	376	9							
01	2294	X	1132	-0-	-1162	-0-	219	1	533	3	Y	341	347	1			64
							5	4	375	9							
02	2072	X	1497	-0-	-575	-0-	334	1	775	3	Y	347	290	1			121
							6	4	382	9							
*03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	464	1	845	3	Y	100	180	1			41
							16	4	110	9							
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	31	1	12946	3	Y	1481	1417	0	56	1	69
							1	4	1629	9							
12	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	50	1	12996	3	Y	1467	1467	0			69
							1614	9									
01	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	61	1	13573	3	Y	1601	1593	0			77
							2	4	1761	9							
02	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	51	1	11960	3	Y	1391	1371	0			97
							1530	9									
03	13392	X	13286	-0-	-106	-0-	55	1	11908	3	Y	1170	1196	0			71
							36	4	1287	9							
04	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	10044	-0-	-366	-0-	23	1	9299	3	Y	656	627	0	25	1	31
							722	9									
12	10757	X	9868	-0-	-889	-0-	35	1	9133	3	Y	636	637	0			30
							700	9									
01	10757	X	9670	-0-	-1087	-0-	41	1	8915	3	Y	648	647	0			31
							1	4	713	9							
02	8904	X	8680	-0-	-224	-0-	34	1	8013	3	Y	575	566	0			40
							633	9									
03	10385	X	8317	-0-	-2068	-0-	35	1	7741	3	Y	470	482	0			28
							24	4	517	9							
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	21450	X	19795	-0-	-1655	-0-	44	1	18193	3	Y	1415	1354	0	54	1	66
							1	4	1557	9							
12	22165	X	20038	-0-	-2127	-0-	71	1	18413	3	Y	1413	1413	0			66
							1554	9									
01	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	81	1	18057	3	Y	1448	1444	0			70
							3	4	1593	9							
02	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	69	1	16097	3	Y	1277	1257	0			90
							1405	9									
03	17577	X	16409	-0-	-1168	-0-	70	1	15175	3	Y	1016	1043	0			63
							46	4	1118	9							
04	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					63

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
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	25	1	9950	3	Y	545	526	0	21	1	25
							600	9									
12	11501	X	10366	-0-	-1135	-0-	37	1	9749	3	Y	527	528	0			24
							580	9									
01	11749	X	10163	-0-	-1586	-0-	43	1	9527	3	Y	538	537	0			25
							1	4	592	9							
02	10612	X	8771	-0-	-1841	-0-	35	1	8232	3	Y	458	452	0			31
							504	9									
03	11749	X	10643	-0-	-1106	-0-	46	1	10047	3	Y	472	475	0			28
							31	4	519	9							
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	24	1	9643	3	Y	845	808	0	32	1	41
							930	9									
12	10850	X	9934	-0-	-916	-0-	35	1	9040	3	Y	781	784	0			38
							859	9									
01	10850	X	10487	-0-	-363	-0-	42	1	9500	3	Y	857	853	0			42
							2	4	943	9							
02	9688	X	9250	-0-	-438	-0-	36	1	8387	3	Y	752	740	0			54
							827	9									
03	10943	X	9848	-0-	-1095	-0-	42	1	9033	3	Y	678	690	0			42
							27	4	746	9							
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					42

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	1386	-0-	-3504	-0-	39	1	903	3	Y	404	415	1			40
							444	9									
12	4092	X	874	-0-	-3218	-0-	51	1	501	3	Y	293	269	1			64
							322	9									
01	5332	X	1074	-0-	-4258	-0-	84	1	773	3	Y	197	216	1			45
							217	9									
02	4816	X	2720	-0-	-2096	-0-	246	1	2016	3	Y	416	381	1			80
							458	9									
03	5332	X	1275	-0-	-4057	-0-	76	1	488	3	Y	629	585	1			124
							19	4	692	9							
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					124

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
11	6900	X	6583	-0-	-317	-0-	15	1	5885	3	Y	621	593	0	24	1	27
							683	9									
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	26	1	6694	3	Y	697	694	0			30
							767	9									
01	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	31	1	6825	3	Y	743	739	0			34
							1	4	817	9							
02	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	26	1	6014	3	Y	647	637	0			44
							712	9									
*03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	29	1	6255	3	Y	568	579	0			33
							19	4	625	9							
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	1776	1	3827	3	Y	860	736	1			160
							7	4	946	9							
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	725	1	1532	3	Y	462	519	1			103
							2	4	508	9							
01	3162	X	1446	-0-	-1716	-0-	241	1	585	3	Y	559	561	1			101
							5	4	615	9							
02	2856	X	1771	-0-	-1085	-0-	337	1	781	3	Y	588	488	1			201
							6	4	647	9							
03	6789	X	1640	-0-	-5149	-0-	486	1	885	3	Y	229	353	1			77
							17	4	252	9							
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	50	49	1			2
12	279	N	108	-0-	-171	-0-	7	1	68	3	Y	30	28	1			4
							33	9									
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	313	1	2869	3	Y	6	10	1			-0-
							7	9									
02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	1323	1	10866	3	Y	-0-					-0-
*03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	350	1	2240	3	Y	-0-					-0-
							86	4									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	229	231	1			20
12	1612	X	278	-0-	-1334	-0-	8	1	84	3	Y	169	155	1			34
							186	9									
01	4247	X	251	-0-	-3996	-0-	9	1	80	3	Y	147	151	1			30
							162	9									
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	222	210	1			42
03	4247	X	13	-0-	-4234	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	42	1			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	2430	X	1192	-0-	-1238	-0-	63	1	954	3	Y	159	173	1			206
							175	9									
12	2511	X	1467	-0-	-1044	-0-	70	1	1367	3	Y	27	142	1			91
							30	9									
01	8029	X	1310	-0-	-6719	-0-	59	1	1072	3	Y	163	193	1			61
							179	9									
02	7252	X	1355	-0-	-5897	-0-	97	1	1080	3	Y	162	133	1			90
							178	9									
03	8029	X	3444	-0-	-4585	-0-	268	1	2917	3	Y	235	255	1			70
							259	9									
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	12150	X	2556	-0-	-9594	-0-	231	1	1476	3	Y	768	746	0	18	1	5
							4	4	845	9							
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	124	1	1682	3	Y	856	847	0	5	1	9
							4	4	942	9							
01	T. A.		3030	-0-	3030	3030	439	1	1794	3	Y	719	702	0	17	1	9
							6	4	791	9							
02	T. A.		7165	-0-	7165	10195	841	1	5601	3	Y	655	657	0			7
							2	4	721	9							
03	T. A.		3725	-0-	3725	13920	64	1	3362	3	Y	271	261	0	13	1	4
							1	4	298	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13920					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	298	-0-	-13472	-0-	1	1	280	3	Y	15	147	1			171
							17	9									
12	14012	X	290	-0-	-13722	-0-	2	1	287	3	Y	1	106	1			66
							1	9									
01	8029	X	73	-0-	-7956	-0-	70	3	3	9	Y	3	53	1			16
02	7252	X	39	-0-	-7213	-0-	3	1	28	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
03	6014	X	1081	-0-	-4933	-0-	81	1	880	3	Y	109	93	1			25
							120	9									
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	11070	X	8749	-0-	-2321	-0-	182	1	7433	3	Y	1031	1034	0			46
							1134	9									
12	10788	X	8435	-0-	-2353	-0-	191	1	7152	3	Y	993	1005	0			34
							1092	9									
01	9796	X	8011	-0-	-1785	-0-	151	1	6764	3	Y	996	995	0			35
							1096	9									
02	8848	X	7562	-0-	-1286	-0-	154	1	6422	3	Y	896	889	0			42
							986	9									
*03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	209	1	7727	3	Y	1321	1310	0			53
							20	4	1453	9							
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	8070	X	6124	-0-	-1946	-0-	137	1	5583	3	Y	367	366	0			16
							404	9									
12	8339	X	5754	-0-	-2585	-0-	140	1	5255	3	Y	326	331	0			11
							359	9									
01	9238	X	3636	-0-	-5602	-0-	74	1	3296	3	Y	242	244	0			9
							266	9									
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	133	1	5553	3	Y	495	481	0			23
							545	9									
*03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	211	1	7780	3	Y	409	415	0			17
							20	4	450	9							
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	238	1	9711	3	Y	832	839	0			38
							915	9									
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	244	1	9149	3	Y	869	877	0			30
							956	9									
01	20441	X	20441	-0-	-0-	-0-	410	1	18379	3	Y	1502	1478	0			54
							1652	9									
02	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	356	1	14835	3	Y	1258	1252	0			60
							1384	9									
*03	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	417	1	15431	3	Y	1264	1271	0			53
							40	4	1390	9							
04	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	2220	X	1409	-0-	-811	-0-	34	1	1375	3	Y	-0-					-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	45	1	1671	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	221	-0-	-306	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	76	1	3167	3	Y	-0-					-0-
*03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	94	1	3471	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	306	1	12471	3	Y	280	274	0			13
							308	9									
12	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	231	1	8680	3	Y	190	195	0			8
							209	9									
01	7130	X	3976	-0-	-3154	-0-	83	1	3720	3	Y	157	158	0			7
							173	9									
02	4620	X	3518	-0-	-1102	-0-	79	1	3312	3	Y	115	117	0			5
							127	9									
03	10354	X	2965	-0-	-7389	-0-	75	1	2776	3	Y	97	98	0			4
							7	4	107	9							
04	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	4050	X	1648	-0-	-2402	-0-	39	1	1579	3	Y	27	32	0			1
							30	9									
12	5425	X	60	-0-	-5365	-0-	1	1	31	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
01	5580	X	2394	-0-	-3186	-0-	51	1	2303	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
02	5040	X	2919	-0-	-2121	-0-	68	1	2817	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
03	5580	X	3443	-0-	-2137	-0-	90	1	3344	3	Y	-0-	1	0			-0-
							9	4									
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	183	X	183	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	23	19	1			4
							25	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	1029	1	6572	3	Y	1617	1574	0	38	1	9
							19	4	1779	9							
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	207	1	2796	3	Y	1352	1341	0	8	1	12
							6	4	1487	9							
01	5146	X	3429	-0-	-1717	-0-	470	1	1923	3	Y	935	916	0	21	1	10
							7	4	1029	9							
02	4648	X	1848	-0-	-2800	-0-	186	1	1238	3	Y	385	393	0			2
							424	9									
03	6138	X	3030	-0-	-3108	-0-	51	1	2685	3	Y	266	253	0	13	1	2
							1	4	293	9							
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					2

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	162	1	7041	3	Y	734	759	0			47
							8	4	807	9							
12	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	153	1	6348	3	Y	742	755	0			34
							816	9									
01	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	315	1	12311	3	Y	1142	1126	0			50
							7	4	1256	9							
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	147	1	5804	3	Y	639	653	0			36
							703	9									
03	8277	X	7418	-0-	-859	-0-	196	1	6636	3	Y	440	444	0			32
							102	4	484	9							
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	8760	X	8406	-0-	-354	-0-	169	1	7307	3	Y	838	795	0			48
							8	4	922	9							
12	8370	X	7573	-0-	-797	-0-	163	1	6731	3	Y	617	637	0			28
							679	9									
01	8928	X	6609	-0-	-2319	-0-	148	1	5831	3	Y	569	572	0			25
							4	4	626	9							
02	8064	X	6380	-0-	-1684	-0-	142	1	5594	3	Y	585	577	0			33
							644	9									
03	8928	X	7541	-0-	-1387	-0-	198	1	6691	3	Y	500	497	0			36
							102	4	550	9							
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	10	8	1			2
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	74	1	822	3	Y	21	14	1			9
							23	9									
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	106	1	1160	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	5670	X	5497	-0-	-173	-0-	115	1	4945	3	Y	393	411	0			27
							5	4	432	9							
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	126	1	5213	3	Y	502	504	0			25
							552	9									
01	9858	X	5295	-0-	-4563	-0-	118	1	4621	3	Y	503	503	0			25
							3	4	553	9							
02	8904	X	5742	-0-	-3162	-0-	127	1	5034	3	Y	528	521	0			32
							581	9									
03	9858	X	6123	-0-	-3735	-0-	161	1	5463	3	Y	377	379	0			30
							84	4	415	9							
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	169	1	7334	3	Y	812	787	0			49
							8	4	893	9							
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	170	1	7052	3	Y	688	704	0			33
							757	9									
01	9796	X	5650	-0-	-4146	-0-	128	1	5016	3	Y	457	468	0			22
							3	4	503	9							
02	8848	X	7258	-0-	-1590	-0-	159	1	6299	3	Y	727	707	0			42
							800	9									
03	9796	X	7536	-0-	-2260	-0-	196	1	6633	3	Y	550	549	0			43
							102	4	605	9							
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	2412	-0-	-7278	-0-	189	1	1895	3	Y	298	274	1			107
							328	9									
12	6851	X	3808	-0-	-3043	-0-	264	1	3199	3	Y	314	285	1			136
							345	9									
01	6851	X	2751	-0-	-4100	-0-	157	1	2345	3	Y	226	268	1			94
							249	9									
02	4676	X	4209	-0-	-467	-0-	316	1	3590	3	Y	275	255	1			114
							303	9									
*03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	445	1	4597	3	Y	185	165	1			134
							204	9									
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					134

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	688	1	6904	3	Y	415	420	1			162
							457	9									
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	120	1	1457	3	Y	145	209	1			98
							160	9									
01	6944	X	421	-0-	-6523	-0-	16	1	240	3	Y	150	186	1			62
							165	9									
02	6272	X	1202	-0-	-5070	-0-	77	1	876	3	Y	226	201	1			87
							249	9									
03	8308	X	830	-0-	-7478	-0-	70	1	721	3	Y	35	69	1			53
							39	9									
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	3000	N	5036	-0-	2036	3083	76	1	3363	3	Y	1449	792	0	623	1	58
							3	4	1594	9							
12	3100	N	2533	-0-	-567	2516	49	1	1655	3	Y	752	779	0			31
							2	4	827	9							
01	6962	X	4446	-0-	-2516	-0-	75	1	2561	3	Y	1641	1387	0	212	1	73
							5	4	1805	9							
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	46	1	2028	3	Y	1052	1002	0	86	1	37
							3	4	1157	9							
*03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	50	1	1346	3	Y	773	543	0	241	1	26
							2	4	850	9							
04	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	295	1	2958	3	Y	135	154	1			59
							149	9									
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	274	1	3320	3	Y	129	128	1			60
							142	9									
01	6138	X	3113	-0-	-3025	-0-	188	1	2800	3	Y	114	130	1			44
							125	9									
02	5544	X	2172	-0-	-3372	-0-	170	1	1933	3	Y	63	75	1			32
							69	9									
03	6138	X	3954	-0-	-2184	-0-	321	1	3316	3	Y	288	180	1			140
							317	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					140

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	26	1	5207	3	Y	548	555	0			11
							81	4	603	9							
12	5642	X	5558	-0-	-84	-0-	28	1	4600	3	Y	771	767	0			15
							82	4	848	9							
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	29	1	3975	3	Y	391	400	0			6
							50	4	430	9							
02	7392	X	4489	-0-	-2903	-0-	33	1	4098	3	Y	321	319	0			8
							5	4	353	9							
03	6169	X	4930	-0-	-1239	-0-	28	1	4429	3	Y	405	398	0			15
							27	4	446	9							
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	27	1	5583	3	Y	549	549	0			12
							88	4	604	9							
12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	34	1	5605	3	Y	730	728	0			14
							101	4	803	9							
01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	29	1	3901	3	Y	356	364	0			6
							48	4	392	9							
02	6188	X	4365	-0-	-1823	-0-	32	1	3997	3	Y	301	299	0			8
							5	4	331	9							
03	6510	X	4429	-0-	-2081	-0-	25	1	3977	3	Y	365	359	0			14
							25	4	402	9							
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	5520	X	3251	-0-	-2269	-0-	15	1	2903	3	Y	262	273	0			6
							45	4	288	9							
12	5704	X	4864	-0-	-840	-0-	25	1	4228	3	Y	485	482	0			9
							77	4	534	9							
01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	41	1	5645	3	Y	330	335	0			4
							71	4	363	9							
02	8120	X	5916	-0-	-2204	-0-	44	1	5581	3	Y	257	255	0			6
							8	4	283	9							
03	8990	X	5354	-0-	-3636	-0-	31	1	4985	3	Y	279	274	0			11
							31	4	307	9							
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	32	1	6548	3	Y	593	586	0			12
							103	4	652	9							
12	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	38	1	6183	3	Y	659	659	0			12
							110	4	725	9							
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	32	1	4318	3	Y	320	327	0			5
							53	4	352	9							
02	5208	X	3775	-0-	-1433	-0-	28	1	3497	3	Y	224	223	0			6
							4	4	246	9							
03	7595	X	4228	-0-	-3367	-0-	25	1	3882	3	Y	271	267	0			10
							23	4	298	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	35	1	6912	3	Y	959	960	0			19
							108	4	1055	9							
12	7254	X	4758	-0-	-2496	-0-	24	1	3908	3	Y	687	694	0			12
							70	4	756	9							
01	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	41	1	5550	3	Y	730	732	0			10
							69	4	803	9							
02	11144	X	4648	-0-	-6496	-0-	33	1	4098	3	Y	465	465	0			10
							5	4	512	9							
03	8370	X	4155	-0-	-4215	-0-	22	1	3571	3	Y	490	483	0			17
							23	4	539	9							
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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
11	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	5099	-0-	5099	5099	37	1	4605	3	Y	410	401	0			9
						6	4	451	9							
03	T. A.	5399	-0-	5399	10498	30	1	4712	3	Y	571	559	0			21
						29	4	628	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10498					Y	NO RPT					21

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

11	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	388	1	5865	3	Y	374	345	1			404
						411	9									
12	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	383	1	7396	3	Y	49	279	1			174
						54	9									
01	8711 X	7476	-0-	-1235	-0-	367	1	6670	3	Y	399	440	1			133
						439	9									
02	7868 X	3835	-0-	-4033	-0-	284	1	3163	3	Y	353	293	1			193
						388	9									
03	8711 X	4919	-0-	-3792	-0-	377	1	4111	3	Y	392	463	1			122
						431	9									
04	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					122

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

11	9630 X	5023	-0-	-4607	-0-	295	1	4454	3	Y	249	229	1			267
						274	9									
12	15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	764	1	14758	3	Y	53	197	1			123
						58	9									
01	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	773	1	14030	3	Y	388	392	1			119
						427	9									
02	8288 X	8208	-0-	-80	-0-	646	1	7202	3	Y	327	268	1			178
						360	9									
*03	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	568	1	6192	3	Y	357	422	1			113
						393	9									
04	14220 X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					113

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

11	5970 X	1374	-0-	-4596	-0-	148	1	964	3	Y	238	327	0			11
						262	9									
12	6169 X	3663	-0-	-2506	-0-	323	1	2918	3	Y	358	362	0			7
						28	4	394	9							
01	6169 X	2810	-0-	-3359	-0-	313	1	2130	3	Y	313	277	0	43	1	-0-
						23	4	344	9							
02	4816 X	1484	-0-	-3332	-0-	181	1	1049	3	Y	230	230	0			-0-
						1	4	253	9							
*03	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	15	1	2019	3	Y	68	65	0	3	1	-0-
						75	9									
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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
11	7020	X	5795	-0-	-1225	-0-	676	1	4396	3	Y	656	1029	0			41
							1	4	722	9							
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	742	1	6700	3	Y	591	617	0			15
							65	4	650	9							
01	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	845	1	5751	3	Y	528	467	0	73	1	3
							63	4	581	9							
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	1147	1	6648	3	Y	507	507	0			3
							8	4	558	9							
*03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	46	1	6138	3	Y	221	213	0	11	1	-0-
							243	9									
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	9090	X	5716	-0-	-3374	-0-	474	1	4754	3	Y	444	429	1			165
							488	9									
12	13175	X	9713	-0-	-3462	-0-	697	1	8433	3	Y	530	473	1			222
							583	9									
01	12090	X	10817	-0-	-1273	-0-	639	1	9550	3	Y	571	593	1			200
							628	9									
02	10920	X	2358	-0-	-8562	-0-	169	1	1918	3	Y	246	311	1			135
							271	9									
*03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	571	1	5899	3	Y	822	536	1			421
							904	9									
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					421

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
11	9150	X	4531	-0-	-4619	-0-	626	1	3621	3	Y	255	195	1			60
							3	4	281	9							
12	9455	X	4267	-0-	-5188	-0-	762	1	3212	3	Y	262	191	1			131
							5	4	288	9							
01	9455	X	6353	-0-	-3102	-0-	965	1	5018	3	Y	326	322	1			135
							11	4	359	9							
02	7952	X	7351	-0-	-601	-0-	1236	1	5799	3	Y	282	232	1			185
							6	4	310	9							
03	6324	X	6183	-0-	-141	-0-	987	1	4881	3	Y	281	353	1			113
							6	4	309	9							
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					113

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
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023	X	5	-0-	-1018	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4746	-0-	-744	-0-	227	1	3660	3	Y	781	779	0			35
							859	9									
12	5673	X	4694	-0-	-979	-0-	230	1	3591	3	Y	788	791	0			32
							6	4	867	9							
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	321	1	4705	3	Y	1090	1070	0			52
							10	4	1199	9							
02	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	360	1	4476	3	Y	1124	1117	0			59
							2	4	1236	9							
*03	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	460	1	5040	3	Y	830	815	0			74
							48	4	913	9							
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					74

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
11	3960	X	3106	-0-	-854	-0-	147	1	2362	3	Y	543	542	0			23
							597	9									
12	4092	X	3621	-0-	-471	-0-	183	1	2864	3	Y	517	520	0			20
							5	4	569	9							
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	248	1	3638	3	Y	626	618	0			28
							8	4	689	9							
02	3640	X	3557	-0-	-83	-0-	224	1	2782	3	Y	500	503	0			25
							1	4	550	9							
03	4030	X	3242	-0-	-788	-0-	238	1	2612	3	Y	334	331	0			28
							25	4	367	9							
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	1476	-0-	-4224	-0-	171	1	1110	3	Y	177	194	0			8
							195	9									
12	4681	X	2115	-0-	-2566	-0-	174	1	1571	3	Y	323	323	0			8
							15	4	355	9							
01	4681	X	377	-0-	-4304	-0-	13	1	86	3	Y	252	224	0	34	1	2
							1	4	277	9							
02	1512	X	404	-0-	-1108	-0-	13	1	73	3	Y	289	288	0			3
							318	9									
03	1519	X	172	-0-	-1347	-0-	1	1	168	3	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	107	-0-	-285	-0-	19	1	88	3	Y	-0-					-0-
*03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	659	1	3257	3	Y	166	126	1			40
							4	4	183	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	14558	-0-	-1132	-0-	24	1	13903	3	Y	574	584	1			21
							631	9									
12	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	32	1	17243	3	Y	705	688	1			38
							776	9									
01	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	102	1	16065	3	Y	713	730	1			21
							1	4	784	9							
02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	114	1	12481	3	Y	631	621	1			31
							1	4	694	9							
03	15035	X	14785	-0-	-250	-0-	161	1	13848	3	Y	704	695	1			40
							2	4	774	9							
04	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	9000	X	7417	-0-	-1583	-0-	12	1	6892	3	Y	466	475	1			17
							513	9									
12	8463	X	8459	-0-	-4	-0-	15	1	7829	3	Y	559	546	1			30
							615	9									
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	49	1	7835	3	Y	550	564	1			16
							1	4	605	9							
02	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	73	1	8039	3	Y	503	494	1			25
							1	4	553	9							
*03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	103	1	8868	3	Y	559	552	1			32
							1	4	615	9							
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7906	-0-	-764	-0-	13	1	7425	3	Y	425	439	1			14
							468	9									
12	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	19	1	10309	3	Y	585	570	1			29
							644	9									
01	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	63	1	9986	3	Y	556	571	1			14
							1	4	612	9							
02	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	94	1	10234	3	Y	509	500	1			23
							1	4	560	9							
*03	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	111	1	9595	3	Y	507	503	1			27
							2	4	558	9							
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					27

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	116	78	0	35	1	3
							128	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	16	1	9270	3	Y	441	452	1			15
							485	9									
12	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	20	1	10561	3	Y	497	486	1			26
							547	9									
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	71	1	11150	3	Y	516	528	1			14
							1	4	568	9							
02	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	92	1	10076	3	Y	415	409	1			20
							1	4	457	9							
*03	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	116	1	10084	3	Y	467	461	1			26
							2	4	514	9							
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	42	1	8324	3	Y	1544	1549	0			32
							130	4	1698	9							
12	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	67	1	11050	3	Y	2590	2573	0			49
							198	4	2849	9							
01	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	41	1	5615	3	Y	906	942	0			13
							70	4	997	9							
02	10304	X	6679	-0-	-3625	-0-	46	1	5972	3	Y	593	593	0			13
							9	4	652	9							
03	10540	X	7133	-0-	-3407	-0-	43	1	6603	3	Y	406	405	0			14
							40	4	447	9							
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	18	1	3477	3	Y	847	833	0			17
							54	4	932	9							
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	18	1	2816	3	Y	867	868	0			16
							50	4	954	9							
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	18	1	2463	3	Y	386	397	0			5
							31	4	425	9							
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	16	1	1967	3	Y	282	281	0			6
							2	4	310	9							
03	4619	X	2345	-0-	-2274	-0-	12	1	1944	3	Y	343	337	0			12
							12	4	377	9							
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	19	1	3947	3	Y	640	660	0			13
							62	4	704	9							
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	26	1	4377	3	Y	897	894	0			16
							79	4	987	9							
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	28	1	3808	3	Y	397	409	0			4
							47	4	437	9							
02	8260	X	4089	-0-	-4171	-0-	29	1	3587	3	Y	426	421	0			9
							4	4	469	9							
03	9145	X	4411	-0-	-4734	-0-	24	1	3788	3	Y	524	514	0			19
							23	4	576	9							
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	401	-0-	-109	-0-	23	1	352	3	Y	24	25	0			1
							26	9									
12	868	X	60	-0-	-808	-0-	2	1	34	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
01	868	X	474	-0-	-394	-0-	27	1	428	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	20	19	0			2
03	403	X	74	-0-	-329	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	2	0			-0-
							1	4									
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

11	10620	X	7621	-0-	-2999	-0-	351	1	5451	3	Y	1646	1638	0			100
							8	4	1811	9							
12	10974	X	7704	-0-	-3270	-0-	280	1	4857	3	Y	2329	2328	0			101
							5	4	2562	9							
01	11687	X	8579	-0-	-3108	-0-	308	1	4897	3	Y	3066	2993	0			174
							1	4	3373	9							
02	10556	X	6911	-0-	-3645	-0-	289	1	4038	3	Y	2349	2392	0			131
							2584	9									
*03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	328	1	5236	3	Y	2686	2654	0			163
							83	4	2955	9							
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					163

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	204	1	3183	3	Y	699	697	0			44
							5	4	769	9							
12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	407	1	7046	3	Y	921	924	0			41
							7	4	1013	9							
01	6541	X	3836	-0-	-2705	-0-	194	1	3082	3	Y	508	518	0			31
							1	4	559	9							
02	5908	X	3754	-0-	-2154	-0-	213	1	2984	3	Y	506	508	0			29
							557	9									
03	6541	X	3428	-0-	-3113	-0-	170	1	2695	3	Y	474	473	0			30
							42	4	521	9							
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					30

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

11	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	303	1	4706	3	Y	887	865	0			54
							7	4	976	9							
12	3627	X	1462	-0-	-2165	-0-	56	1	977	3	Y	389	425	0			18
							1	4	428	9							
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	246	250	0			14
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	230	231	0			13
03	6200	X	1314	-0-	-4886	-0-	64	1	1013	3	Y	201	201	0			13
							16	4	221	9							
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	304	1	4725	3	Y	346	336	0			20
							7	4	381	9							
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	126	1	2179	3	Y	131	145	0			6
							2	4	144	9							
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	467	1	7420	3	Y	514	492	0			28
							2	4	565	9							
02	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	625	1	8760	3	Y	550	549	0			29
							1	4	605	9							
*03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	346	1	5509	3	Y	554	550	0			33
							87	4	609	9							
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	4350	X	3236	-0-	-1114	-0-	147	1	2286	3	Y	727	729	0			47
							3	4	800	9							
12	4495	X	3443	-0-	-1052	-0-	135	1	2329	3	Y	888	895	0			40
							2	4	977	9							
01	8153	X	4725	-0-	-3428	-0-	186	1	2955	3	Y	1439	1396	0			83
							1	4	1583	9							
02	7364	X	4311	-0-	-3053	-0-	214	1	2998	3	Y	999	1025	0			57
							1099	9									
03	7471	X	4933	-0-	-2538	-0-	218	1	3458	3	Y	1094	1084	0			67
							54	4	1203	9							
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					67

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	171	1	2655	3	Y	551	537	0			33
							4	4	606	9							
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	239	1	4144	3	Y	852	848	0			37
							4	4	937	9							
01	4402	X	2478	-0-	-1924	-0-	113	1	1792	3	Y	521	526	0			32
							573	9									
02	3136	X	2508	-0-	-628	-0-	124	1	1736	3	Y	589	587	0			34
							648	9									
03	3565	X	2443	-0-	-1122	-0-	114	1	1824	3	Y	433	439	0			28
							29	4	476	9							
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					28

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2167	-0-	-503	-0-	101	1	1569	3	Y	450	452	0			28
							2	4	495	9							
12	2821	X	1786	-0-	-1035	-0-	65	1	1126	3	Y	540	544	0			24
							1	4	594	9							
01	2821	X	1674	-0-	-1147	-0-	76	1	1213	3	Y	350	353	0			21
							385	9									
02	2548	X	1582	-0-	-966	-0-	80	1	1120	3	Y	347	349	0			19
							382	9									
03	2604	X	1300	-0-	-1304	-0-	66	1	1045	3	Y	157	166	0			10
							16	4	173	9							
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	222	1	3456	3	Y	962	952	0			58
							5	4	1058	9							
12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	260	1	4513	3	Y	959	975	0			42
							5	4	1055	9							
01	6820	X	4615	-0-	-2205	-0-	222	1	3524	3	Y	789	785	0			46
							1	4	868	9							
02	6160	X	3473	-0-	-2687	-0-	196	1	2746	3	Y	483	502	0			27
							531	9									
03	6820	X	5028	-0-	-1792	-0-	273	1	4355	3	Y	301	310	0			18
							69	4	331	9							
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	4710	X	4557	-0-	-153	-0-	213	1	3317	3	Y	929	912	0			56
							5	4	1022	9							
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	248	1	4289	3	Y	846	865	0			37
							4	4	931	9							
01	4991	X	3318	-0-	-1673	-0-	156	1	2482	3	Y	617	618	0			36
							1	4	679	9							
02	4508	X	3498	-0-	-1010	-0-	190	1	2658	3	Y	591	594	0			33
							650	9									
*03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	301	1	4790	3	Y	953	928	0			58
							75	4	1048	9							
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					58

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2953	-0-	-437	-0-	133	1	2068	3	Y	681	678	0			41
							3	4	749	9							
12	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	152	1	2639	3	Y	408	431	0			18
							3	4	449	9							
01	4588	X	3013	-0-	-1575	-0-	139	1	2224	3	Y	590	575	0			33
							1	4	649	9							
02	4004	X	3717	-0-	-287	-0-	216	1	3031	3	Y	427	436	0			24
							470	9									
03	4433	X	4152	-0-	-281	-0-	222	1	3531	3	Y	312	317	0			19
							56	4	343	9							
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5349	-0-	-1071	-0-	221	1	4765	3	Y	328	344	0			27
							2	4	361	9							
12	6355	X	2659	-0-	-3696	-0-	100	1	2154	3	Y	367	377	0			17
							1	4	404	9							
01	7223	X	2666	-0-	-4557	-0-	96	1	2377	3	Y	171	177	0			11
							5	4	188	9							
02	6524	X	4051	-0-	-2473	-0-	91	1	3606	3	Y	313	303	0			21
							10	4	344	9							
03	7223	X	3857	-0-	-3366	-0-	70	1	3515	3	Y	174	184	0			11
							81	4	191	9							
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8899	-0-	-581	-0-	8460	3	2	4	Y	397	404	0			9
							437	9									
12	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	11561	3	2	4	Y	614	608	0			15
							675	9									
01	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	1	1	11338	3	Y	651	648	0			18
							38	4	716	9							
02	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	1	1	10088	3	Y	565	569	0			14
							205	4	622	9							
*03	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	4	1	9973	3	Y	481	482	0			13
							20	4	529	9							
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	7894	3	2	4	Y	596	628	0			14
							656	9									
12	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9373	3	1	4	Y	570	570	0			14
							627	9									
01	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	1	1	10514	3	Y	448	450	0			12
							36	4	493	9							
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	1	1	9962	3	Y	416	418	0			10
							203	4	458	9							
*03	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	4	1	10690	3	Y	457	455	0			12
							22	4	503	9							
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	7230	X	49	-0-	-7181	-0-	42	3	7	9	Y	6	8	0			1
12	7471	X	5047	-0-	-2424	-0-	4812	3	1	4	Y	213	208	0			6
							234	9									
01	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	1	1	10561	3	Y	433	426	0			13
							36	4	476	9							
02	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	1	1	10576	3	Y	394	396	0			11
							215	4	433	9							
*03	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	4	1	10616	3	Y	391	390	0			12
							22	4	430	9							
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4861	3	1	4	Y	329	332	0			8
							362	9									
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4256	3	1	4	Y	356	355	0			9
							392	9									
01	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	1	1	4701	3	Y	425	422	0			12
							15	4	468	9							
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4165	3	85	4	Y	369	371	0			10
							406	9									
*03	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	3	1	8733	3	Y	437	435	0			12
							18	4	481	9							
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	3150	X	1212	-0-	-1938	-0-	93	1	933	3	Y	169	161	1			63
							186	9									
12	3255	X	1837	-0-	-1418	-0-	122	1	1475	3	Y	218	191	1			90
							240	9									
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	236	1	3531	3	Y	293	286	1			97
							322	9									
02	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	452	1	5130	3	Y	272	257	1			112
							299	9									
*03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	311	1	3209	3	Y	116	128	1			100
							128	9									
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					100

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
11	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	73	1	18113	3	Y	1057	1051	0			86
							13	4	1163	9							
12	18600	X	18126	-0-	-474	-0-	85	1	16913	3	Y	1006	1022	0			70
							21	4	1107	9							
01	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	92	1	17005	3	Y	1079	1044	0			105
							21	4	1187	9							
02	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	82	1	15334	3	Y	890	907	0			88
							17	4	979	9							
*03	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	80	1	16466	3	Y	1216	1197	0			107
							30	4	1338	9							
04	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-0-					Y	NO RPT					107

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
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	17	1	2126	3	Y	170	174	0			17
							8	4	187	9							
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	18	1	2818	3	Y	275	268	0			24
							8	4	303	9							
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	Y	160	163	0			21
							11	4	176	9							
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	24	1	3410	3	Y	195	185	0			31
							15	4	215	9							
03	2418	X	738	-0-	-1680	-0-	5	1	695	3	Y	32	55	0			8
							3	4	35	9							
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	3870	X	3105	-0-	-765	-0-	23	1	2728	3	Y	313	338	0			29
							10	4	344	9							
12	4154	X	2744	-0-	-1410	-0-	16	1	2357	3	Y	332	334	0			27
							6	4	365	9							
01	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	20	1	3437	3	Y	282	277	0			32
							13	4	310	9							
02	3696	X	3309	-0-	-387	-0-	21	1	3005	3	Y	245	239	0			38
							13	4	270	9							
03	3751	X	2961	-0-	-790	-0-	19	1	2712	3	Y	199	215	0			22
							11	4	219	9							
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	41	1	4837	3	Y	572	571	0			50
							17	4	629	9							
12	4805	X	3723	-0-	-1082	-0-	21	1	3160	3	Y	485	494	0			41
							8	4	534	9							
01	5487	X	3177	-0-	-2310	-0-	16	1	2825	3	Y	295	301	0			35
							11	4	325	9							
02	4956	X	2887	-0-	-2069	-0-	18	1	2562	3	Y	269	262	0			42
							11	4	296	9							
03	5704	X	4026	-0-	-1678	-0-	26	1	3624	3	Y	329	335	0			36
							14	4	362	9							
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	44	53	0			3
							1	4	48	9							
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	43	44	0			2
							1	4	47	9							
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	217	198	0			21
							6	4	239	9							
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	7	1	1025	3	Y	199	192	0			28
							5	4	219	9							
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	Y	39	63	0			4
							1	4	43	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	18	1	2205	3	Y	94	89	0			6
							8	4	103	9							
12	1364	X	642	-0-	-722	-0-	3	1	576	3	Y	55	58	0			3
							2	4	61	9							
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17	1	2906	3	Y	277	252	0			28
							11	4	305	9							
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	15	1	2093	3	Y	218	212	0			34
							9	4	240	9							
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	15	1	1929	3	Y	179	192	0			21
							7	4	197	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	10	1	1169	3	Y	45	49	0			4
							4	4	50	9							
12	1922	N	1085	-0-	-837	-0-	6	1	1023	3	Y	48	48	0			4
							3	4	53	9							
01	1519	N	853	-0-	-666	-0-	5	1	820	3	Y	23	24	0			3
							3	4	25	9							
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	12	1	1654	3	Y	45	42	0			6
							7	4	50	9							
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	9	1	1140	3	Y	26	30	0			2
							4	4	29	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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
11	7920	X	6203	-0-	-1717	-0-	258	1	5568	3	Y	341	360	0			30
							2	4	375	9							
12	5859	X	4290	-0-	-1569	-0-	176	1	3805	3	Y	279	294	0			15
							2	4	307	9							
01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	387	1	9594	3	Y	686	657	0			44
							19	4	755	9							
02	5180	X	3693	-0-	-1487	-0-	85	1	3331	3	Y	244	268	0			20
							9	4	268	9							
03	6417	X	3830	-0-	-2587	-0-	70	1	3514	3	Y	150	159	0			11
							81	4	165	9							
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	5850	X	497	-0-	-5353	-0-	44	1	287	3	Y	151	195	0			7
							166	9									
12	4867	X	537	-0-	-4330	-0-	8	1	75	3	Y	412	410	0			9
							1	4	453	9							
01	4867	X	362	-0-	-4505	-0-	6	1	41	3	Y	286	255	0	39	1	1
							315	9									
02	2632	X	85	-0-	-2547	-0-	9	1	52	3	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
03	775	X	19	-0-	-756	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	315	1	5113	3	Y	1223	692	0	502	1	43
							1	4	1345	9							
12	3565	X	840	-0-	-2725	-0-	42	1	628	3	Y	153	182	0	3	1	11
							2	4	168	9							
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	386	1	4542	3	Y	1168	1021	0	111	1	47
							18	4	1285	9							
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	252	1	2236	3	Y	613	638	0			22
							11	4	674	9							
*03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	205	1	2646	3	Y	1196	1088	0	80	1	50
							5	4	1316	9							
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	5837	-0-	-1963	-0-	239	1	5150	3	Y	405	409	0			32
							2	4	446	9							
12	8060	X	4867	-0-	-3193	-0-	195	1	4216	3	Y	413	425	0			20
							2	4	454	9							
01	8060	X	4847	-0-	-3213	-0-	174	1	4336	3	Y	298	298	0			20
							9	4	328	9							
02	7112	X	5630	-0-	-1482	-0-	130	1	5138	3	Y	316	313	0			23
							14	4	348	9							
03	7223	X	6389	-0-	-834	-0-	118	1	5904	3	Y	210	219	0			14
							136	4	231	9							
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	279	1	5996	3	Y	782	798	0			61
							2	4	860	9							
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	341	1	7384	3	Y	798	822	0			37
							4	4	878	9							
01	17892	X	17892	-0-	-0-	-0-	633	1	15703	3	Y	1386	1337	0			86
							31	4	1525	9							
02	6972	X	6011	-0-	-961	-0-	131	1	5158	3	Y	644	682	0			48
							14	4	708	9							
03	7719	X	6895	-0-	-824	-0-	121	1	6059	3	Y	523	538	0			33
							140	4	575	9							
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	252	1	5432	3	Y	496	503	0			39
							2	4	546	9							
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	227	1	4929	3	Y	505	520	0			24
							3	4	556	9							
01	5487	X	4774	-0-	-713	-0-	167	1	4130	3	Y	426	422	0			28
							8	4	469	9							
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	118	1	4643	3	Y	449	445	0			32
							13	4	494	9							
03	6448	X	5308	-0-	-1140	-0-	95	1	4750	3	Y	321	332	0			21
							110	4	353	9							
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	8550	X	7762	-0-	-788	-0-	47	1	7221	3	Y	437	433	0			21
							13	4	481	9							
12	8339	X	8026	-0-	-313	-0-	23	1	7438	3	Y	504	507	0			18
							11	4	554	9							
01	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	24	1	8008	3	Y	599	586	0			31
							27	4	659	9							
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	24	1	7895	3	Y	587	592	0			26
							33	4	646	9							
03	8029	X	7949	-0-	-80	-0-	22	1	7385	3	Y	465	473	0			18
							30	4	512	9							
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	134	1	5795	3	Y	428	435	0			26
							6	4	471	9							
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	128	1	5289	3	Y	448	454	0			20
							493	9									
01	7285	X	5276	-0-	-2009	-0-	120	1	4688	3	Y	423	424	0			19
							3	4	465	9							
02	6580	X	5308	-0-	-1272	-0-	121	1	4777	3	Y	373	371	0			21
							410	9									
03	7285	X	5756	-0-	-1529	-0-	141	1	4783	3	Y	689	661	0			49
							74	4	758	9							
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	5250	X	4614	-0-	-636	-0-	32	1	3752	3	Y	743	841	0			72
							13	4	817	9							
12	5425	X	4163	-0-	-1262	-0-	21	1	3267	3	Y	787	795	0			64
							9	4	866	9							
01	8091	X	5964	-0-	-2127	-0-	28	1	5079	3	Y	761	739	0			86
							20	4	837	9							
02	7308	X	5637	-0-	-1671	-0-	33	1	4755	3	Y	753	723	0			116
							21	4	828	9							
03	8091	X	7838	-0-	-253	-0-	50	1	6813	3	Y	863	885	0			94
							26	4	949	9							
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					94

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
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	312	1	6728	3	Y	207	214	0			17
							3	4	228	9							
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	279	1	6045	3	Y	261	266	0			12
							3	4	287	9							
01	8959	X	5532	-0-	-3427	-0-	205	1	5086	3	Y	210	208	0			14
							10	4	231	9							
02	8092	X	7915	-0-	-177	-0-	187	1	7376	3	Y	302	295	0			21
							20	4	332	9							
03	8959	X	6560	-0-	-2399	-0-	122	1	6123	3	Y	157	167	0			11
							142	4	173	9							
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	5220	X	2075	-0-	-3145	-0-	90	1	1455	3	Y	482	486	0			22
							530	9									
12	5394	X	1973	-0-	-3421	-0-	89	1	1387	3	Y	450	453	0			19
							2	4	495	9							
01	5394	X	1891	-0-	-3503	-0-	94	1	1381	3	Y	375	375	0			19
							3	4	413	9							
02	4144	X	1750	-0-	-2394	-0-	105	1	1316	3	Y	298	301	0			16
							1	4	328	9							
03	4588	X	2280	-0-	-2308	-0-	167	1	1825	3	Y	246	241	0			21
							17	4	271	9							
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	4800	X	3065	-0-	-1735	-0-	22	1	2639	3	Y	359	384	0			33
							9	4	395	9							
12	4960	X	2963	-0-	-1997	-0-	16	1	2448	3	Y	447	444	0			36
							7	4	492	9							
01	6169	X	4171	-0-	-1998	-0-	21	1	3697	3	Y	399	390	0			45
							14	4	439	9							
02	4704	X	4110	-0-	-594	-0-	26	1	3640	3	Y	389	374	0			60
							16	4	428	9							
*03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	32	1	4360	3	Y	419	434	0			45
							17	4	461	9							
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	128	1	2062	3	Y	385	395	0			17
							424	9									
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	154	1	2414	3	Y	430	430	0			17
							4	4	473	9							
01	5363	X	2830	-0-	-2533	-0-	152	1	2231	3	Y	402	400	0			19
							5	4	442	9							
02	4844	X	1733	-0-	-3111	-0-	102	1	1271	3	Y	326	328	0			17
							1	4	359	9							
03	5363	X	1944	-0-	-3419	-0-	148	1	1618	3	Y	148	151	0			14
							15	4	163	9							
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	334	1	7202	3	Y	530	527	0			42
							3	4	583	9							
12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	274	1	5937	3	Y	580	594	0			28
							3	4	638	9							
01	6665	X	6329	-0-	-336	-0-	223	1	5539	3	Y	505	500	0			33
							11	4	556	9							
02	5992	X	4863	-0-	-1129	-0-	109	1	4295	3	Y	406	410	0			29
							12	4	447	9							
*03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	171	1	8588	3	Y	524	521	0			32
							199	4	576	9							
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	2868	-0-	-4152	-0-	113	1	2427	3	Y	297	280	0			21
							1	4	327	9							
12	6944	X	2148	-0-	-4796	-0-	86	1	1857	3	Y	185	198	0			8
							1	4	204	9							
01	6944	X	2996	-0-	-3948	-0-	100	1	2484	3	Y	370	355	0			23
							5	4	407	9							
02	5320	X	4214	-0-	-1106	-0-	93	1	3660	3	Y	410	405	0			28
							10	4	451	9							
03	4898	X	3979	-0-	-919	-0-	71	1	3532	3	Y	268	278	0			18
							81	4	295	9							
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	72	1	8554	3	Y	149	169	0			15
							30	4	164	9							
12	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	95	1	14624	3	Y	166	167	0			14
							39	4	183	9							
01	3534	X	2849	-0-	-685	-0-	15	1	2683	3	Y	128	127	0			15
							10	4	141	9							
02	3192	X	2511	-0-	-681	-0-	17	1	2360	3	Y	113	110	0			18
							10	4	124	9							
03	3534	X	2171	-0-	-1363	-0-	15	1	2051	3	Y	88	96	0			10
							8	4	97	9							
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	1580	-0-	-2200	-0-	12	1	1394	3	Y	154	193	0			16
							5	4	169	9							
12	3906	X	1755	-0-	-2151	-0-	10	1	1515	3	Y	205	205	0			16
							4	4	226	9							
01	3751	X	2783	-0-	-968	-0-	14	1	2504	3	Y	232	223	0			25
							10	4	255	9							
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	23	1	3376	3	Y	331	308	0			48
							15	4	364	9							
03	3751	X	2751	-0-	-1000	-0-	18	1	2529	3	Y	176	204	0			20
							10	4	194	9							
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	90	1	6485	3	Y	453	446	0			64
							498	9									
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	97	1	7480	3	Y	538	520	0			82
							592	9									
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	72	1	6057	3	Y	480	482	0			80
							528	9									
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	63	1	5589	3	Y	391	389	0			82
							430	9									
*03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	62	1	5312	3	Y	385	384	0			83
							424	9									
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					83

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
11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	50	1	3624	3	Y	334	336	0			44
							367	9									
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	55	1	4193	3	Y	404	391	0			57
							444	9									
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	44	1	3719	3	Y	413	407	0			63
							454	9									
02	3808	X	3568	-0-	-240	-0-	36	1	3191	3	Y	310	312	0			61
							341	9									
03	4185	X	3892	-0-	-293	-0-	41	1	3508	3	Y	312	310	0			63
							343	9									
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	66	1	4712	3	Y	320	338	0			46
							352	9									
12	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	70	1	5367	3	Y	375	366	0			55
							413	9									
01	5177	X	4046	-0-	-1131	-0-	44	1	3690	3	Y	284	292	0			47
							312	9									
02	4676	X	4162	-0-	-514	-0-	43	1	3835	3	Y	258	254	0			51
							284	9									
03	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	51	1	4442	3	Y	294	286	0			59
							323	9									
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	2580	X	2194	-0-	-386	-0-	28	1	2036	3	Y	118	111	0			15
							130	9									
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	35	1	2707	3	Y	223	207	0			31
							245	9									
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	29	1	2434	3	Y	221	218	0			34
							243	9									
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	25	1	2165	3	Y	171	171	0			34
							188	9									
*03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	32	1	2750	3	Y	212	204	0			42
							233	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	20	1	2333	3	Y	243	262	0			21
							8	4	267	9							
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	18	1	2673	3	Y	345	340	0			26
							7	4	380	9							
01	3100	N	3482	-0-	382	382	18	1	3182	3	Y	245	245	0			26
							12	4	270	9							
02	2800	N	3133	-0-	333	715	21	1	2860	3	Y	218	213	0			31
							12	4	240	9							
*03	3100	N	3770	-0-	670	1385	26	1	3469	3	Y	238	246	0			23
							13	4	262	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1385					Y	NO RPT					23

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
11	5460	X	4838	-0-	-622	-0-	35	1	4066	3	Y	657	721	0			64
							14	4	723	9							
12	5704	X	3803	-0-	-1901	-0-	20	1	3083	3	Y	629	639	0			54
							8	4	692	9							
01	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	27	1	4819	3	Y	585	571	0			68
							19	4	644	9							
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	29	1	4126	3	Y	497	486	0			79
							18	4	547	9							
03	5177	X	4655	-0-	-522	-0-	31	1	4192	3	Y	378	412	0			45
							16	4	416	9							
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	14760	X	12622	-0-	-2138	-0-	598	1	10657	3	Y	1243	1125	0	117	1	56
							1367	9									
12	14756	X	11009	-0-	-3747	-0-	519	1	9249	3	Y	1127	1146	0			37
							1	4	1240	9							
01	14229	X	8767	-0-	-5462	-0-	594	1	7255	3	Y	828	833	0			32
							7	4	911	9							
02	12040	X	8572	-0-	-3468	-0-	659	1	7264	3	Y	589	594	0			27
							1	4	648	9							
*03	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	725	1	11429	3	Y	1119	1102	0			44
							37	4	1231	9							
04	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	1	9	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4487	-0-	4487	4487	242	1	2668	3	Y	1434	1372	0			62
							1577	9									
03	T. A.		7598	-0-	7598	12085	316	1	4974	3	Y	2084	2064	0			82
							16	4	2292	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12085					Y	NO RPT					82

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

11	4740	X	3302	-0-	-1438	-0-	156	1	2784	3	Y	329	303	0	32	1	13
							362	9									
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	250	1	4442	3	Y	361	364	0			10
							397	9									
01	6169	X	6061	-0-	-108	-0-	426	1	5203	3	Y	388	386	0			12
							5	4	427	9							
02	5572	X	4851	-0-	-721	-0-	373	1	4108	3	Y	336	335	0			13
							370	9									
03	6169	X	5470	-0-	-699	-0-	312	1	4920	3	Y	202	209	0			6
							16	4	222	9							
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					6

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	249	1	4436	3	Y	502	455	0	47	1	23
							552	9									
12	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	296	1	5268	3	Y	483	490	0			16
							531	9									
01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	522	1	6373	3	Y	463	462	0			17
							6	4	509	9							
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	528	1	5825	3	Y	382	382	0			17
							1	4	420	9							
*03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	252	1	3982	3	Y	521	518	0			20
							13	4	573	9							
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					20

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

11	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	428	1	7633	3	Y	900	804	0	84	1	40
							990	9									
12	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	429	1	7634	3	Y	928	938	0			30
							1021	9									
01	6448	X	5318	-0-	-1130	-0-	334	1	4078	3	Y	820	819	0			31
							4	4	902	9							
02	5152	X	2241	-0-	-2911	-0-	137	1	1511	3	Y	539	546	0			24
							593	9									
03	9362	X	394	-0-	-8968	-0-	21	1	335	3	Y	34	57	0			1
							1	4	37	9							
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	783	3	Y	515	291	0	210	1	16
						567	9									
12	3007 X	2292	-0-	-715	-0-	84	1	1270	3	Y	849	819	0	11	1	35
						4	4	934	9							
01	2728 X	429	-0-	-2299	-0-	19	1	230	3	Y	163	172	0	20	1	6
						1	4	179	9							
02	2464 X	2015	-0-	-449	-0-	116	1	1033	3	Y	783	768	0			21
						5	4	861	9							
*03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	85	1	1093	3	Y	1238	1129	0	83	1	47
						2	4	1362	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

11	5100 X	2536	-0-	-2564	-0-	97	1	2095	3	Y	312	318	0			26
						1	4	343	9							
12	5115 X	3059	-0-	-2056	-0-	115	1	2478	3	Y	423	428	0			21
						1	4	465	9							
01	5115 X	2287	-0-	-2828	-0-	73	1	1827	3	Y	348	345	0			24
						4	4	383	9							
02	4620 X	2150	-0-	-2470	-0-	47	1	1859	3	Y	217	223	0			18
						5	4	239	9							
*03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	82	1	4120	3	Y	266	265	0			19
						96	4	293	9							
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

11	4080 X	2898	-0-	-1182	-0-	118	1	2541	3	Y	216	219	0			18
						1	4	238	9							
12	4433 X	1994	-0-	-2439	-0-	76	1	1650	3	Y	243	249	0			12
						1	4	267	9							
01	4433 X	2525	-0-	-1908	-0-	87	1	2141	3	Y	266	261	0			17
						4	4	293	9							
02	4004 X	2498	-0-	-1506	-0-	52	1	2064	3	Y	342	336	0			23
						6	4	376	9							
*03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	61	1	3043	3	Y	147	161	0			9
						70	4	162	9							
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2202	-0-	-618	-0-	28 138	1 9	2036	3	Y	125	134	0			19
12	3689	X	2261	-0-	-1428	-0-	27 150	1 9	2084	3	Y	136	134	0			21
01	2697	X	1307	-0-	-1390	-0-	14 97	1 9	1196	3	Y	88	94	0			15
02	2436	X	915	-0-	-1521	-0-	10 63	1 9	842	3	Y	57	59	0			13
03	2697	X	275	-0-	-2422	-0-	3 17	1 9	255	3	Y	15	22	0			6
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	4770	X	4518	-0-	-252	-0-	56 402	1 9	4060	3	Y	365	352	0			48
12	4929	X	4165	-0-	-764	-0-	48 395	1 9	3722	3	Y	359	353	0			54
01	5053	X	3244	-0-	-1809	-0-	34 336	1 9	2874	3	Y	305	309	0			50
02	4564	X	3232	-0-	-1332	-0-	33 295	1 9	2904	3	Y	268	264	0			54
03	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	45 372	1 9	3885	3	Y	338	324	0			68
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					68

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
11	3120	X	1242	-0-	-1878	-0-	16 90	1 9	1136	3	Y	82	89	0			12
12	3224	X	2336	-0-	-888	-0-	28 176	1 9	2132	3	Y	160	149	0			23
01	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	23 179	1 9	1976	3	Y	163	160	0			26
02	3276	X	1819	-0-	-1457	-0-	19 135	1 9	1665	3	Y	123	124	0			25
*03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	26 178	1 9	2241	3	Y	162	154	0			33
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	72 443	1 9	5184	3	Y	403	409	0			55
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	69 439	1 9	5304	3	Y	399	395	0			59
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	51 394	1 9	4322	3	Y	358	360	0			57
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	42 297	1 9	3704	3	Y	270	272	0			55
*03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	47 350	1 9	4066	3	Y	318	308	0			65
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	1758	-0-	-2052	-0-	23	1	1626	3	Y	99	101	0			15
							109	9									
12	3844	X	2465	-0-	-1379	-0-	30	1	2278	3	Y	143	136	0			22
							157	9									
01	3689	X	2173	-0-	-1516	-0-	24	1	1997	3	Y	138	137	0			23
							152	9									
02	2828	X	2233	-0-	-595	-0-	23	1	2071	3	Y	126	123	0			26
							139	9									
*03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	26	1	2287	3	Y	79	86	0			19
							87	9									
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3974	-0-	3974	3974	301	1	3314	3	Y	326	312	0			14
							359	9									
03	T. A.		8686	-0-	8686	12660	430	1	6778	3	Y	1324	1286	0			52
							22	4	1456	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12660					Y	NO RPT					52

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
11	420	N	2	-0-	-418	-0-	1	3	1	9	Y	1	53	0	5	1	-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1397	-0-	1397	1397	75	1	912	3	Y	372	358	0			14
							1	4	409	9							
02	T. A.		1609	-0-	1609	3006	95	1	1042	3	Y	429	424	0			19
							472	9									
03	T. A.		2634	-0-	2634	5640	66	1	1029	3	Y	1396	1360	0			55
							3	4	1536	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5640					Y	NO RPT					55

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
11	8730	X	6593	-0-	-2137	-0-	307	1	5479	3	Y	734	660	0	68	1	36
							807	9									
12	10540	X	4433	-0-	-6107	-0-	200	1	3554	3	Y	617	629	0			24
							679	9									
01	10137	X	6122	-0-	-4015	-0-	405	1	4945	3	Y	698	692	0			30
							4	4	768	9							
02	9156	X	3805	-0-	-5351	-0-	262	1	2882	3	Y	601	601	0			30
							661	9									
03	6820	X	3145	-0-	-3675	-0-	171	1	2703	3	Y	238	255	0			13
							9	4	262	9							
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	193	1	3434	3	Y	321	289	0	31	1	13
							353	9									
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	140	1	2499	3	Y	251	257	0			7
							276	9									
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	370	1	4521	3	Y	496	486	0			17
							4	4	546	9							
02	2436	X	1288	-0-	-1148	-0-	78	1	854	3	Y	324	328	0			13
							356	9									
03	4123	X	955	-0-	-3168	-0-	53	1	844	3	Y	50	62	0			1
							3	4	55	9							
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	155	1	2765	3	Y	17	26	0	3	1	1
							19	9									
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	157	1	2789	3	Y	399	388	0			12
							439	9									
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	233	1	2852	3	Y	529	521	0			20
							3	4	582	9							
02	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	490	1	5391	3	Y	439	439	0			20
							483	9									
*03	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	559	1	8801	3	Y	375	380	0			15
							28	4	413	9							
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	6990	X	3589	-0-	-3401	-0-	168	1	2990	3	Y	392	359	0	37	1	18
							431	9									
12	7223	X	3825	-0-	-3398	-0-	184	1	3274	3	Y	334	341	0			11
							367	9									
01	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	481	1	5870	3	Y	408	403	0			16
							5	4	449	9							
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	642	1	7075	3	Y	332	332	0			16
							1	4	365	9							
03	5332	X	2678	-0-	-2654	-0-	153	1	2407	3	Y	100	111	0			5
							8	4	110	9							
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	349	1	6218	3	Y	1156	1004	0	105	1	50
							1272	9									
12	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	414	1	7362	3	Y	997	1014	0			33
							1097	9									
01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	547	1	6678	3	Y	931	929	0			35
							6	4	1024	9							
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	452	1	4969	3	Y	706	709	0			32
							777	9									
03	6479	X	5091	-0-	-1388	-0-	284	1	4464	3	Y	299	318	0			13
							14	4	329	9							
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	47	1	7131	3	Y	453	446	0			23
							12	4	498	9							
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	21	1	6830	3	Y	353	362	0			14
							10	4	388	9							
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	20	1	6642	3	Y	523	509	0			28
							23	4	575	9							
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	19	1	6431	3	Y	549	552	0			25
							27	4	604	9							
*03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	21	1	6998	3	Y	614	614	0			25
							28	4	675	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	6060	X	4869	-0-	-1191	-0-	231	1	3736	3	Y	819	825	0			36
							1	4	901	9							
12	6262	X	4317	-0-	-1945	-0-	210	1	3273	3	Y	754	759	0			31
							5	4	829	9							
01	6262	X	3603	-0-	-2659	-0-	184	1	2697	3	Y	651	651	0			31
							6	4	716	9							
02	5460	X	2558	-0-	-2902	-0-	154	1	1920	3	Y	439	447	0			23
							1	4	483	9							
03	5580	X	1025	-0-	-4555	-0-	75	1	828	3	Y	104	116	0			11
							8	4	114	9							
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					11

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	132	1	4018	3	Y	1209	1210	0			78
							1330	9									
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	156	1	4260	3	Y	1267	1294	0			51
							1394	9									
01	5239	X	4451	-0-	-788	-0-	68	1	3331	3	Y	956	957	0			50
							1052	9									
02	4732	X	3673	-0-	-1059	-0-	83	1	2586	3	Y	913	912	0			51
							1004	9									
03	5673	X	4398	-0-	-1275	-0-	94	1	3447	3	Y	779	761	0			69
							857	9									
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					69

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1756	-0-	-434	-0-	36	1	1105	3	Y	559	564	0			35
							615	9									
12	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	43	1	1183	3	Y	603	615	0			23
							663	9									
01	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	21	1	1054	3	Y	516	513	0			26
							568	9									
02	1596	X	1368	-0-	-228	-0-	28	1	864	3	Y	433	436	0			23
							476	9									
03	1829	X	1555	-0-	-274	-0-	36	1	1315	3	Y	185	193	0			15
							204	9									
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	46	1	742	3	Y	1682	960	0	695	1	55
							1850	9									
12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	Y	1284	1266	0	17	1	56
							2	4	1412	9							
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	58	1	681	3	Y	1661	1491	0	162	1	64
							3	4	1827	9							
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	48	1	430	3	Y	1123	1153	0			34
							2	4	1235	9							
*03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	Y	1958	1784	0	131	1	77
							1	4	2154	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

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
11	3750	X	108	-0-	-3642	-0-	2	1	22	3	Y	76	97	0			15
							84	9									
12	3875	X	2377	-0-	-1498	-0-	191	1	1766	3	Y	382	369	0			28
							420	9									
01	3875	X	2038	-0-	-1837	-0-	168	1	1430	3	Y	400	379	0			49
							440	9									
02	2716	X	724	-0-	-1992	-0-	51	1	363	3	Y	282	288	0			43
							310	9									
03	2511	X	142	-0-	-2369	-0-	18	1	111	3	Y	10	40	0	6	1	7
							2	4	11	9							
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	45	1	2549	3	Y	267	252	0			59
							294	9									
12	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	64	1	2404	3	Y	291	307	0			43
							320	9									
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	2063	3	Y	257	273	0			27
							283	9									
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	104	1	3401	3	Y	373	271	0			129
							410	9									
*03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	113	1	3480	3	Y	411	470	0			70
							452	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	11	1	3797	3	Y	370	363	0	2	8	34
							2	4	407	9							
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	12	1	4388	3	Y	418	413	0			39
							3	4	460	9							
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	12	1	4285	3	Y	376	381	0			34
							2	4	414	9							
02	4284	X	3692	-0-	-592	-0-	10	1	3377	3	Y	277	276	0			35
							305	9									
03	4743	X	3729	-0-	-1014	-0-	10	1	3315	3	Y	364	350	0			49
							4	4	400	9							
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 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
11	3180	X	3002	-0-	-178	-0-	48	1	2735	3	Y	199	200	0			46
							219	9									
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	87	1	3262	3	Y	285	292	0			39
							314	9									
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	67	1	2732	3	Y	242	257	0			24
							266	9									
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	94	1	3089	3	Y	242	181	0			85
							266	9									
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	116	1	3563	3	Y	302	338	0			49
							332	9									
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	209	1	3720	3	Y	495	445	0	47	1	23
							545	9									
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	202	1	3589	3	Y	432	441	0			14
							475	9									
01	5394	X	847	-0-	-4547	-0-	39	1	475	3	Y	303	305	0			12
							333	9									
02	4872	X	780	-0-	-4092	-0-	32	1	353	3	Y	359	355	0			16
							395	9									
03	5394	X	2717	-0-	-2677	-0-	155	1	2445	3	Y	99	110	0			5
							8	4	109	9							
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	44	1	2473	3	Y	199	177	0			38
							219	9									
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	86	1	3223	3	Y	293	294	0			37
							322	9									
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	11	1	442	3	Y	41	74	0			4
							45	9									
02	2240	X	875	-0-	-1365	-0-	24	1	782	3	Y	63	47	0			20
							69	9									
*03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	115	1	3548	3	Y	306	287	0			39
							337	9									
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	43	1	6632	3	Y	413	412	0			21
							12	4	454	9							
12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	21	1	6776	3	Y	430	435	0			16
							10	4	473	9							
01	7192	X	6703	-0-	-489	-0-	19	1	6230	3	Y	394	389	0			21
							21	4	433	9							
02	6496	X	6280	-0-	-216	-0-	18	1	5800	3	Y	398	401	0			18
							24	4	438	9							
03	7192	X	6764	-0-	-428	-0-	18	1	6233	3	Y	443	444	0			17
							26	4	487	9							
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 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
11	8640	X	4917	-0-	-3723	-0-	224	1	3997	3	Y	633	584	0	60	1	30
							696	9									
12	12245	X	4330	-0-	-7915	-0-	197	1	3496	3	Y	579	589	0			20
							637	9									
01	9796	X	2850	-0-	-6946	-0-	174	1	2122	3	Y	502	503	0			19
							2	4	552	9							
02	8848	X	2901	-0-	-5947	-0-	202	1	2219	3	Y	436	436	0			19
							480	9									
03	6200	X	1065	-0-	-5135	-0-	59	1	933	3	Y	64	81	0			2
							3	4	70	9							
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	5100	X	3300	-0-	-1800	-0-	135	1	2411	3	Y	685	632	0	66	1	33
							754	9									
12	5363	X	2119	-0-	-3244	-0-	80	1	1431	3	Y	553	566	0			20
							608	9									
01	5363	X	1602	-0-	-3761	-0-	76	1	933	3	Y	538	536	0			22
							1	4	592	9							
02	4844	X	372	-0-	-4472	-0-	1	3	371	9	Y	337	342	0			17
03	5022	X	2351	-0-	-2671	-0-	130	1	2059	3	Y	141	150	0			8
							7	4	155	9							
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					8

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4867	-0-	-143	-0-	4379	3	488	9	N	444	541	1			143
12	5177	X	4678	-0-	-499	-0-	4197	3	481	9	N	437	361	1			219
01	5177	X	4382	-0-	-795	-0-	3841	3	541	9	N	492	542	1			169
02	4592	X	3929	-0-	-663	-0-	3468	3	461	9	N	419	359	1			229
03	5053	X	4269	-0-	-784	-0-	3778	3	491	9	N	446	182	1			493
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					493

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	436	1	2834	3	Y	293	303	0			14
							322	9									
12	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	127	1	1145	3	Y	484	485	0			13
							11	4	532	9							
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	147	1	1001	3	Y	665	582	0	93	1	3
							11	4	732	9							
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	149	1	861	3	Y	608	607	0			4
							1	4	669	9							
03	3720	X	559	-0-	-3161	-0-	4	1	503	3	Y	47	48	0	2	1	1
							52	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	43	1	6721	3	Y	398	397	0			20
							12	4	438	9							
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	18	1	6058	3	Y	439	442	0			17
							9	4	483	9							
01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	18	1	5928	3	Y	425	420	0			22
							20	4	468	9							
02	5740	X	5326	-0-	-414	-0-	15	1	4916	3	Y	341	349	0			14
							20	4	375	9							
03	7440	X	6159	-0-	-1281	-0-	17	1	5701	3	Y	380	380	0			14
							23	4	418	9							
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	3930	X	3540	-0-	-390	-0-	58	1	3259	3	Y	203	195	0			45
							223	9									
12	4061	X	3659	-0-	-402	-0-	88	1	3297	3	Y	249	259	0			35
							274	9									
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	62	1	2504	3	Y	194	209	0			20
							213	9									
02	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	88	1	2893	3	Y	199	149	0			70
							219	9									
*03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	117	1	3585	3	Y	261	290	0			41
							287	9									
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	50	1	7671	3	Y	652	646	0			34
							13	4	717	9							
12	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	20	1	6539	3	Y	733	738	0			29
							10	4	806	9							
01	7688	X	7006	-0-	-682	-0-	19	1	6183	3	Y	712	703	0			38
							21	4	783	9							
02	6944	X	5921	-0-	-1023	-0-	16	1	5174	3	Y	645	654	0			29
							21	4	710	9							
03	7688	X	6575	-0-	-1113	-0-	17	1	5764	3	Y	700	702	0			27
							24	4	770	9							
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					27

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	55	1	3143	3	Y	221	186	0			43
							243	9									
12	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	78	1	2909	3	Y	249	257	0			35
							274	9									
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	63	1	2562	3	Y	213	226	0			22
							234	9									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	103	1	3373	3	Y	200	151	0			71
							220	9									
*03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	130	1	3994	3	Y	256	286	0			41
							282	9									
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					41

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5656	-0-	-554	-0-	93	1	5263	3	Y	273	275	0			63
							300	9									
12	6262	X	4487	-0-	-1775	-0-	110	1	4099	3	Y	253	279	0			37
							278	9									
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	82	1	3341	3	Y	211	228	0			20
							232	9									
02	5600	X	4392	-0-	-1208	-0-	122	1	4022	3	Y	225	168	0			77
							248	9									
03	5859	X	4737	-0-	-1122	-0-	140	1	4312	3	Y	259	295	0			41
							285	9									
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	142	1	6173	3	Y	515	520	0			32
							7	4	567	9							
12	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	126	1	5219	3	Y	557	564	0			25
							613	9									
01	8308	X	6268	-0-	-2040	-0-	136	1	5317	3	Y	738	731	0			32
							3	4	812	9							
02	7504	X	5908	-0-	-1596	-0-	127	1	4996	3	Y	714	706	0			40
							785	9									
03	8308	X	6226	-0-	-2082	-0-	162	1	5512	3	Y	424	433	0			31
							86	4	466	9							
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	4800	X	3702	-0-	-1098	-0-	71	1	3072	3	Y	505	476	0			29
							3	4	556	9							
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	67	1	2765	3	Y	451	459	0			21
							496	9									
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	186	1	7282	3	Y	655	647	0			29
							4	4	721	9							
02	4704	X	4048	-0-	-656	-0-	93	1	3673	3	Y	256	270	0			15
							282	9									
*03	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	175	1	5941	3	Y	192	193	0			14
							92	4	211	9							
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	13830	X	9957	-0-	-3873	-0-	57	1	8867	3	Y	930	936	0			58
							10	4	1023	9							
12	14291	X	9377	-0-	-4914	-0-	57	1	8425	3	Y	814	834	0			38
							895	9									
01	17174	X	9383	-0-	-7791	-0-	71	1	8322	3	Y	895	892	0			41
							5	4	985	9							
02	15512	X	7923	-0-	-7589	-0-	55	1	7068	3	Y	727	726	0			42
							800	9									
03	13361	X	7388	-0-	-5973	-0-	64	1	6287	3	Y	854	834	0			62
							98	4	939	9							
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	52	1	2264	3	Y	-0-	2	0			-0-
							3	4									
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	79	1	3246	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	2265	-0-	-3625	-0-	57	1	2207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	5320	X	4303	-0-	-1017	-0-	106	1	4197	3	Y	-0-					-0-
*03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	175	1	5934	3	Y	264	246	0			18
							92	4	290	9							
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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
11	9540	X	6768	-0-	-2772	-0-	143	1	6185	3	Y	394	393	0			25
							7	4	433	9							
12	8928	X	7562	-0-	-1366	-0-	169	1	7004	3	Y	354	362	0			17
							389	9									
01	8556	X	6510	-0-	-2046	-0-	162	1	6343	3	Y	1	17	0			1
							4	4	1	9							
02	7728	X	6425	-0-	-1303	-0-	151	1	5978	3	Y	269	255	0			15
							296	9									
*03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	173	1	5884	3	Y	818	775	0			58
							91	4	900	9							
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					58

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	10015	-0-	-3305	-0-	208	1	9009	3	Y	716	709	0			44
							10	4	788	9							
12	13268	X	9445	-0-	-3823	-0-	202	1	8374	3	Y	790	798	0			36
							869	9									
01	9052	X	8406	-0-	-646	-0-	188	1	7350	3	Y	785	786	0			35
							4	4	864	9							
02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	192	1	7587	3	Y	823	812	0			46
							905	9									
*03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	231	1	7840	3	Y	1020	993	0			73
							121	4	1122	9							
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					73

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5667	-0-	-1923	-0-	114	1	4906	3	Y	584	577	0			38
							5	4	642	9							
12	7130	X	5334	-0-	-1796	-0-	112	1	4636	3	Y	533	544	0			27
							586	9									
01	4836	X	3420	-0-	-1416	-0-	76	1	2975	3	Y	334	343	0			18
							2	4	367	9							
02	4368	X	3444	-0-	-924	-0-	76	1	2992	3	Y	342	338	0			22
							376	9									
*03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	122	1	4143	3	Y	618	593	0			47
							64	4	680	9							
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					47

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	331	1	9126	3	Y	933	944	0			53
							10	4	1026	9							
12	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	322	1	9284	3	Y	918	937	0			34
							12	4	1010	9							
01	12865	X	9581	-0-	-3284	-0-	351	1	8362	3	Y	776	774	0			36
							14	4	854	9							
02	11620	X	8724	-0-	-2896	-0-	340	1	7709	3	Y	605	590	0			51
							9	4	666	9							
03	12865	X	9344	-0-	-3521	-0-	406	1	8203	3	Y	639	664	0			26
							32	4	703	9							
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 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
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	176	1	4867	3	Y	391	396	0			22
							6	4	430	9							
12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	168	1	4818	3	Y	392	400	0			14
							6	4	431	9							
01	8153	X	5073	-0-	-3080	-0-	184	1	4413	3	Y	425	420	0			19
							8	4	468	9							
02	7364	X	5086	-0-	-2278	-0-	196	1	4442	3	Y	403	389	0			33
							5	4	443	9							
03	8153	X	4792	-0-	-3361	-0-	215	1	4348	3	Y	193	219	0			7
							17	4	212	9							
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					7

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7800	X	3431	-0-	-4369	-0-	108	1	3027	3	Y	264	255	0			20
							6	4	290	9							
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	131	1	3408	3	Y	272	277	0			15
							4	4	299	9							
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	125	1	3224	3	Y	259	255	0			19
							7	4	285	9							
09	5970	X	4008	-0-	-1962	-0-	143	1	3570	3	Y	262	266	0			15
							7	4	288	9							
10	5766	X	4322	-0-	-1444	-0-	124	1	4003	3	Y	141	147	0			9
							40	4	155	9							
11	3510	X	3061	-0-	-449	-0-	100	1	2776	3	Y	165	165	0			9
							3	4	182	9							
12	4154	X	3124	-0-	-1030	-0-	98	1	2814	3	Y	190	192	0			7
							3	4	209	9							
01	4309	X	3346	-0-	-963	-0-	123	1	2936	3	Y	256	251	0			12
							5	4	282	9							
02	3892	X	3121	-0-	-771	-0-	121	1	2744	3	Y	230	222	0			20
							3	4	253	9							
03	4309	X	3352	-0-	-957	-0-	153	1	3086	3	Y	92	107	0			5
							12	4	101	9							
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	7290	X	6288	-0-	-1002	-0-	198	1	5472	3	Y	556	562	0			32
							6	4	612	9							
12	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	197	1	5663	3	Y	517	529	0			20
							7	4	569	9							
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	273	1	6508	3	Y	544	538	0			26
							11	4	598	9							
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	253	1	5727	3	Y	624	597	0			53
							6	4	686	9							
03	7068	X	6487	-0-	-581	-0-	286	1	5786	3	Y	356	392	0			17
							23	4	392	9							
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH 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
11	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	58	1	9020	3	Y	690	690	0			36
							16	4	759	9							
12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	26	1	8956	3	Y	679	689	0			26
							14	4	747	9							
01	11439	X	9689	-0-	-1750	-0-	27	1	8830	3	Y	729	716	0			39
							30	4	802	9							
02	10332	X	7932	-0-	-2400	-0-	22	1	7158	3	Y	656	665	0			30
							30	4	722	9							
03	11439	X	8794	-0-	-2645	-0-	23	1	7958	3	Y	709	711	0			28
							33	4	780	9							
04	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	3840	X	2462	-0-	-1378	-0-	15	1	2246	3	Y	179	182	0			8
							4	4	197	9							
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	11	1	3584	3	Y	381	377	0			12
							5	4	419	9							
01	3782	X	2648	-0-	-1134	-0-	7	1	2370	3	Y	239	240	0			11
							8	4	263	9							
02	3416	X	3286	-0-	-130	-0-	9	1	2948	3	Y	288	288	0			11
							12	4	317	9							
03	3782	X	3073	-0-	-709	-0-	8	1	2793	3	Y	236	240	0			7
							12	4	260	9							
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	47	1	7313	3	Y	576	569	0			29
							13	4	634	9							
12	6696	X	6574	-0-	-122	-0-	18	1	6079	3	Y	425	437	0			17
							9	4	468	9							
01	8370	X	8086	-0-	-284	-0-	22	1	7470	3	Y	516	505	0			28
							26	4	568	9							
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	22	1	7329	3	Y	476	481	0			23
							31	4	524	9							
03	8277	X	8216	-0-	-61	-0-	23	1	7632	3	Y	482	485	0			20
							31	4	530	9							
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	1081	-0-	-8729	-0-	42	1	995	3	Y	40	41	0			5
							44	9									
12	8990	X	3591	-0-	-5399	-0-	168	1	3344	3	Y	71	68	0			8
							1	4	78	9							
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	195	1	5116	3	Y	98	94	0			12
							7	4	108	9							
02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	555	1	7815	3	Y	399	363	0			48
							6	4	439	9							
*03	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	279	1	5656	3	Y	443	445	0			46
							6	4	487	9							
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	8490	X	5874	-0-	-2616	-0-	230	1	5398	3	Y	224	230	0			27
							246	9									
12	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	368	1	7327	3	Y	278	272	0			33
							3	4	306	9							
01	7440	X	6665	-0-	-775	-0-	234	1	6145	3	Y	253	252	0			34
							8	4	278	9							
02	6720	X	5503	-0-	-1217	-0-	351	1	4940	3	Y	189	196	0			27
							4	4	208	9							
03	7316	X	4786	-0-	-2530	-0-	215	1	4362	3	Y	185	192	0			20
							5	4	204	9							
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	314	1	7384	3	Y	378	383	0			44
							416	9									
12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	379	1	7536	3	Y	417	410	0			51
							3	4	459	9							
01	8463	X	8175	-0-	-288	-0-	284	1	7471	3	Y	373	373	0			51
							10	4	410	9							
02	7644	X	4821	-0-	-2823	-0-	302	1	4245	3	Y	246	260	0			37
							3	4	271	9							
03	8463	X	2504	-0-	-5959	-0-	111	1	2268	3	Y	111	132	0			16
							3	4	122	9							
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	6000	X	963	-0-	-5037	-0-	34	1	802	3	Y	115	119	0			12
							127	9									
12	6200	X	1171	-0-	-5029	-0-	49	1	973	3	Y	135	132	0			15
							149	9									
01	6200	X	1358	-0-	-4842	-0-	44	1	1176	3	Y	124	124	0			15
							2	4	136	9							
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	138	1	1958	3	Y	90	93	0			12
							2	4	99	9							
03	1922	X	1581	-0-	-341	-0-	74	1	1505	3	Y	-0-	12	0			-0-
							2	4									
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	9600	X	4644	-0-	-4956	-0-	170	1	3999	3	Y	432	423	0			48
							475	9									
12	9920	X	7132	-0-	-2788	-0-	309	1	6129	3	Y	629	604	0			73
							2	4	692	9							
01	9920	X	5335	-0-	-4585	-0-	170	1	4467	3	Y	629	620	0			82
							6	4	692	9							
02	8624	X	5970	-0-	-2654	-0-	360	1	5071	3	Y	486	500	0			68
							4	4	535	9							
*03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	283	1	5750	3	Y	589	594	0			63
							7	4	648	9							
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	419	1	9861	3	Y	408	414	0			45
							1	4	449	9							
12	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	478	1	9501	3	Y	492	481	0			56
							3	4	541	9							
01	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	316	1	8292	3	Y	568	553	0			71
							11	4	625	9							
02	8036	X	7778	-0-	-258	-0-	481	1	6778	3	Y	467	477	0			61
							5	4	514	9							
*03	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	461	1	9363	3	Y	971	937	0			95
							11	4	1068	9							
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					95

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	595	-0-	-2945	-0-	24	1	565	3	Y	5	6	0			1
							6	9									
12	186	X	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	1798	X	513	-0-	-1285	-0-	18	1	494	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
*03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	293	1	5947	3	Y	344	311	0			33
							7	4	378	9							
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	7596	-0-	-2544	-0-	294	1	6915	3	Y	352	359	0			40
							387	9									
12	10509	X	6891	-0-	-3618	-0-	312	1	6197	3	Y	345	344	0			41
							2	4	380	9							
01	10509	X	7009	-0-	-3500	-0-	244	1	6397	3	Y	327	325	0			43
							8	4	360	9							
02	9492	X	8450	-0-	-1042	-0-	537	1	7565	3	Y	311	312	0			42
							6	4	342	9							
*03	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	448	1	9091	3	Y	458	452	0			48
							10	4	504	9							
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	6090	X	3012	-0-	-3078	-0-	102	1	2407	3	Y	457	463	0			55
							503	9									
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	154	1	3052	3	Y	546	534	0			67
							1	4	601	9							
01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	105	1	2769	3	Y	529	525	0			71
							4	4	582	9							
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	171	1	2415	3	Y	349	369	0			51
							2	4	384	9							
03	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	116	1	2353	3	Y	88	124	0			15
							3	4	97	9							
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					15

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	745	-0-	-245	-0-	32	1	515	3	Y	180	184	0			8
							198	9									
12	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	96	1	1485	3	Y	269	266	0			11
							2	4	296	9							
01	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	111	1	1619	3	Y	271	269	0			13
							3	4	298	9							
02	2240	X	997	-0-	-1243	-0-	52	1	641	3	Y	276	274	0			15
							304	9									
03	2480	X	2284	-0-	-196	-0-	174	1	1899	3	Y	175	174	0			16
							18	4	193	9							
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					16

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3665	-0-	-1555	-0-	185	1	2970	3	Y	464	466	0			22
							510	9									
12	5394	X	3253	-0-	-2141	-0-	170	1	2643	3	Y	396	400	0			18
							4	4	436	9							
01	5394	X	2951	-0-	-2443	-0-	168	1	2458	3	Y	291	293	0			16
							5	4	320	9							
02	4704	X	2611	-0-	-2093	-0-	172	1	2133	3	Y	277	277	0			16
							1	4	305	9							
03	5208	X	4004	-0-	-1204	-0-	302	1	3311	3	Y	326	312	0			30
							32	4	359	9							
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	4532	-0-	-2848	-0-	156	1	3673	3	Y	639	645	0			73
							703	9									
12	7626	X	5273	-0-	-2353	-0-	203	1	4049	3	Y	926	891	0			108
							2	4	1019	9							
01	7626	X	3305	-0-	-4321	-0-	87	1	2298	3	Y	834	832	0			110
							3	4	917	9							
02	5908	X	2746	-0-	-3162	-0-	137	1	1934	3	Y	612	636	0			86
							2	4	673	9							
03	4681	X	1027	-0-	-3654	-0-	42	1	862	3	Y	111	178	0			19
							1	4	122	9							
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	9090	X	7084	-0-	-2006	-0-	275	1	6464	3	Y	314	320	0			36
							345	9									
12	9393	X	6125	-0-	-3268	-0-	279	1	5555	3	Y	263	266	0			33
							2	4	289	9							
01	9393	X	6544	-0-	-2849	-0-	228	1	5979	3	Y	299	293	0			39
							8	4	329	9							
02	8148	X	6589	-0-	-1559	-0-	418	1	5895	3	Y	246	251	0			34
							5	4	271	9							
03	7719	X	2305	-0-	-5414	-0-	103	1	2084	3	Y	105	126	0			13
							2	4	116	9							
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	211	1	4951	3	Y	379	385	0			44
							417	9									
12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	208	1	4149	3	Y	287	294	0			37
							2	4	316	9							
01	6138	X	4583	-0-	-1555	-0-	157	1	4104	3	Y	288	285	0			40
							5	4	317	9							
02	5544	X	3093	-0-	-2451	-0-	185	1	2609	3	Y	270	271	0			39
							2	4	297	9							
*03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	315	1	6394	3	Y	481	469	0			51
							7	4	529	9							
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

11	8730	X	5627	-0-	-3103	-0-	216	1	5064	3	Y	315	318	0			37
							347	9									
12	6541	X	5907	-0-	-634	-0-	265	1	5269	3	Y	337	333	0			41
							2	4	371	9							
01	6541	X	4088	-0-	-2453	-0-	140	1	3687	3	Y	233	241	0			33
							5	4	256	9							
02	5908	X	3499	-0-	-2409	-0-	211	1	2974	3	Y	284	279	0			38
							2	4	312	9							
03	6386	X	4636	-0-	-1750	-0-	196	1	3991	3	Y	404	399	0			43
							5	4	444	9							
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	266	1	7310	3	Y	506	507	0	1	1	2
							557	9									
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	414	1	6681	3	Y	550	549	0			3
							1	4	605	9							
01	9579	X	5677	-0-	-3902	-0-	401	1	4508	3	Y	698	692	0			9
							768	9									
02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	404	1	8748	3	Y	871	871	0			9
							1	4	958	9							
03	9579	X	9211	-0-	-368	-0-	323	1	8252	3	Y	540	539	0	2	1	8
							42	4	594	9							
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	216	1	5946	3	Y	426	426	0			3
							469	9									
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	343	1	5517	3	Y	467	466	0			4
							514	9									
01	7037	X	5285	-0-	-1752	-0-	397	1	4467	3	Y	383	381	0			6
							421	9									
02	6356	X	5695	-0-	-661	-0-	233	1	5032	3	Y	391	392	0			5
							430	9									
03	7037	X	6436	-0-	-601	-0-	219	1	5586	3	Y	548	542	0	2	1	9
							28	4	603	9							
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	2078	-0-	-8302	-0-	68	1	1860	3	Y	136	137	0			-0-
							150	9									
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	118	1	1898	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
01	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	131	1	1471	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
02	1876	X	1411	-0-	-465	-0-	58	1	1256	3	Y	88	88	0			-0-
							97	9									
03	2139	X	475	-0-	-1664	-0-	18	1	454	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	139	1	3809	3	Y	332	331	0			4
							365	9									
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	224	1	3607	3	Y	426	425	0			5
							469	9									
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	286	1	3211	3	Y	406	403	0			8
							447	9									
02	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	239	1	5164	3	Y	466	467	0			7
							513	9									
*03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	198	1	5065	3	Y	265	265	0	1	1	6
							26	4	292	9							
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	5370	X	3374	-0-	-1996	-0-	69	1	2972	3	Y	300	307	0			19
							3	4	330	9							
12	4960	X	3860	-0-	-1100	-0-	82	1	3407	3	Y	337	341	0			15
							371	9									
01	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	80	1	3136	3	Y	296	297	0			14
							2	4	326	9							
02	3584	X	3480	-0-	-104	-0-	77	1	3037	3	Y	333	327	0			20
							366	9									
03	3968	X	3673	-0-	-295	-0-	87	1	2972	3	Y	516	498	0			38
							46	4	568	9							
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	3899	-0-	-2341	-0-	140	1	3301	3	Y	416	417	0			46
							458	9									
12	3379	X	924	-0-	-2455	-0-	20	1	385	3	Y	472	463	0			55
							519	9									
01	3441	X	2000	-0-	-1441	-0-	52	1	1364	3	Y	529	516	0			68
							2	4	582	9							
02	3108	X	1301	-0-	-1807	-0-	64	1	906	3	Y	300	324	0			44
							1	4	330	9							
03	4030	X	2459	-0-	-1571	-0-	103	1	2079	3	Y	250	265	0			29
							2	4	275	9							
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	43	1	6787	3	Y	1620	1636	0			79
							13	4	1782	9							
12	8556	X	8357	-0-	-199	-0-	41	1	6459	3	Y	1675	1677	0			77
							14	4	1843	9							
01	11191	X	7640	-0-	-3551	-0-	41	1	5871	3	Y	1551	1560	0			68
							22	4	1706	9							
02	10108	X	8703	-0-	-1405	-0-	37	1	6966	3	Y	1540	1533	0			75
							6	4	1694	9							
03	11191	X	9609	-0-	-1582	-0-	45	1	7219	3	Y	2058	2047	0			86
							81	4	2264	9							
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	36	1	5869	3	Y	1087	1106	0			53
							12	4	1196	9							
12	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	45	1	7163	3	Y	1388	1378	0			63
							16	4	1527	9							
01	10850	X	8291	-0-	-2559	-0-	48	1	6753	3	Y	1332	1337	0			58
							25	4	1465	9							
02	9800	X	7367	-0-	-2433	-0-	34	1	6202	3	Y	1024	1031	0			51
							5	4	1126	9							
03	10850	X	10422	-0-	-428	-0-	52	1	8325	3	Y	1774	1750	0			75
							94	4	1951	9							
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	36	1	5708	3	Y	1182	1198	0			58
							11	4	1300	9							
12	7099	X	6947	-0-	-152	-0-	35	1	5530	3	Y	1245	1246	0			57
							12	4	1370	9							
01	9858	X	7004	-0-	-2854	-0-	39	1	5546	3	Y	1271	1273	0			55
							21	4	1398	9							
02	8904	X	7541	-0-	-1363	-0-	34	1	6195	3	Y	1188	1185	0			58
							5	4	1307	9							
03	9858	X	8517	-0-	-1341	-0-	41	1	6604	3	Y	1634	1623	0			69
							75	4	1797	9							
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					69

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
11	3090	X	1764	-0-	-1326	-0-	114	1	1344	3	Y	278	279	0			28
							306	9									
12	3193	X	2534	-0-	-659	-0-	145	1	1876	3	Y	465	469	0			24
							1	4	512	9							
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	152	1	2083	3	Y	814	764	0			74
							895	9									
02	3584	X	1613	-0-	-1971	-0-	91	1	1085	3	Y	396	49	0	348	1	73
							1	4	436	9							
*03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	137	1	1450	3	Y	943	902	1			114
							10	4	1037	9							
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					114

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
11	3960	X	3856	-0-	-104	-0-	250	1	2960	3	Y	586	578	0			58
							1	4	645	9							
12	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	273	1	3534	3	Y	651	674	0			35
							1	4	716	9							
01	4836	X	2224	-0-	-2612	-0-	121	1	1663	3	Y	400	397	0			38
							440	9									
02	4368	X	3414	-0-	-954	-0-	213	1	2554	3	Y	586	65	0	462	1	97
							2	4	645	9							
03	4681	X	3643	-0-	-1038	-0-	280	1	2960	3	Y	347	394	1			50
							21	4	382	9							
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	4020	X	2182	-0-	-1838	-0-	73	1	2008	3	Y	92	93	0			2
							101	9									
12	4154	X	3765	-0-	-389	-0-	209	1	3372	3	Y	167	166	0			3
							184	9									
01	7533	X	4188	-0-	-3345	-0-	327	1	3672	3	Y	172	171	0			4
							189	9									
02	6804	X	4539	-0-	-2265	-0-	192	1	4151	3	Y	178	179	0			3
							196	9									
03	7533	X	4089	-0-	-3444	-0-	149	1	3829	3	Y	83	83	0			3
							20	4	91	9							
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	45	1	13033	3	Y	1619	1625	0			45
							97	4	1781	9							
12	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	77	1	13256	3	Y	1657	1661	0			41
							48	4	1823	9							
01	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	91	1	9028	3	Y	1092	1090	0			43
							65	4	1201	9							
02	10360	X	6602	-0-	-3758	-0-	23	1	5734	3	Y	705	721	0			27
							69	4	776	9							
03	11470	X	8671	-0-	-2799	-0-	35	1	7334	3	Y	1130	1121	0			36
							59	4	1243	9							
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	12030	X	10990	-0-	-1040	-0-	32	1	9357	3	Y	1392	1391	0			37
							70	4	1531	9							
12	12431	X	11954	-0-	-477	-0-	58	1	10079	3	Y	1618	1617	0			38
							37	4	1780	9							
01	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	97	1	9566	3	Y	1487	1470	0			55
							68	4	1636	9							
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	32	1	8192	3	Y	1295	1305	0			45
							99	4	1425	9							
03	9982	X	9521	-0-	-461	-0-	39	1	8183	3	Y	1122	1132	0			35
							65	4	1234	9							
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	55	1	16123	3	Y	2218	2215	0			61
							120	4	2440	9							
12	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	102	1	17620	3	Y	2548	2547	0			62
							65	4	2803	9							
01	14446	X	10977	-0-	-3469	-0-	95	1	9428	3	Y	1260	1272	0			50
							68	4	1386	9							
02	13048	X	9966	-0-	-3082	-0-	34	1	8550	3	Y	1163	1170	0			43
							103	4	1279	9							
03	14446	X	13179	-0-	-1267	-0-	54	1	11420	3	Y	1466	1461	0			48
							92	4	1613	9							
04	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	5550	X	745	-0-	-4805	-0-	27	1	549	3	Y	154	176	0			31
							169	9									
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	119	115	0			35
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	222	231	0			26
02	4592	X	1005	-0-	-3587	-0-	53	1	739	3	Y	194	178	0			42
							213	9									
03	5084	X	4575	-0-	-509	-0-	283	1	3960	3	Y	301	299	0			44
							1	4	331	9							
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	11220	X	1200	-0-	-10020	-0-	39	1	776	3	Y	350	408	0			70
							385	9									
12	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	273	265	0			78
01	11997	X	724	-0-	-11273	-0-	12	1	196	3	Y	469	494	0			53
							516	9									
02	7728	X	1242	-0-	-6486	-0-	74	1	1024	3	Y	131	151	0			33
							144	9									
03	6696	X	5245	-0-	-1451	-0-	326	1	4569	3	Y	317	307	0			43
							1	4	349	9							
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	9570	X	1456	-0-	-8114	-0-	40	1	808	3	Y	553	506	0			86
							608	9									
12	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	494	1	11982	3	Y	1299	1066	0			319
							3	4	1429	9							
01	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	784	1	12695	3	Y	2645	2669	0			295
							10	4	2910	9							
02	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	728	1	10142	3	Y	1334	1325	0			304
							1	4	1467	9							
*03	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	966	1	13520	3	Y	1939	1963	0			280
							2	4	2133	9							
04	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					280

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
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		389	-0-	389	389	28	1	331	3	Y	27	3	0	20	1	4
							30	9									
03	T. A.		3259	-0-	3259	3648	232	1	2460	3	Y	499	447	1			56
							18	4	549	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3648					Y	NO RPT					56

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
11	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	651	1	7723	3	Y	829	759	0			77
							3	4	912	9							
12	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	675	1	8728	3	Y	750	785	0			42
							3	4	825	9							
01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	756	1	10388	3	Y	632	614	0			60
							1	4	695	9							
02	7168	X	6188	-0-	-980	-0-	463	1	5532	3	Y	172	24	0	173	1	35
							4	4	189	9							
03	9517	X	4655	-0-	-4862	-0-	393	1	4166	3	Y	60	84	1			11
							30	4	66	9							
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	117	1	1391	3	Y	904	822	0			83
							1	4	994	9							
12	3100	N	3446	-0-	346	346	164	1	2125	3	Y	1051	1077	0			57
							1	4	1156	9							
01	1686	X	1340	-0-	-346	-0-	71	1	977	3	Y	265	294	0			28
							292	9									
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	198	23	0	167	1	36
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	8910	X	6237	-0-	-2673	-0-	475	1	5638	3	Y	111	107	0			11
							2	4	122	9							
12	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	637	1	8228	3	Y	190	190	0			11
							2	4	209	9							
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	408	1	5599	3	Y	166	160	0			17
							183	9									
02	5572	X	5467	-0-	-105	-0-	410	1	4892	3	Y	147	17	0	121	1	26
							3	4	162	9							
*03	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	608	1	6435	3	Y	154	160	1			20
							46	4	169	9							
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	31	3	0	24	1	6
							34	9									
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	-0-	6	1			-0-
							3	4									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	15060	X	11560	-0-	-3500	-0-	34	1	9901	3	Y	1410	1415	0			38
							74	4	1551	9							
12	15562	X	5006	-0-	-10556	-0-	24	1	4248	3	Y	653	675	0			16
							16	4	718	9							
01	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	116	1	11474	3	Y	1690	1643	0			63
							82	4	1859	9							
02	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	40	1	10281	3	Y	1520	1528	0			55
							124	4	1672	9							
*03	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	49	1	10332	3	Y	1544	1549	0			50
							83	4	1698	9							
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	8280	X	156	-0-	-8124	-0-	114	3	1	4	Y	37	37	0			1
							41	9									
12	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	158	155	0			4
							5	4	174	9							
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	66	1	6519	3	Y	771	746	0			29
							47	4	848	9							
02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	46	1	11773	3	Y	1412	1391	0			50
							142	4	1553	9							
*03	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	52	1	10886	3	Y	1302	1310	0			42
							87	4	1432	9							
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	237	1	3832	3	Y	466	468	0			20
							1	4	513	9							
12	6727	X	5044	-0-	-1683	-0-	273	1	4260	3	Y	458	460	0			18
							7	4	504	9							
01	6727	X	5785	-0-	-942	-0-	339	1	4970	3	Y	423	421	0			20
							11	4	465	9							
02	6076	X	6074	-0-	-2	-0-	418	1	5186	3	Y	425	423	0			22
							2	4	468	9							
*03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	441	1	4830	3	Y	464	446	0			40
							46	4	510	9							
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	30192	X	13294	-0-	-16898	-0-	522	1	12292	3	Y	435	441	0			52
							1	4	479	9							
12	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	640	1	12736	3	Y	492	484	0			60
							5	4	541	9							
01	13950	X	10911	-0-	-3039	-0-	385	1	10136	3	Y	342	353	0			49
							14	4	376	9							
02	12600	X	4831	-0-	-7769	-0-	301	1	4231	3	Y	269	279	0			39
							3	4	296	9							
03	13950	X	2734	-0-	-11216	-0-	120	1	2436	3	Y	159	178	0			20
							3	4	175	9							
04	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	234	1	6710	3	Y	446	433	0			18
							26	4	491	9							
12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	229	1	6863	3	Y	371	377	0			12
							4	4	408	9							
01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	175	1	6297	3	Y	808	798	0			22
							10	4	889	9							
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	107	1	3787	3	Y	413	396	0			39
							1	4	454	9							
03	7719	X	6599	-0-	-1120	-0-	229	1	5487	3	Y	767	765	0			41
							39	4	844	9							
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
11	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	375	1	10718	3	Y	412	421	0			20
							41	4	453	9							
12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	339	1	10151	3	Y	291	300	0			11
							6	4	320	9							
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	250	1	8976	3	Y	652	645	0			18
							14	4	717	9							
02	6748	X	6159	-0-	-589	-0-	158	1	5597	3	Y	365	348	0			35
							2	4	402	9							
03	7502	X	7255	-0-	-247	-0-	264	1	6353	3	Y	538	543	0			30
							46	4	592	9							
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	269	1	7707	3	Y	269	278	0			13
							30	4	296	9							
12	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	279	1	8352	3	Y	247	251	0			9
							5	4	272	9							
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	181	1	6482	3	Y	476	472	0			13
							10	4	524	9							
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	103	1	3623	3	Y	238	228	0			23
							1	4	262	9							
03	8587	X	6628	-0-	-1959	-0-	241	1	5799	3	Y	496	491	0			28
							42	4	546	9							
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	9060	X	4541	-0-	-4519	-0-	144	1	4118	3	Y	239	239	0			11
							16	4	263	9							
12	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	265	1	7955	3	Y	387	385	0			13
							5	4	426	9							
01	12462	X	7262	-0-	-5200	-0-	174	1	6245	3	Y	757	749	0			21
							10	4	833	9							
02	11256	X	6811	-0-	-4445	-0-	169	1	5965	3	Y	614	577	0			58
							2	4	675	9							
03	12462	X	10021	-0-	-2441	-0-	349	1	8377	3	Y	1123	1118	0			63
							60	4	1235	9							
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					63

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
11	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	242	1	6908	3	Y	323	316	0			15
							26	4	355	9							
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	230	1	6889	3	Y	291	295	0			11
							4	4	320	9							
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	177	1	6363	3	Y	541	536	0			16
							10	4	595	9							
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	114	1	4032	3	Y	215	210	0			21
							1	4	237	9							
03	7781	X	5870	-0-	-1911	-0-	217	1	5218	3	Y	361	362	0			20
							38	4	397	9							
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
11	9270	X	7675	-0-	-1595	-0-	246	1	7033	3	Y	335	340	0			15
							27	4	369	9							
12	9579	X	7749	-0-	-1830	-0-	241	1	7197	3	Y	279	285	0			9
							4	4	307	9							
01	11749	X	7151	-0-	-4598	-0-	176	1	6325	3	Y	582	576	0			15
							10	4	640	9							
02	10612	X	4643	-0-	-5969	-0-	118	1	4165	3	Y	326	311	0			30
							1	4	359	9							
03	11749	X	6334	-0-	-5415	-0-	227	1	5459	3	Y	554	554	0			30
							39	4	609	9							
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1664	-0-	-1456	-0-	97	1	1152	3	Y	377	392	0			38
							415	9									
12	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	143	1	1841	3	Y	508	520	0			26
							559	9									
01	3751	X	2324	-0-	-1427	-0-	121	1	1661	3	Y	493	475	0			44
							542	9									
02	3388	X	2070	-0-	-1318	-0-	127	1	1518	3	Y	385	45	0	319	1	65
							1	4	424	9							
03	3751	X	3218	-0-	-533	-0-	189	1	1995	3	Y	927	883	1			109
							14	4	1020	9							
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					109

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	805	1	9547	3	Y	980	945	0			95
							4	4	1078	9							
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	212	1	2749	3	Y	735	788	0			42
							1	4	809	9							
01	4991	X	3794	-0-	-1197	-0-	215	1	2946	3	Y	575	562	0			55
							633	9									
02	4508	X	1529	-0-	-2979	-0-	84	1	1011	3	Y	394	47	0	332	1	70
							1	4	433	9							
03	10168	X	108	-0-	-10060	-0-	8	1	89	3	Y	9	69	1			10
							1	4	10	9							
04	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1873	-0-	-677	-0-	63	1	1741	3	Y	63	63	0			1
							69	9									
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	160	1	2571	3	Y	112	111	0			2
							123	9									
01	3534	X	1695	-0-	-1839	-0-	130	1	1466	3	Y	90	89	0			3
							99	9									
02	3192	X	812	-0-	-2380	-0-	33	1	709	3	Y	64	64	0			3
							70	9									
03	3534	X	6	-0-	-3528	-0-	6	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	59	1	9672	3	Y	1606	1616	0			66
						14	4	1767	9							
12	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	65	1	10611	3	Y	1557	1577	0			46
						1	4	1713	9							
01	12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	81	1	10978	3	Y	1508	1475	0			79
						5	4	1659	9							
02	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	69	1	8312	3	Y	1168	1206	0			41
						1553	4	1285	9							
03	11718 X	11318	-0-	-400	-0-	50	1	9596	3	Y	1403	1379	0			65
						129	4	1543	9							
04	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					65

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
11	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	76	1	12368	3	Y	1674	1702	0			70
						17	4	1841	9							
12	12509 X	12509	-0-	-0-	-0-	66	1	10750	3	Y	1538	1562	0			46
						1	4	1692	9							
01	15903 X	12170	-0-	-3733	-0-	77	1	10362	3	Y	1570	1533	0			83
						4	4	1727	9							
02	14364 X	11504	-0-	-2860	-0-	69	1	8271	3	Y	1472	1502	0			53
						1545	4	1619	9							
03	15903 X	12353	-0-	-3550	-0-	53	1	10103	3	Y	1874	1839	0			88
						136	4	2061	9							
04	14310 X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					88

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
11	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	69	1	11290	3	Y	1553	1556	0			64
						16	4	1708	9							
12	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	74	1	12025	3	Y	1443	1464	0			43
						1	4	1587	9							
01	17918 X	13972	-0-	-3946	-0-	90	1	12042	3	Y	1668	1623	0			88
						5	4	1835	9							
02	15736 X	12376	-0-	-3360	-0-	76	1	9212	3	Y	1243	1286	0			45
						1721	4	1367	9							
03	17422 X	13507	-0-	-3915	-0-	61	1	11593	3	Y	1544	1516	0			73
						155	4	1698	9							
04	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					73

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
11	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	59	1	9580	3	Y	1524	1517	0			61
						13	4	1676	9							
12	11656 X	10907	-0-	-749	-0-	58	1	9433	3	Y	1287	1311	0			37
						1416	9									
01	16244 X	9824	-0-	-6420	-0-	62	1	8383	3	Y	1250	1223	0			64
						4	4	1375	9							
02	13804 X	7903	-0-	-5901	-0-	47	1	5693	3	Y	999	1029	0			34
						1064	4	1099	9							
03	15035 X	9859	-0-	-5176	-0-	43	1	8234	3	Y	1337	1310	0			61
						111	4	1471	9							
04	11340 X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					61

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
11	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	95	1	15535	3	Y	2093	2091	0			85
							22	4	2302	9							
12	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	95	1	15400	3	Y	2135	2158	0			62
							1	4	2349	9							
01	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	114	1	15385	3	Y	2331	2272	0			121
							7	4	2564	9							
02	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	95	1	11414	3	Y	2034	2085	0			70
							2132	4	2237	9							
*03	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	84	1	15986	3	Y	1990	1968	0			92
							215	4	2189	9							
04	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT					92

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
11	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	50	1	8189	3	Y	1355	1356	0			55
							11	4	1491	9							
12	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	47	1	7565	3	Y	1081	1104	0			32
							1189	9									
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	61	1	8148	3	Y	1323	1286	0			69
							3	4	1455	9							
02	8484	X	8123	-0-	-361	-0-	48	1	5784	3	Y	1101	1132	0			38
							1080	4	1211	9							
03	9393	X	9282	-0-	-111	-0-	40	1	7640	3	Y	1363	1339	0			62
							103	4	1499	9							
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	58	1	9451	3	Y	1603	1600	0			65
							13	4	1763	9							
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	64	1	10552	3	Y	1974	1983	0			56
							1	4	2171	9							
01	11129	X	9665	-0-	-1464	-0-	59	1	7863	3	Y	1582	1556	0			82
							3	4	1740	9							
02	9940	X	9123	-0-	-817	-0-	53	1	6443	3	Y	1294	1332	0			44
							1204	4	1423	9							
03	11129	X	9737	-0-	-1392	-0-	43	1	8116	3	Y	1335	1318	0			61
							109	4	1469	9							
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					61

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
11	15720	X	7417	-0-	-8303	-0-	22	1	6307	3	Y	946	972	0			27
							47	4	1041	9							
12	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
01	16771	X	12399	-0-	-4372	-0-	105	1	10424	3	Y	1632	1572	0			60
							75	4	1795	9							
02	15148	X	12992	-0-	-2156	-0-	43	1	10909	3	Y	1735	1733	0			62
							131	4	1909	9							
03	15066	X	14150	-0-	-916	-0-	57	1	11989	3	Y	1825	1829	0			58
							96	4	2008	9							
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					58

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
11	7530	X	4306	-0-	-3224	-0-	141	1	3866	3	Y	272	273	0			2
							299	9									
12	7781	X	6744	-0-	-1037	-0-	367	1	5916	3	Y	418	417	0			3
							1	4	460	9							
01	10943	X	8058	-0-	-2885	-0-	611	1	6872	3	Y	523	519	0			7
							575	9									
02	8820	X	8676	-0-	-144	-0-	353	1	7621	3	Y	638	638	0			7
							702	9									
03	9269	X	8190	-0-	-1079	-0-	290	1	7429	3	Y	394	393	0	2	1	6
							38	4	433	9							
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	245	1	6748	3	Y	411	411	0			3
							452	9									
12	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	356	1	5728	3	Y	408	407	0			4
							449	9									
01	7688	X	7076	-0-	-612	-0-	543	1	6103	3	Y	391	389	0			6
							430	9									
02	6944	X	5298	-0-	-1646	-0-	217	1	4687	3	Y	358	359	0			5
							394	9									
03	7688	X	5593	-0-	-2095	-0-	201	1	5144	3	Y	202	202	0	1	1	4
							26	4	222	9							
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	28	1	8062	3	Y	983	989	0			26
							60	4	1081	9							
12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	50	1	8672	3	Y	1140	1140	0			26
							32	4	1254	9							
01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	79	1	7797	3	Y	981	971	0			36
							56	4	1079	9							
02	7840	X	7521	-0-	-319	-0-	26	1	6528	3	Y	808	816	0			28
							78	4	889	9							
03	8680	X	8116	-0-	-564	-0-	34	1	7143	3	Y	802	805	0			25
							57	4	882	9							
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	12930	X	12264	-0-	-666	-0-	37	1	10666	3	Y	1347	1338	0			37
							79	4	1482	9							
12	13361	X	13344	-0-	-17	-0-	66	1	11434	3	Y	1638	1635	0			40
							42	4	1802	9							
01	13330	X	11778	-0-	-1552	-0-	98	1	9743	3	Y	1697	1672	0			65
							70	4	1867	9							
02	12040	X	10612	-0-	-1428	-0-	35	1	9131	3	Y	1214	1234	0			45
							111	4	1335	9							
03	12679	X	11180	-0-	-1499	-0-	47	1	9901	3	Y	1048	1059	0			34
							79	4	1153	9							
04	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	14550	X	11259	-0-	-3291	-0-	34	1	9884	3	Y	1153	1159	0			32
							73	4	1268	9							
12	15035	X	9230	-0-	-5805	-0-	47	1	8026	3	Y	1025	1032	0			25
							29	4	1128	9							
01	14229	X	12953	-0-	-1276	-0-	112	1	11134	3	Y	1479	1448	0			56
							80	4	1627	9							
02	12852	X	11969	-0-	-883	-0-	39	1	10098	3	Y	1554	1554	0			56
							123	4	1709	9							
03	13237	X	12055	-0-	-1182	-0-	49	1	10336	3	Y	1443	1452	0			47
							83	4	1587	9							
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	38	1	11330	3	Y	1446	1420	0			40
							85	4	1591	9							
12	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	60	1	10393	3	Y	1351	1356	0			35
							38	4	1486	9							
01	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	105	1	10375	3	Y	1125	1114	0			46
							74	4	1238	9							
02	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	37	1	9476	3	Y	1043	1049	0			40
							115	4	1147	9							
*03	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	51	1	10566	3	Y	1055	1059	0			36
							84	4	1161	9							
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	9780	X	7302	-0-	-2478	-0-	328	1	6586	3	Y	352	386	0			68
							1	4	387	9							
12	10106	X	7416	-0-	-2690	-0-	280	1	6781	3	Y	322	299	0			91
							1	4	354	9							
01	8649	X	8585	-0-	-64	-0-	441	1	7146	3	Y	902	893	0			100
							6	4	992	9							
02	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	630	1	8769	3	Y	665	621	0			144
							732	9									
*03	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	694	1	9697	3	Y	1097	1084	0			157
							1	4	1207	9							
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					157

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
11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	388	1	7808	3	Y	257	284	0			50
							2	4	283	9							
12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	308	1	7465	3	Y	223	209	0			64
							2	4	245	9							
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	475	1	7697	3	Y	557	558	0			63
							6	4	613	9							
02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	484	1	6725	3	Y	346	333	0			76
							381	9									
03	8215	X	7803	-0-	-412	-0-	480	1	6720	3	Y	547	545	0			78
							1	4	602	9							
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					78

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
11	6960	X	3944	-0-	-3016	-0-	179	1	3604	3	Y	145	156	0			27
							1	4	160	9							
12	6913	X	668	-0-	-6245	-0-	26	1	632	3	Y	9	28	0			8
							10	9									
01	4743	X	3064	-0-	-1679	-0-	169	1	2728	3	Y	150	143	0			15
							2	4	165	9							
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	394	1	5483	3	Y	217	189	0			43
							239	9									
*03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	389	1	5449	3	Y	338	334	0			47
							1	4	372	9							
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	11820	X	8589	-0-	-3231	-0-	274	1	7854	3	Y	392	401	0			18
							30	4	431	9							
12	12214	X	8897	-0-	-3317	-0-	276	1	8250	3	Y	333	340	0			11
							5	4	366	9							
01	10013	X	6455	-0-	-3558	-0-	159	1	5694	3	Y	539	536	0			14
							9	4	593	9							
02	9044	X	5357	-0-	-3687	-0-	135	1	4809	3	Y	374	354	0			34
							2	4	411	9							
03	10013	X	7229	-0-	-2784	-0-	259	1	6219	3	Y	642	641	0			35
							45	4	706	9							
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	303	1	8656	3	Y	388	389	0			18
							33	4	427	9							
12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	316	1	9455	3	Y	342	347	0			13
							6	4	376	9							
01	9703	X	9291	-0-	-412	-0-	234	1	8393	3	Y	592	588	0			17
							13	4	651	9							
02	7840	X	5916	-0-	-1924	-0-	152	1	5390	3	Y	338	322	0			33
							2	4	372	9							
03	9703	X	6704	-0-	-2999	-0-	244	1	5849	3	Y	517	520	0			30
							42	4	569	9							
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	316	1	9041	3	Y	371	372	0			18
							35	4	408	9							
12	10013	X	8905	-0-	-1108	-0-	279	1	8351	3	Y	245	253	0			10
							5	4	270	9							
01	9889	X	7288	-0-	-2601	-0-	185	1	6609	3	Y	440	436	0			14
							10	4	484	9							
02	6216	X	5156	-0-	-1060	-0-	131	1	4654	3	Y	335	315	0			34
							2	4	369	9							
03	9889	X	6370	-0-	-3519	-0-	229	1	5495	3	Y	552	553	0			33
							39	4	607	9							
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
11	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	770	1	22052	3	Y	1159	1150	0			52
							85	4	1275	9							
12	26070	X	26070	-0-	-0-	-0-	805	1	24090	3	Y	1055	1070	0			37
							14	4	1161	9							
01	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	538	1	19281	3	Y	1085	1092	0			30
							30	4	1194	9							
02	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	392	1	13905	3	Y	399	390	0			39
							5	4	439	9							
*03	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	495	1	11872	3	Y	485	497	0			27
							85	4	534	9							
04	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	343	1	9827	3	Y	622	619	0			29
							38	4	684	9							
12	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	354	1	10594	3	Y	545	555	0			19
							6	4	600	9							
01	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	248	1	8888	3	Y	870	865	0			24
							14	4	957	9							
02	7280	X	4966	-0-	-2314	-0-	127	1	4510	3	Y	297	292	0			29
							2	4	327	9							
03	9424	X	6615	-0-	-2809	-0-	240	1	5758	3	Y	524	524	0			29
							41	4	576	9							
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	2543	-0-	-13657	-0-	133	1	1585	3	Y	749	819	0			83
							1	4	824	9							
12	16740	X	5872	-0-	-10868	-0-	365	1	4712	3	Y	722	764	0			41
							1	4	794	9							
01	16244	X	6162	-0-	-10082	-0-	367	1	5033	3	Y	693	669	0			65
							762	9									
02	14672	X	5421	-0-	-9251	-0-	366	1	4368	3	Y	622	71	0	509	1	107
							3	4	684	9							
03	16244	X	5668	-0-	-10576	-0-	447	1	4732	3	Y	414	462	1			59
							34	4	455	9							
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6565	-0-	-125	-0-	197	1	5624	3	Y	657	650	0			30
							21	4	723	9							
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	203	1	6084	3	Y	642	649	0			23
							4	4	706	9							
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	178	1	6402	3	Y	846	845	0			24
							10	4	931	9							
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	112	1	3949	3	Y	141	150	0			15
							1	4	155	9							
03	6603	X	6167	-0-	-436	-0-	222	1	5316	3	Y	537	523	0			29
							38	4	591	9							
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	7740	X	5893	-0-	-1847	-0-	18	1	5113	3	Y	658	640	0			18
							38	4	724	9							
12	7998	X	6388	-0-	-1610	-0-	32	1	5533	3	Y	730	730	0			18
							20	4	803	9							
01	6634	X	5593	-0-	-1041	-0-	50	1	4955	3	Y	502	501	0			19
							36	4	552	9							
02	5992	X	5027	-0-	-965	-0-	18	1	4451	3	Y	459	462	0			16
							53	4	505	9							
*03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	28	1	5964	3	Y	558	557	0			17
							48	4	614	9							
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	9960	X	8433	-0-	-1527	-0-	26	1	7522	3	Y	754	753	0			19
							56	4	829	9							
12	10044	X	7344	-0-	-2700	-0-	38	1	6508	3	Y	704	708	0			15
							24	4	774	9							
01	9982	X	9423	-0-	-559	-0-	83	1	8321	3	Y	871	855	0			31
							61	4	958	9							
02	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	27	1	6861	3	Y	854	856	0			29
							83	4	939	9							
03	8711	X	8311	-0-	-400	-0-	35	1	7306	3	Y	829	834	0			24
							58	4	912	9							
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	40	1	11824	3	Y	1354	1352	0			36
							89	4	1489	9							
12	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	72	1	12393	3	Y	1533	1532	0			37
							45	4	1686	9							
01	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	118	1	11704	3	Y	1400	1383	0			54
							84	4	1540	9							
02	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	38	1	9760	3	Y	1185	1196	0			43
							118	4	1304	9							
*03	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	49	1	10368	3	Y	1139	1145	0			37
							83	4	1253	9							
04	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	36	1	5798	3	Y	946	959	0			43
							12	4	1041	9							
12	6913	X	6434	-0-	-479	-0-	33	1	5346	3	Y	948	950	0			41
							12	4	1043	9							
01	9517	X	6497	-0-	-3020	-0-	38	1	5372	3	Y	970	972	0			39
							20	4	1067	9							
02	8596	X	6948	-0-	-1648	-0-	32	1	5925	3	Y	896	894	0			41
							5	4	986	9							
03	9517	X	7684	-0-	-1833	-0-	39	1	6235	3	Y	1218	1210	0			49
							70	4	1340	9							
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	33	1	5347	3	Y	753	749	0			36
							11	4	828	9							
12	5115	X	4815	-0-	-300	-0-	26	1	4091	3	Y	626	633	0			29
							9	4	689	9							
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	31	1	4441	3	Y	692	691	0			30
							17	4	761	9							
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	23	1	4245	3	Y	551	554	0			27
							3	4	606	9							
03	6417	X	6368	-0-	-49	-0-	33	1	5297	3	Y	889	878	0			38
							60	4	978	9							
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	54	1	8783	3	Y	1147	1134	0			54
							18	4	1262	9							
12	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	49	1	7887	3	Y	1119	1123	0			50
							18	4	1231	9							
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	41	1	5829	3	Y	843	857	0			36
							22	4	927	9							
02	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	54	1	9909	3	Y	1196	1176	0			56
							8	4	1316	9							
*03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	57	1	9153	3	Y	1430	1427	0			59
							103	4	1573	9							
04	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	10140	X	10053	-0-	-87	-0-	30	1	8518	3	Y	1311	1309	0			35
							63	4	1442	9							
12	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	54	1	9282	3	Y	1542	1540	0			37
							34	4	1696	9							
01	12617	X	4679	-0-	-7938	-0-	39	1	3918	3	Y	630	642	0			25
							29	4	693	9							
02	11396	X	6511	-0-	-4885	-0-	22	1	5445	3	Y	890	883	0			32
							65	4	979	9							
03	10385	X	8227	-0-	-2158	-0-	33	1	7001	3	Y	1034	1033	0			33
							56	4	1137	9							
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	19678	X	19678	-0-	-0-	-0-	57	1	16698	3	Y	2544	2543	0			67
							125	4	2798	9							
12	21154	X	21154	-0-	-0-	-0-	103	1	17772	3	Y	2922	2920	0			69
							65	4	3214	9							
01	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	92	1	9129	3	Y	1452	1466	0			55
							66	4	1597	9							
02	17752	X	16705	-0-	-1047	-0-	55	1	13992	3	Y	2263	2239	0			79
							169	4	2489	9							
03	20336	X	16536	-0-	-3800	-0-	67	1	14088	3	Y	2062	2077	0			64
							113	4	2268	9							
04	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT					64

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
11	3000	N	1820	-0-	-1180	1086	19	1	1351	3	Y	398	477	1	2	8	24
							12	4	438	9							
12	3100	N	3781	-0-	681	1767	32	1	2313	3	Y	1302	1268	1			58
							4	4	1432	9							
01	4402	X	1840	-0-	-2562	-0-	9	1	1266	3	Y	512	537	1			33
							2	4	563	9							
02	3976	X	1498	-0-	-2478	-0-	7	1	941	3	Y	498	503	1			28
							2	4	548	9							
03	4402	X	1685	-0-	-2717	-0-	8	1	1111	3	Y	514	522	1			20
							1	4	565	9							
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	2587	-0-	-3413	-0-	8	1	2199	3	Y	331	334	0			10
							16	4	364	9							
12	6200	X	2151	-0-	-4049	-0-	10	1	1811	3	Y	294	296	0			8
							7	4	323	9							
01	6386	X	9	-0-	-6377	-0-	8	3	1	9	Y	1	8	0			1
02	5152	X	1834	-0-	-3318	-0-	6	1	1538	3	Y	246	238	0			9
							19	4	271	9							
03	3503	X	2606	-0-	-897	-0-	11	1	2224	3	Y	322	320	0			11
							17	4	354	9							
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	32	1	9462	3	Y	1483	1464	0			40
							71	4	1631	9							
12	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	50	1	8760	3	Y	1482	1486	0			36
							33	4	1630	9							
01	8277	X	1758	-0-	-6519	-0-	15	1	1469	3	Y	240	266	0			10
							10	4	264	9							
02	7476	X	2506	-0-	-4970	-0-	8	1	2091	3	Y	347	345	0			12
							25	4	382	9							
03	8277	X	4032	-0-	-4245	-0-	16	1	3420	3	Y	516	512	0			16
							28	4	568	9							
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					16

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	9022	-0-	-308	-0-	52	1	8758	3	Y	193	172	1			93
							212	9									
12	9362	X	9114	-0-	-248	-0-	53	1	8846	3	Y	195	243	1			45
							215	9									
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	41	1	6866	3	Y	329	267	1			107
							362	9									
02	7980	X	6361	-0-	-1619	-0-	26	1	6083	3	Y	229	266	1			70
							252	9									
03	9331	X	7624	-0-	-1707	-0-	27	1	7337	3	Y	236	204	1			102
							260	9									
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					102

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
11	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	54	1	9028	3	Y	158	145	1			79
							174	9									
12	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	59	1	9741	3	Y	170	209	1			40
							187	9									
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	22	1	3727	3	Y	138	126	1			52
							152	9									
02	7364	X	6022	-0-	-1342	-0-	24	1	5767	3	Y	210	206	1			56
							231	9									
03	9579	X	6275	-0-	-3304	-0-	22	1	6096	3	Y	143	131	1			68
							157	9									
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					68

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
11	9270	X	5854	-0-	-3416	-0-	33	1	5525	3	Y	269	221	1			120
							296	9									
12	8370	X	6065	-0-	-2305	-0-	35	1	5710	3	Y	291	346	1			65
							320	9									
01	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	40	1	6818	3	Y	243	220	1			88
							267	9									
02	7168	X	6228	-0-	-940	-0-	25	1	5988	3	Y	195	223	1			60
							215	9									
*03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	26	1	7053	3	Y	201	173	1			88
							221	9									
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					88

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
11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	63	1	10444	3	Y	185	180	1			99
							204	9									
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	60	1	9929	3	Y	179	233	1			45
							197	9									
01	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	58	1	9912	3	Y	125	120	1			50
							138	9									
02	11788	X	8899	-0-	-2889	-0-	37	1	8711	3	Y	137	146	1			41
							151	9									
03	13051	X	9448	-0-	-3603	-0-	33	1	9173	3	Y	220	172	1			89
							242	9									
04	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					Y	NO RPT					89

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
11	15030	X	9801	-0-	-5229	-0-	57	1	9523	3	Y	201	183	1			99
							221	9									
12	15221	X	10597	-0-	-4624	-0-	62	1	10323	3	Y	193	246	1			46
							212	9									
01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	75	1	12715	3	Y	205	179	1			72
							226	9									
02	13524	X	11864	-0-	-1660	-0-	48	1	11538	3	Y	253	257	1			68
							278	9									
03	14973	X	13727	-0-	-1246	-0-	49	1	13369	3	Y	281	232	1			117
							309	9									
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					117

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
11	7800	X	7676	-0-	-124	-0-	22	1	6372	3	Y	1123	1121	0			29
							47	4	1235	9							
12	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	43	1	7316	3	Y	1391	1388	0			32
							26	4	1530	9							
01	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	67	1	6654	3	Y	1225	1211	0			46
							48	4	1348	9							
02	6944	X	4961	-0-	-1983	-0-	16	1	4062	3	Y	758	777	0			27
							49	4	834	9							
03	7688	X	6915	-0-	-773	-0-	27	1	5767	3	Y	976	972	0			31
							47	4	1074	9							
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	9000	X	8297	-0-	-703	-0-	25	1	7299	3	Y	835	834	0			22
							54	4	919	9							
12	9672	X	8617	-0-	-1055	-0-	43	1	7524	3	Y	929	929	0			22
							28	4	1022	9							
01	7936	X	6257	-0-	-1679	-0-	55	1	5447	3	Y	651	648	0			25
							39	4	716	9							
02	7168	X	2201	-0-	-4967	-0-	8	1	1915	3	Y	232	249	0			8
							23	4	255	9							
03	7936	X	5559	-0-	-2377	-0-	24	1	4904	3	Y	539	531	0			16
							38	4	593	9							
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	2040	X	971	-0-	-1069	-0-	3	1	899	3	Y	56	54	0			2
							7	4	62	9							
12	3100	N	4312	-0-	1212	1212	23	1	3981	3	Y	266	261	0			7
							15	4	293	9							
01	4256	X	3044	-0-	-1212	-0-	29	1	2797	3	Y	181	180	0			8
							19	4	199	9							
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	12	1	3128	3	Y	597	583	0			22
							38	4	657	9							
*03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	Y	562	565	0			19
							24	4	618	9							
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	31	1	5397	3	Y	1221	1179	0			75
							1343	9									
07	DLQ G-10		5878	-0-	5878	5878	25	1	4812	3	Y	946	967	0			54
							1041	9									
08	10492	X	4614	-0-	-5878	-0-	25	1	3817	3	Y	702	723	0			33
							772	9									
09	4020	X	3892	-0-	-128	-0-	20	1	3186	3	Y	624	617	0	5	8	35
							686	9									
10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	26	1	4373	3	Y	733	728	0			40
							806	9									
11	4020	X	3872	-0-	-148	-0-	13	1	2994	3	Y	786	795	0			31
							865	9									
12	4154	X	4009	-0-	-145	-0-	20	1	3130	3	Y	781	787	0			25
							859	9									
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	23	1	2975	3	Y	867	851	0			41
							954	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	21	1	2906	3	Y	708	705	0			44
							779	9									
*03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	19	1	3388	3	Y	727	737	0			34
							800	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	36	1	6255	3	Y	672	674	0			44
							739	9									
07	DLQ G-10		7277	-0-	7277	7277	33	1	6526	3	Y	653	658	0	1	8	38
							718	9									
08	16087	X	8810	-0-	-7277	-0-	50	1	7735	3	Y	932	925	0	1	8	44
							1025	9									
09	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	42	1	6616	3	Y	841	833	0	4	8	48
							925	9									
10	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	39	1	6605	3	Y	704	714	0			38
							774	9									
11	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	27	1	5964	3	Y	724	735	0			27
							796	9									
12	6944	X	6084	-0-	-860	-0-	35	1	5305	3	Y	676	684	0			19
							744	9									
01	6386	X	4291	-0-	-2095	-0-	29	1	3632	3	Y	573	567	0			25
							630	9									
02	5768	X	4064	-0-	-1704	-0-	25	1	3442	3	Y	543	537	0			31
							597	9									
03	6386	X	5677	-0-	-709	-0-	27	1	4951	3	Y	635	638	0			28
							699	9									
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8850	X	7400	-0-	-1450	-0-	37	1	6413	3	Y	864	868	0			55
							950	9									
07	DLQ G-10		7749	-0-	7749	7749	34	1	6623	3	Y	993	992	0	1	8	55
							1092	9									
08	9656	X	1907	-0-	-7749	-0-	10	1	1578	3	Y	290	330	0			15
							319	9									
09	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	51	1	8028	3	Y	1169	1112	0	8	8	64
							1286	9									
10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	45	1	7624	3	Y	946	958	0			52
							1041	9									
11	7380	X	7207	-0-	-173	-0-	26	1	5755	3	Y	1296	1298	0			50
							1426	9									
12	8060	X	7063	-0-	-997	-0-	37	1	5616	3	Y	1282	1293	0			39
							1410	9									
01	7378	X	6900	-0-	-478	-0-	46	1	5800	3	Y	958	953	0			44
							1054	9									
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	44	1	5908	3	Y	903	894	0			53
							993	9									
*03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	36	1	6571	3	Y	946	956	0			43
							1041	9									
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9420	X	9028	-0-	-392	-0-	44	1	7619	3	Y	1241	1232	0			78
							1365	9									
07	DLQ G-10		8792	-0-	8792	8792	38	1	7526	3	Y	1116	1131	0			63
							1228	9									
08	21141	X	12349	-0-	-8792	-0-	69	1	10600	3	Y	1527	1519	0	1	8	70
							1680	9									
09	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	45	1	7019	3	Y	1238	1236	0	1	8	71
							1362	9									
10	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	47	1	8037	3	Y	1265	1267	0			69
							1392	9									
11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	31	1	7046	3	Y	1183	1206	0			46
							1301	9									
12	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	46	1	7067	3	Y	1127	1139	0			34
							1240	9									
01	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	51	1	6477	3	Y	1099	1082	0			51
							1209	9									
02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	46	1	6201	3	Y	1015	1004	0			62
							1117	9									
*03	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	39	1	7126	3	Y	1121	1130	0			53
							1233	9									
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5220	X	4934	-0-	-286	-0-	25	1	4228	3	Y	619	617	0			39
							681	9									
07	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	20	1	3926	3	Y	494	505	0			28
							543	9									
08	9089	X	4600	-0-	-4489	-0-	25	1	3854	3	Y	655	652	0			31
							721	9									
09	4680	X	4297	-0-	-383	-0-	24	1	3673	3	Y	545	544	0			32
							600	9									
10	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	22	1	3707	3	Y	593	592	0			33
							652	9									
11	4680	X	3634	-0-	-1046	-0-	13	1	3016	3	Y	550	561	0			22
							605	9									
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	27	1	4070	3	Y	670	671	0			21
							737	9									
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	23	1	2957	3	Y	559	553	0			27
							615	9									
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	20	1	2744	3	Y	550	543	0			34
							605	9									
*03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	16	1	2916	3	Y	560	567	0			27
							616	9									
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	59	1	17147	3	Y	1808	1810	0			50
							128	4	1989	9							
12	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	97	1	16725	3	Y	1903	1906	0			47
							61	4	2093	9							
01	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	166	1	16430	3	Y	1809	1786	0			70
							118	4	1990	9							
02	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	54	1	13620	3	Y	1524	1537	0			57
							164	4	1676	9							
*03	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	73	1	15416	3	Y	1561	1566	0			52
							124	4	1717	9							
04	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	10170	X	9697	-0-	-473	-0-	30	1	8525	3	Y	981	994	0			28
							63	4	1079	9							
12	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	53	1	9078	3	Y	1127	1127	0			28
							33	4	1240	9							
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	83	1	8250	3	Y	991	980	0			39
							60	4	1090	9							
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	28	1	7235	3	Y	884	890	0			33
							88	4	972	9							
*03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	39	1	8041	3	Y	888	891	0			30
							64	4	977	9							
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	43	1	12771	3	Y	1542	1539	0			42
							96	4	1696	9							
12	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	79	1	13623	3	Y	1775	1774	0			43
							50	4	1953	9							
01	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	125	1	12432	3	Y	1567	1550	0			60
							90	4	1724	9							
02	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	43	1	10916	3	Y	1397	1407	0			50
							132	4	1537	9							
*03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	57	1	11923	3	Y	1382	1388	0			44
							95	4	1520	9							
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	47	1	13536	3	Y	1636	1634	0			44
							100	4	1800	9							
12	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	84	1	14553	3	Y	1898	1897	0			45
							54	4	2088	9							
01	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	132	1	13096	3	Y	1653	1635	0			63
							94	4	1818	9							
02	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	46	1	11603	3	Y	1487	1496	0			54
							140	4	1636	9							
*03	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	61	1	12769	3	Y	1482	1488	0			48
							102	4	1630	9							
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10025	-0-	-505	-0-	29	1	8470	3	Y	1330	1328	0			36
							63	4	1463	9							
12	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	53	1	9139	3	Y	1548	1547	0			37
							34	4	1703	9							
01	10509	X	9953	-0-	-556	-0-	83	1	8310	3	Y	1363	1348	0			52
							61	4	1499	9							
02	9492	X	8693	-0-	-799	-0-	28	1	7249	3	Y	1207	1215	0			44
							88	4	1328	9							
03	10354	X	9356	-0-	-998	-0-	38	1	7939	3	Y	1196	1202	0			38
							63	4	1316	9							
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	73	1	12432	3	Y	1874	1809	0			67
							9	4	2061	9							
12	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	102	1	10888	3	Y	1933	1939	0			61
							5	4	2126	9							
01	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	109	1	10735	3	Y	1874	1873	0			62
							43	4	2061	9							
02	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	118	1	10119	3	Y	1704	1708	0			58
							9	4	1874	9							
03	11656	X	11614	-0-	-42	-0-	109	1	9506	3	Y	1696	1651	0	28	1	75
							133	4	1866	9							
04	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
11	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	66	1	11160	3	Y	1543	1552	0			60
							8	4	1697	9							
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	85	1	9065	3	Y	1505	1515	0			50
							4	4	1656	9							
01	12617	X	10490	-0-	-2127	-0-	89	1	8814	3	Y	1411	1413	0			48
							35	4	1552	9							
02	11396	X	10037	-0-	-1359	-0-	98	1	8437	3	Y	1359	1360	0			47
							7	4	1495	9							
03	12617	X	11574	-0-	-1043	-0-	110	1	9594	3	Y	1577	1528	0	26	1	70
							135	4	1735	9							
04	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					70

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
11	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	55	1	9152	3	Y	1298	1355	0			49
							6	4	1428	9							
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	66	1	7063	3	Y	1507	1509	0			47
							4	4	1658	9							
01	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	75	1	7347	3	Y	1383	1385	0			45
							29	4	1521	9							
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	73	1	6266	3	Y	1255	1258	0			42
							5	4	1381	9							
*03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	87	1	7597	3	Y	1550	1499	0	26	1	67
							107	4	1705	9							
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					67

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
11	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	51	1	8614	3	Y	1546	1544	0			57
							6	4	1701	9							
12	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	72	1	7723	3	Y	1617	1624	0			50
							4	4	1779	9							
01	11501	X	9426	-0-	-2075	-0-	78	1	7617	3	Y	1546	1547	0			49
							30	4	1701	9							
02	10388	X	6151	-0-	-4237	-0-	58	1	4982	3	Y	1006	1022	0			33
							4	4	1107	9							
03	11501	X	5599	-0-	-5902	-0-	52	1	4529	3	Y	868	849	0	14	1	38
							63	4	955	9							
04	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	13200	X	8854	-0-	-4346	-0-	47	1	7762	3	Y	945	924	0			35
							5	4	1040	9							
12	11842	X	10111	-0-	-1731	-0-	77	1	8219	3	Y	1646	1629	0			52
							4	4	1811	9							
01	11842	X	10736	-0-	-1106	-0-	87	1	8599	3	Y	1833	1824	0			61
							34	4	2016	9							
02	10696	X	10121	-0-	-575	-0-	96	1	8200	3	Y	1653	1657	0			57
							7	4	1818	9							
*03	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	96	1	8396	3	Y	1703	1655	0	28	1	77
							118	4	1873	9							
04	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	62	1	10398	3	Y	1139	1217	0			45
							7	4	1253	9							
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	72	1	7670	3	Y	1030	1043	0			32
							4	4	1133	9							
01	15438	X	8978	-0-	-6460	-0-	75	1	7348	3	Y	1387	1375	0			44
							29	4	1526	9							
02	13944	X	7541	-0-	-6403	-0-	72	1	6148	3	Y	1196	1201	0			39
							5	4	1316	9							
03	15438	X	8420	-0-	-7018	-0-	78	1	6838	3	Y	1280	1243	0	22	1	54
							96	4	1408	9							
04	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	98	1	16660	3	Y	2978	3032	0			115
							12	4	3276	9							
12	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	132	1	14071	3	Y	2712	2738	0			89
							7	4	2983	9							
01	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	119	1	11764	3	Y	2200	2214	0			75
							47	4	2420	9							
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	117	1	9960	3	Y	1930	1937	0			68
							8	4	2123	9							
03	13454	X	13182	-0-	-272	-0-	123	1	10727	3	Y	1984	1929	0	34	1	89
							150	4	2182	9							
04	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					89

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
11	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	193	1	8293	3	Y	1258	1251	0			14
							20	4	1384	9							
12	18445	X	6212	-0-	-12233	-0-	151	1	4973	3	Y	988	991	0			11
							1	4	1087	9							
01	16709	X	7366	-0-	-9343	-0-	190	1	5944	3	Y	1113	1114	0			10
							8	4	1224	9							
02	15092	X	7141	-0-	-7951	-0-	215	1	5776	3	Y	1035	1030	0			15
							11	4	1139	9							
03	10230	X	3556	-0-	-6674	-0-	123	1	2946	3	Y	442	449	0			8
							1	4	486	9							
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	601	1	25869	3	Y	1813	1816	0			18
							63	4	1994	9							
12	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	671	1	22088	3	Y	1748	1749	0			17
							5	4	1923	9							
01	15500	X	13119	-0-	-2381	-0-	369	1	11510	3	Y	1114	1124	0			7
							15	4	1225	9							
02	14000	X	10218	-0-	-3782	-0-	334	1	9009	3	Y	779	778	0			8
							18	4	857	9							
03	15500	X	6885	-0-	-8615	-0-	244	1	5859	3	Y	708	708	0			8
							3	4	779	9							
04	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	118	1	5065	3	Y	675	676	0			7
							12	4	743	9							
12	5115	X	3587	-0-	-1528	-0-	90	1	2971	3	Y	477	479	0			5
							1	4	525	9							
01	6479	X	5195	-0-	-1284	-0-	134	1	4185	3	Y	791	790	0			6
							6	4	870	9							
02	5852	X	5610	-0-	-242	-0-	174	1	4673	3	Y	685	683	0			8
							9	4	754	9							
03	6479	X	5762	-0-	-717	-0-	206	1	4941	3	Y	557	558	0			7
							2	4	613	9							
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	9120	X	7043	-0-	-2077	-0-	140	1	6028	3	Y	782	783	0			10
							15	4	860	9							
12	9424	X	6782	-0-	-2642	-0-	173	1	5686	3	Y	838	838	0			10
							1	4	922	9							
01	9424	X	8201	-0-	-1223	-0-	219	1	6842	3	Y	1028	1028	0			10
							9	4	1131	9							
02	8484	X	4092	-0-	-4392	-0-	121	1	3252	3	Y	648	648	0			10
							6	4	713	9							
03	7471	X	1824	-0-	-5647	-0-	65	1	1565	3	Y	175	181	0			4
							1	4	193	9							
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	8190	X	6720	-0-	-1470	-0-	136	1	5859	3	Y	646	655	0			7
							14	4	711	9							
12	10633	X	7539	-0-	-3094	-0-	197	1	6475	3	Y	787	786	0			8
							1	4	866	9							
01	18104	X	7905	-0-	-10199	-0-	214	1	6695	3	Y	897	898	0			7
							9	4	987	9							
02	16352	X	8021	-0-	-8331	-0-	256	1	6917	3	Y	758	756	0			9
							14	4	834	9							
03	18104	X	9100	-0-	-9004	-0-	330	1	7923	3	Y	766	765	0			10
							4	4	843	9							
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	7080	X	6562	-0-	-518	-0-	127	1	5467	3	Y	868	872	0			8
							13	4	955	9							
12	7843	X	6421	-0-	-1422	-0-	159	1	5226	3	Y	941	941	0			8
							1	4	1035	9							
01	10385	X	4060	-0-	-6325	-0-	104	1	3223	3	Y	663	667	0			4
							4	4	729	9							
02	9380	X	1879	-0-	-7501	-0-	50	1	1362	3	Y	422	422	0			4
							3	4	464	9							
03	10385	X	839	-0-	-9546	-0-	30	1	718	3	Y	83	87	0			-0-
							91	9									
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	126	1	5403	3	Y	719	725	0			7
							13	4	791	9							
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	141	1	4630	3	Y	741	741	0			7
							1	4	815	9							
01	12524	X	5996	-0-	-6528	-0-	159	1	4974	3	Y	778	779	0			6
							7	4	856	9							
02	11312	X	6206	-0-	-5106	-0-	195	1	5244	3	Y	688	685	0			9
							10	4	757	9							
03	12524	X	2985	-0-	-9539	-0-	104	1	2497	3	Y	348	351	0			6
							1	4	383	9							
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	7410	X	6974	-0-	-436	-0-	139	1	6007	3	Y	739	739	0			9
							15	4	813	9							
12	8432	X	5644	-0-	-2788	-0-	144	1	4747	3	Y	684	685	0			8
							1	4	752	9							
01	10819	X	5760	-0-	-5059	-0-	154	1	4782	3	Y	744	746	0			6
							6	4	818	9							
02	9772	X	4602	-0-	-5170	-0-	141	1	3797	3	Y	597	595	0			8
							7	4	657	9							
03	10819	X	5187	-0-	-5632	-0-	188	1	4503	3	Y	449	450	0			7
							2	4	494	9							
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	137	1	5901	3	Y	687	689	0			7
							14	4	756	9							
12	7254	X	3783	-0-	-3471	-0-	94	1	3097	3	Y	537	538	0			6
							1	4	591	9							
01	9052	X	2146	-0-	-6906	-0-	50	1	1554	3	Y	491	493	0			4
							2	4	540	9							
02	8176	X	3399	-0-	-4777	-0-	102	1	2736	3	Y	505	503	0			6
							5	4	556	9							
03	9052	X	4644	-0-	-4408	-0-	159	1	3828	3	Y	595	593	0			8
							2	4	655	9							
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	14	1	638	3	Y	1407	1401	0			16
							2	4	1548	9							
12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	1590	1588	0			18
							1749	9									
01	11997	X	2514	-0-	-9483	-0-	12	1	356	3	Y	1951	1951	0			18
							2146	9									
02	10836	X	2177	-0-	-8659	-0-	43	1	1142	3	Y	900	904	0			14
							2	4	990	9							
03	11997	X	811	-0-	-11186	-0-	28	1	662	3	Y	110	120	0			4
							121	9									
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	67	1	2895	3	Y	912	909	0			12
							7	4	1003	9							
12	4433	X	4421	-0-	-12	-0-	99	1	3259	3	Y	965	964	0			13
							1	4	1062	9							
01	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	108	1	3353	3	Y	1078	1079	0			12
							4	4	1186	9							
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	119	1	3211	3	Y	898	895	0			15
							6	4	988	9							
*03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	154	1	3694	3	Y	457	462	0			10
							2	4	503	9							
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	6660	X	5733	-0-	-927	-0-	35	1	5368	3	Y	292	292	0			15
							9	4	321	9							
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	18	1	6030	3	Y	310	313	0			12
							9	4	341	9							
01	6820	X	5725	-0-	-1095	-0-	16	1	5264	3	Y	388	379	0			21
							18	4	427	9							
02	6160	X	4993	-0-	-1167	-0-	14	1	4610	3	Y	318	324	0			15
							19	4	350	9							
03	6820	X	5312	-0-	-1508	-0-	15	1	4991	3	Y	260	264	0			11
							20	4	286	9							
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	9012	-0-	-1668	-0-	54	1	8282	3	Y	602	608	0			31
							14	4	662	9							
12	10137	X	9622	-0-	-515	-0-	27	1	8805	3	Y	706	710	0			27
							13	4	777	9							
01	9548	X	9372	-0-	-176	-0-	26	1	8616	3	Y	637	630	0			34
							29	4	701	9							
02	8624	X	8186	-0-	-438	-0-	23	1	7549	3	Y	530	540	0			24
							31	4	583	9							
03	9548	X	8737	-0-	-811	-0-	24	1	8030	3	Y	591	592	0			23
							33	4	650	9							
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	6780	X	6433	-0-	-347	-0-	39	1	5918	3	Y	424	425	0			23
							10	4	466	9							
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	19	1	6446	3	Y	479	482	0			20
							10	4	527	9							
01	7068	X	6835	-0-	-233	-0-	19	1	6288	3	Y	461	454	0			27
							21	4	507	9							
02	6384	X	6104	-0-	-280	-0-	17	1	5632	3	Y	392	399	0			20
							24	4	431	9							
03	7068	X	6890	-0-	-178	-0-	19	1	6352	3	Y	448	449	0			19
							26	4	493	9							
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
11	17642 X	17642	-0-	-0-	-0-	105	1	16091	3	Y	1289	1299	0			65
						28	4	1418	9							
12	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	52	1	17310	3	Y	1563	1570	0			58
						26	4	1719	9							
01	20491 X	18569	-0-	-1922	-0-	50	1	16707	3	Y	1595	1569	0			84
						57	4	1755	9							
02	18508 X	16931	-0-	-1577	-0-	46	1	15251	3	Y	1427	1448	0			63
						64	4	1570	9							
03	20491 X	17849	-0-	-2642	-0-	47	1	16114	3	Y	1474	1480	0			57
						67	4	1621	9							
04	18390 X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					57

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
11	14580 X	13158	-0-	-1422	-0-	77	1	11722	3	Y	1217	1203	0			64
						20	4	1339	9							
12	15066 X	13448	-0-	-1618	-0-	36	1	11957	3	Y	1306	1318	0			52
						18	4	1437	9							
01	13485 X	12300	-0-	-1185	-0-	33	1	10897	3	Y	1212	1197	0			67
						37	4	1333	9							
02	12180 X	9818	-0-	-2362	-0-	26	1	8682	3	Y	975	996	0			46
						37	4	1073	9							
03	13485 X	10812	-0-	-2673	-0-	28	1	9587	3	Y	1052	1055	0			43
						40	4	1157	9							
04	13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	11490 X	8855	-0-	-2635	-0-	53	1	8137	3	Y	592	593	0			31
						14	4	651	9							
12	11098 X	9914	-0-	-1184	-0-	26	1	8942	3	Y	847	845	0			33
						14	4	932	9							
01	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	28	1	9141	3	Y	991	971	0			53
						31	4	1090	9							
02	9184 X	7994	-0-	-1190	-0-	22	1	7145	3	Y	725	745	0			33
						29	4	798	9							
03	10168 X	7689	-0-	-2479	-0-	20	1	6889	3	Y	683	689	0			27
						29	4	751	9							
04	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600 X	12624	-0-	-2976	-0-	77	1	11709	3	Y	744	736	0			38
						20	4	818	9							
12	15190 X	13469	-0-	-1721	-0-	37	1	12449	3	Y	876	881	0			33
						19	4	964	9							
01	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	38	1	12511	3	Y	889	875	0			47
						42	4	978	9							
02	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	33	1	11046	3	Y	734	748	0			33
						47	4	807	9							
03	13020 X	12911	-0-	-109	-0-	35	1	11917	3	Y	827	828	0			32
						49	4	910	9							
04	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510 X	9166	-0-	-3344	-0-	41	1	7884	3	Y	1110	1086	0			71
						20	4	1221	9							
12	12927 X	10739	-0-	-2188	-0-	50	1	9238	3	Y	1312	1337	0			46
						8	4	1443	9							
01	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	74	1	9698	3	Y	1538	1425	0	84	1	75
						1	4	1692	9							
02	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	48	1	9331	3	Y	1534	1516	0			93
						57	4	1687	9							
*03	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	69	1	10061	3	Y	1475	1309	0	165	1	94
						91	4	1623	9							
04	10620 X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					94

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
11	15150 X	13869	-0-	-1281	-0-	66	1	12295	3	Y	1344	1335	0			90
						30	4	1478	9							
12	15655 X	13297	-0-	-2358	-0-	65	1	11844	3	Y	1253	1296	0			47
						10	4	1378	9							
01	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	99	1	13030	3	Y	1406	1304	0	78	1	71
						1	4	1547	9							
02	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	57	1	10962	3	Y	1221	1215	0			77
						66	4	1343	9							
*03	14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	86	1	12466	3	Y	1438	1263	0	160	1	92
						112	4	1582	9							
04	13290 X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT					92

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
11	15480 X	13047	-0-	-2433	-0-	60	1	11379	3	Y	1436	1411	0			90
						28	4	1580	9							
12	15996 X	13869	-0-	-2127	-0-	67	1	12250	3	Y	1401	1444	0			47
						11	4	1541	9							
01	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	100	1	13187	3	Y	1744	1614	0	96	1	81
						1	4	1918	9							
02	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	59	1	11379	3	Y	1590	1579	0			92
						69	4	1749	9							
*03	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	86	1	12451	3	Y	1701	1502	0	190	1	101
						112	4	1871	9							
04	13590 X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	92	1	17443	3	Y	2128	2080	0			134
							43	4	2341	9							
12	19486	X	19486	-0-	-0-	-0-	94	1	17137	3	Y	2036	2100	0			70
							15	4	2240	9							
01	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	85	1	11141	3	Y	1624	1526	0	90	1	78
							1	4	1786	9							
02	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	49	1	9403	3	Y	1416	1410	0			84
							57	4	1558	9							
03	12183	X	12058	-0-	-125	-0-	71	1	10322	3	Y	1429	1265	0	160	1	88
							93	4	1572	9							
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					88

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
11	15960	X	14461	-0-	-1499	-0-	65	1	12383	3	Y	1802	1773	0			115
							31	4	1982	9							
12	16492	X	14670	-0-	-1822	-0-	69	1	12619	3	Y	1792	1844	0			63
							11	4	1971	9							
01	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	106	1	13962	3	Y	2112	1957	0	114	1	104
							1	4	2323	9							
02	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	65	1	12570	3	Y	1801	1795	0			110
							76	4	1981	9							
*03	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	89	1	12992	3	Y	1873	1655	0	209	1	119
							118	4	2060	9							
04	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					119

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
11	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	77	1	15693	3	Y	2629	2765	1			114
							9	4	2892	9							
12	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	68	1	14132	3	Y	2387	2295	1			206
							9	4	2626	9							
01	14012	X	5283	-0-	-8729	-0-	26	1	4496	3	Y	691	803	1			94
							1	4	760	9							
02	12656	X	10898	-0-	-1758	-0-	56	1	9304	3	Y	1364	1234	1			224
							38	4	1500	9							
03	14012	X	10931	-0-	-3081	-0-	113	1	8907	3	Y	1492	1433	1			283
							270	4	1641	9							
04	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					283

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
11	14880	X	11716	-0-	-3164	-0-	53	1	10046	3	Y	1447	1433	0			93
							25	4	1592	9							
12	15376	X	11187	-0-	-4189	-0-	53	1	9670	3	Y	1324	1370	0			47
							8	4	1456	9							
01	12741	X	12332	-0-	-409	-0-	80	1	10521	3	Y	1573	1457	0	84	1	79
							1	4	1730	9							
02	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	56	1	10840	3	Y	1591	1571	0			99
							66	4	1750	9							
*03	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	79	1	11554	3	Y	1718	1515	0	192	1	110
							105	4	1890	9							
04	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
11	14130	X	7933	-0-	-6197	-0-	175	1	6932	3	Y	751	714	0			42
							826	9									
12	13144	X	5711	-0-	-7433	-0-	116	1	4911	3	Y	622	638	0			26
							684	9									
01	13144	X	12440	-0-	-704	-0-	276	1	10828	3	Y	294	260	0	4	1	56
							1013	4	323	9							
02	9940	X	3943	-0-	-5997	-0-	91	1	3178	3	Y	352	385	0			23
							287	4	387	9							
03	8184	X	5633	-0-	-2551	-0-	157	1	4896	3	Y	510	508	0			25
							19	4	561	9							
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	8910	X	5248	-0-	-3662	-0-	111	1	4415	3	Y	656	654	0			37
							722	9									
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	191	1	8104	3	Y	947	947	0			37
							1	4	1042	9							
01	8370	X	6352	-0-	-2018	-0-	138	1	5449	3	Y	231	219	0	3	1	46
							511	4	254	9							
02	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	161	1	5622	3	Y	844	841	0			49
							508	4	928	9							
03	7812	X	6583	-0-	-1229	-0-	183	1	5662	3	Y	652	668	0			33
							21	4	717	9							
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	9450	X	8979	-0-	-471	-0-	192	1	7666	3	Y	1018	1019	0			59
							1	4	1120	9							
12	8649	X	7402	-0-	-1247	-0-	151	1	6374	3	Y	797	823	0			33
							877	9									
01	11439	X	8085	-0-	-3354	-0-	178	1	6986	3	Y	243	224	0	3	1	49
							654	4	267	9							
02	10332	X	9220	-0-	-1112	-0-	208	1	7247	3	Y	1010	999	0			60
							654	4	1111	9							
03	11439	X	9018	-0-	-2421	-0-	251	1	7789	3	Y	862	878	0			44
							30	4	948	9							
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	234	1	9333	3	Y	1647	1626	0			93
							1	4	1812	9							
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	191	1	8087	3	Y	1355	1393	0			55
							1	4	1491	9							
01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	215	1	8439	3	Y	453	413	0	6	1	89
							790	4	498	9							
02	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	256	1	8944	3	Y	1850	1830	0			109
							808	4	2035	9							
*03	16525	X	16525	-0-	-0-	-0-	401	1	12444	3	Y	3303	3251	0			161
							47	4	3633	9							
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	10080	X	2565	-0-	-7515	-0-	11	1	2177	3	Y	342	446	1			20
							1	4	376	9							
12	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	45	1	9402	3	Y	1502	1396	1			126
							6	4	1652	9							
01	8091	X	5920	-0-	-2171	-0-	28	1	5059	3	Y	755	789	1			92
							2	4	831	9							
02	7308	X	6855	-0-	-453	-0-	36	1	5875	3	Y	836	787	1			141
							24	4	920	9							
03	8091	X	7250	-0-	-841	-0-	75	1	5962	3	Y	938	902	1			177
							181	4	1032	9							
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					177

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
11	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	49	1	10102	3	Y	1104	1175	1			45
							6	4	1214	9							
12	11005	X	10688	-0-	-317	-0-	46	1	9446	3	Y	1082	1037	1			90
							6	4	1190	9							
01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	55	1	9670	3	Y	885	878	1			97
							3	4	974	9							
02	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	60	1	10020	3	Y	963	903	1			157
							41	4	1059	9							
*03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	127	1	10085	3	Y	1195	1135	1			217
							307	4	1315	9							
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					217

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
11	18060	X	16488	-0-	-1572	-0-	71	1	14553	3	Y	1687	1748	1			70
							8	4	1856	9							
12	16895	X	16370	-0-	-525	-0-	68	1	14205	3	Y	1898	1807	1			161
							9	4	2088	9							
01	14260	X	10337	-0-	-3923	-0-	53	1	9225	3	Y	960	1006	1			115
							3	4	1056	9							
02	12880	X	6852	-0-	-6028	-0-	37	1	6124	3	Y	605	611	1			109
							25	4	666	9							
03	14260	X	13345	-0-	-915	-0-	145	1	11456	3	Y	1269	1153	1			225
							348	4	1396	9							
04	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					225

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	9841	-0-	-2339	-0-	211	1	8415	3	Y	1104	1088	0			60
							1	4	1214	9							
12	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	230	1	9737	3	Y	1233	1247	0			46
							1	4	1356	9							
01	10788	X	9277	-0-	-1511	-0-	203	1	7967	3	Y	328	307	0	4	1	63
							746	4	361	9							
02	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	224	1	7835	3	Y	1541	1518	0			86
							708	4	1695	9							
03	10168	X	7857	-0-	-2311	-0-	216	1	6721	3	Y	813	860	0			39
							26	4	894	9							
04	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	9360	-0-	-1050	-0-	206	1	8195	3	Y	871	860	0			49
							1	4	958	9							
12	10478	X	7285	-0-	-3193	-0-	148	1	6249	3	Y	807	824	0			32
							888	9									
01	10478	X	6658	-0-	-3820	-0-	146	1	5733	3	Y	220	206	0	3	1	43
							537	4	242	9							
02	8652	X	6269	-0-	-2383	-0-	140	1	4882	3	Y	733	734	0			42
							441	4	806	9							
03	9672	X	6178	-0-	-3494	-0-	172	1	5340	3	Y	587	600	0			29
							20	4	646	9							
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	10770	X	7449	-0-	-3321	-0-	159	1	6316	3	Y	885	875	0			49
							974	9									
12	11129	X	8596	-0-	-2533	-0-	172	1	7265	3	Y	1054	1062	0			41
							1159	9									
01	11129	X	6271	-0-	-4858	-0-	138	1	5421	3	Y	185	184	0	2	1	40
							508	4	204	9							
02	8372	X	6009	-0-	-2363	-0-	136	1	4762	3	Y	619	622	0			37
							430	4	681	9							
03	7812	X	6281	-0-	-1531	-0-	169	1	5257	3	Y	759	759	0			37
							20	4	835	9							
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	432	1	6542	3	Y	1175	1169	0	1	8	69
							4	4	1293	9							
07	DLQ G-10		8407	-0-	8407	8407	433	1	6621	3	Y	1211	1204	0	1	8	75
							21	4	1332	9							
08	17239	X	8832	-0-	-8407	-0-	447	1	7085	3	Y	1167	1188	0			54
							16	4	1284	9							
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	403	1	6693	3	Y	1158	1168	0	2	8	42
							2	4	1274	9							
10	8525	X	7360	-0-	-1165	-0-	332	1	5787	3	Y	1127	1127	0	1	8	41
							1	4	1240	9							
11	8550	X	5929	-0-	-2621	-0-	292	1	4717	3	Y	835	840	0			36
							1	4	919	9							
12	8835	X	6419	-0-	-2416	-0-	329	1	5132	3	Y	864	866	0			34
							8	4	950	9							
01	8835	X	7443	-0-	-1392	-0-	411	1	6028	3	Y	901	893	0			42
							13	4	991	9							
02	7812	X	7291	-0-	-521	-0-	469	1	5821	3	Y	908	903	0			47
							2	4	999	9							
*03	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	571	1	6246	3	Y	1111	1063	0			95
							59	4	1222	9							
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					95

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
11	8250	X	6727	-0-	-1523	-0-	341	1	5505	3	Y	800	801	0			36
							1	4	880	9							
12	8525	X	7857	-0-	-668	-0-	415	1	6474	3	Y	871	871	0			36
							10	4	958	9							
01	8959	X	8165	-0-	-794	-0-	479	1	7019	3	Y	593	599	0			30
							15	4	652	9							
02	8092	X	7844	-0-	-248	-0-	533	1	6631	3	Y	615	613	0			32
							3	4	677	9							
03	8959	X	3966	-0-	-4993	-0-	288	1	3150	3	Y	453	445	0			40
							30	4	498	9							
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	660	X	346	-0-	-314	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	329	-0-	-601	-0-	19	1	309	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	477	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	4539	-0-	-5871	-0-	221	1	3553	3	Y	695	690	0			29
							765	9									
12	10757	X	3742	-0-	-7015	-0-	180	1	2820	3	Y	670	673	0			26
							5	4	737	9							
01	10540	X	2154	-0-	-8386	-0-	98	1	1437	3	Y	560	559	0			27
							3	4	616	9							
02	9352	X	4088	-0-	-5264	-0-	256	1	3171	3	Y	600	596	0			31
							1	4	660	9							
03	4681	X	3708	-0-	-973	-0-	266	1	2910	3	Y	458	449	0			40
							28	4	504	9							
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	307	1	12193	3	Y	1048	1035	0			59
							1	4	1153	9							
12	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	246	1	10425	3	Y	970	990	0			39
							1	4	1067	9							
01	14136	X	4661	-0-	-9475	-0-	103	1	4032	3	Y	135	141	0	2	1	31
							377	4	149	9							
02	12768	X	4661	-0-	-8107	-0-	104	1	3667	3	Y	507	507	0			31
							332	4	558	9							
03	14136	X	4694	-0-	-9442	-0-	132	1	4110	3	Y	396	406	0			21
							16	4	436	9							
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	295	1	11694	3	Y	1046	949	0	107	1	28
							144	4	1151	9							
12	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	253	1	10651	3	Y	1266	1267	0			27
							118	4	1393	9							
01	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	197	1	8402	3	Y	1407	1406	0			28
							200	4	1548	9							
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	179	1	7535	3	Y	1034	1040	0			22
							486	4	1137	9							
*03	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	180	1	8364	3	Y	1643	1613	0			52
							490	4	1807	9							
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	10560	X	9511	-0-	-1049	-0-	204	1	8103	3	Y	1004	908	0	103	1	28
							100	4	1104	9							
12	10912	X	10055	-0-	-857	-0-	207	1	8713	3	Y	944	951	0			21
							97	4	1038	9							
01	10912	X	9859	-0-	-1053	-0-	193	1	8232	3	Y	1125	1123	0			23
							196	4	1238	9							
02	8400	X	7830	-0-	-570	-0-	154	1	6468	3	Y	719	727	0			15
							417	4	791	9							
03	9827	X	9648	-0-	-179	-0-	165	1	7710	3	Y	1201	1179	0			37
							452	4	1321	9							
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					37

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
11	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	185	1	7311	3	Y	643	595	0	67	1	18
							90	4	707	9							
12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	174	1	7302	3	Y	627	630	0			15
							81	4	690	9							
01	12028	X	7392	-0-	-4636	-0-	149	1	6322	3	Y	701	701	0			15
							150	4	771	9							
02	10864	X	6822	-0-	-4042	-0-	134	1	5683	3	Y	579	580	0			14
							368	4	637	9							
03	12028	X	7640	-0-	-4388	-0-	138	1	6415	3	Y	646	638	0			22
							376	4	711	9							
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	12690	X	5750	-0-	-6940	-0-	293	1	4723	3	Y	666	665	0			29
							1	4	733	9							
12	13113	X	5392	-0-	-7721	-0-	285	1	4442	3	Y	598	602	0			25
							7	4	658	9							
01	13113	X	12458	-0-	-655	-0-	736	1	10789	3	Y	827	813	0			39
							23	4	910	9							
02	11620	X	9549	-0-	-2071	-0-	657	1	8157	3	Y	665	669	0			35
							3	4	732	9							
*03	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	759	1	8312	3	Y	931	887	0			79
							79	4	1024	9							
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					79

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
11	6210	X	5364	-0-	-846	-0-	276	1	4465	3	Y	565	568	0			24
							1	4	622	9							
12	6417	X	4216	-0-	-2201	-0-	224	1	3498	3	Y	444	451	0			17
							6	4	488	9							
01	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	322	1	4715	3	Y	784	765	0			36
							10	4	862	9							
02	5544	X	4704	-0-	-840	-0-	290	1	3608	3	Y	731	730	0			37
							2	4	804	9							
03	6138	X	4685	-0-	-1453	-0-	339	1	3711	3	Y	545	535	0			47
							35	4	600	9							
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	5040	X	3845	-0-	-1195	-0-	195	1	3134	3	Y	469	473	0			20
							516	9									
12	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	193	1	3009	3	Y	403	407	0			16
							5	4	443	9							
01	5177	X	3710	-0-	-1467	-0-	208	1	3042	3	Y	413	409	0			20
							6	4	454	9							
02	4676	X	2863	-0-	-1813	-0-	188	1	2332	3	Y	311	314	0			17
							1	4	342	9							
03	5177	X	2496	-0-	-2681	-0-	187	1	2057	3	Y	211	209	0			19
							20	4	232	9							
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	11820	X	10216	-0-	-1604	-0-	226	1	8943	3	Y	852	768	0	87	1	23
							110	4	937	9							
12	10261	X	9252	-0-	-1009	-0-	189	1	7976	3	Y	907	910	0			20
							89	4	998	9							
01	10261	X	9591	-0-	-670	-0-	190	1	8080	3	Y	1026	1025	0			21
							192	4	1129	9							
02	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	173	1	7316	3	Y	771	774	0			18
							473	4	848	9							
03	10571	X	9714	-0-	-857	-0-	169	1	7856	3	Y	1117	1098	0			37
							460	4	1229	9							
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43770 X	42841	-0-	-929	-0-	35	1	42653	3	Y	121	101	0			92
						20	4	133	9							
12	43958 X	42506	-0-	-1452	-0-	34	1	41629	3	Y	752	32	0	678	1	134
						16	4	827	9							
01	35712 X	34307	-0-	-1405	-0-	151	1	32981	3	Y	1065	1118	1			81
						3	4	1172	9							
02	32256 X	32043	-0-	-213	-0-	128	1	30362	3	Y	993	972	1			102
						461	4	1092	9							
*03	37854 X	37854	-0-	-0-	-0-	214	1	36551	3	Y	987	985	1			104
						3	4	1086	9							
04	34560 X	NO RPT	-0-	-34560	-0-					Y	NO RPT					104

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
11	21782 X	21782	-0-	-0-	-0-	18	1	21636	3	Y	107	102	0			92
						10	4	118	9							
12	22056 X	22056	-0-	-0-	-0-	18	1	21334	3	Y	633	28	0	579	1	118
						8	4	696	9							
01	21700 X	21188	-0-	-512	-0-	91	1	20053	3	Y	947	992	1			73
						2	4	1042	9							
02	19749 X	19749	-0-	-0-	-0-	77	1	18417	3	Y	885	866	1			92
						281	4	974	9							
03	21700 X	20659	-0-	-1041	-0-	115	1	19644	3	Y	816	819	1			89
						2	4	898	9							
04	21000 X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					89

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
11	39210 X	37903	-0-	-1307	-0-	53	1	36383	3	Y	1167	1167	1			53
						183	4	1284	9							
12	39482 X	39482	-0-	-0-	-0-	50	1	37961	3	Y	1267	1276	1			44
						77	4	1394	9							
01	40932 X	40932	-0-	-0-	-0-	96	1	39392	3	Y	1225	59	0	1171	1	39
						96	4	1348	9							
02	52040 X	52040	-0-	-0-	-0-	153	1	50645	3	Y	1125	1	0	1125	1	38
						4	4	1238	9							
*03	48531 X	48531	-0-	-0-	-0-	77	1	47529	3	Y	740	754	1			24
						111	4	814	9							
04	37080 X	NO RPT	-0-	-37080	-0-					Y	NO RPT					24

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	494		Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	494		Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11760	X	10366	-0-	-1394	-0-	28	1	9912	3	Y	383	376	0	6	8	36
							5	4	421	9							
12	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	32	1	11703	3	Y	470	461	0			45
							9	4	517	9							
01	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	30	1	11376	3	Y	438	442	0			41
							6	4	482	9							
02	11844	X	8704	-0-	-3140	-0-	24	1	8346	3	Y	304	305	0			40
							334	9									
03	13113	X	10637	-0-	-2476	-0-	31	1	10046	3	Y	497	469	0			68
							13	4	547	9							
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					68

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	6134	-0-	-3976	-0-	16	1	5822	3	Y	266	273	0	1	8	27
							3	4	293	9							
12	8773	X	5380	-0-	-3393	-0-	14	1	5086	3	Y	251	252	0			26
							4	4	276	9							
01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	12	1	4237	3	Y	214	218	0			22
							2	4	235	9							
02	10248	X	5996	-0-	-4252	-0-	16	1	5682	3	Y	271	258	0			35
							298	9									
03	11346	X	6138	-0-	-5208	-0-	17	1	5716	3	Y	361	345	0			51
							8	4	397	9							
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					51

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	6422	-0-	-7198	-0-	35	1	4181	3	Y	236	292	1			324
							1946	4	260	9							
12	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-	180	1			144
01	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-	144	1			-0-
02	6860	X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-					-0-
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
01	T. A.		6482	-0-	6482	6482	4	1	4235	3	Y	177					177
							2048	4	195	9							
02	T. A.		3284	-0-	3284	9766	1	1	3225	3	Y	51					228
							2	4	56	9							
03	T. A.		1947	-0-	1947	11713	1	1	1927	3	Y	17					245
							19	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11713					Y	NO RPT					245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	58	1			-0-
12	3100	N	3365	-0-	265	265	12	1	2898	3	Y	203					203
							232	4	223	9							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-	42	1			161
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					161
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-	154	1			7
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					7

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32328	X	32328	-0-	-0-	-0-	37	1	31273	3	Y	925	714	0			314
							1018	9									
12	28024	X	27827	-0-	-197	-0-	30	1	26875	3	Y	838	269	0	573	1	310
							922	9									
01	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	21	1	26951	3	Y	958	999	1			269
							1	4	1054	9							
02	21656	X	21656	-0-	-0-	-0-	50	1	20728	3	Y	798	826	1			241
							878	9									
03	31620	X	24935	-0-	-6685	-0-	46	1	23884	3	Y	914	894	1			261
							1005	9									
04	30600	X	NO RPT	-0-	-30600	-0-					Y	NO RPT					261

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	153	1	2673	3	Y	322	321	0			26
							4	4	354	9							
12	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	178	1	2374	3	Y	257	261	0			22
							3	4	283	9							
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	149	1	2009	3	Y	259	254	0			27
							3	4	285	9							
02	3556	X	1779	-0-	-1777	-0-	125	1	1446	3	Y	187	190	0			24
							2	4	206	9							
03	3937	X	3064	-0-	-873	-0-	199	1	2698	3	Y	148	144	0			28
							4	4	163	9							
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	242	1	3325	3	Y	568	518	0			50
							625	9									
02	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	600	1	7168	3	Y	1254	136	0	967	1	201
							5	4	1379	9							
*03	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	498	1	5271	3	Y	899	977	1			123
							38	4	989	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

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
11	9030	X	4178	-0-	-4852	-0-	51	1	3169	3	Y	868	925	0			56
							3	4	955	9							
12	9331	X	5677	-0-	-3654	-0-	58	1	4366	3	Y	1131	1128	0			59
							9	4	1244	9							
01	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	68	1	4023	3	Y	1568	1492	0			135
							4	4	1725	9							
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	80	1	4395	3	Y	1771	1731	0			175
							15	4	1948	9							
*03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	72	1	3538	3	Y	1165	1251	0			89
							163	4	1282	9							
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
11	11850	X	5477	-0-	-6373	-0-	62	1	3808	3	Y	1458	1507	0			92
							3	4	1604	9							
12	9889	X	6430	-0-	-3459	-0-	60	1	4483	3	Y	1707	1707	0			92
							9	4	1878	9							
01	8711	X	6786	-0-	-1925	-0-	80	1	4719	3	Y	1802	1735	0			159
							5	4	1982	9							
02	6804	X	4658	-0-	-2146	-0-	59	1	3269	3	Y	1199	1233	0			125
							11	4	1319	9							
03	6572	X	5982	-0-	-590	-0-	81	1	3984	3	Y	1575	1586	0			114
							184	4	1733	9							
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					114

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

11	7500	X	4237	-0-	-3263	-0-	50	1	3118	3	Y	969	922	0			60
							3	4	1066	9							
12	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	78	1	5835	3	Y	2226	2165	0			121
							12	4	2449	9							
01	7626	X	7495	-0-	-131	-0-	88	1	5223	3	Y	1980	1921	0			180
							6	4	2178	9							
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	85	1	4739	3	Y	1724	1726	0			178
							17	4	1896	9							
*03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	82	1	4034	3	Y	1538	1597	0			119
							186	4	1692	9							
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					119

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

11	10590	X	5840	-0-	-4750	-0-	68	1	4159	3	Y	1464	1491	0			91
							3	4	1610	9							
12	7409	X	6257	-0-	-1152	-0-	59	1	4498	3	Y	1536	1544	0			83
							10	4	1690	9							
01	7409	X	890	-0-	-6519	-0-	10	1	644	3	Y	214	273	0			24
							1	4	235	9							
02	6692	X	2161	-0-	-4531	-0-	28	1	1573	3	Y	504	480	0			48
							6	4	554	9							
03	6696	X	5562	-0-	-1134	-0-	77	1	3790	3	Y	1382	1335	0			95
							175	4	1520	9							
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					95

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

11	6930	X	3467	-0-	-3463	-0-	505	1	2929	3	Y	28	21	1			7
							2	4	31	9							
12	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	7161	X	2765	-0-	-4396	-0-	440	1	2287	3	Y	30	21	1			9
							5	4	33	9							
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	583	1	2737	3	Y	217	125	1			101
							3	4	239	9							
*03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	683	1	3379	3	Y	161	197	1			65
							5	4	177	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	948	1	5485	3	Y	41	78	1			26
							4	4	45	9							
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	197	1	826	3	Y	56	47	1			35
							1	4	62	9							
01	682	X	365	-0-	-317	-0-	46	1	245	3	Y	66	69	1			32
							1	4	73	9							
02	616	X	78	-0-	-538	-0-	2	1	10	3	Y	60	49	1			43
							66	9									
03	6696	X	208	-0-	-6488	-0-	34	1	167	3	Y	6	34	1			15
							7	9									
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	879	1	5088	3	Y	274	425	1			129
							4	4	301	9							
12	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1662	1	7000	3	Y	374	299	1			204
							12	4	411	9							
01	5797	X	5482	-0-	-315	-0-	840	1	4366	3	Y	242	316	1			130
							10	4	266	9							
02	5236	X	3128	-0-	-2108	-0-	524	1	2456	3	Y	132	147	1			115
							3	4	145	9							
03	5797	X	4103	-0-	-1694	-0-	664	1	3284	3	Y	137	193	1			59
							4	4	151	9							
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	5970	X	5664	-0-	-306	-0-	16	1	5494	3	Y	138	144	0	1	8	12
							2	4	152	9							
12	6169	X	5685	-0-	-484	-0-	15	1	5409	3	Y	234	226	0			20
							4	4	257	9							
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	15	1	5228	3	Y	265	263	0			22
							2	4	292	9							
02	6020	X	4592	-0-	-1428	-0-	12	1	4338	3	Y	220	216	0			26
							242	9									
03	6665	X	3786	-0-	-2879	-0-	11	1	3500	3	Y	246	240	0			32
							4	4	271	9							
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	6330	X	5540	-0-	-790	-0-	15	1	5239	3	Y	258	255	0	1	8	23
							2	4	284	9							
12	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	17	1	6131	3	Y	279	277	0			25
							4	4	307	9							
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	16	1	5854	3	Y	239	244	0			20
							3	4	263	9							
02	6944	X	5033	-0-	-1911	-0-	14	1	4817	3	Y	184	183	0			21
							202	9									
03	7688	X	5983	-0-	-1705	-0-	17	1	5647	3	Y	283	268	0			36
							8	4	311	9							
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 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
11	6360	X	4401	-0-	-1959	-0-	12	1	4249	3	Y	125	120	0	1	8	12
							2	4	138	9							
12	6045	X	5409	-0-	-636	-0-	15	1	5312	3	Y	71	75	0			8
							4	4	78	9							
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	12	1	4510	3	Y	213	202	0			19
							2	4	234	9							
02	5460	X	3620	-0-	-1840	-0-	10	1	3390	3	Y	200	194	0			25
							220	9									
*03	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	14	1	4803	3	Y	423	393	0			55
							7	4	465	9							
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7770	X	6498	-0-	-1272	-0-	33	1	5722	3	Y	675	679	0			43
							743	9									
07	DLQ G-10		8376	-0-	8376	8376	38	1	7362	3	Y	887	878	0	2	8	50
							976	9									
08	17234	X	8858	-0-	-8376	-0-	50	1	7760	3	Y	953	956	0	1	8	46
							1048	9									
09	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	47	1	7402	3	Y	885	876	0	3	8	52
							974	9									
10	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	50	1	8546	3	Y	848	851	0	1	8	48
							933	9									
11	6750	X	6730	-0-	-20	-0-	26	1	5840	3	Y	785	800	0			33
							864	9									
12	6975	X	5933	-0-	-1042	-0-	33	1	5020	3	Y	800	806	0			27
							880	9									
01	7440	X	6554	-0-	-886	-0-	44	1	5637	3	Y	794	782	0			39
							873	9									
02	6720	X	5611	-0-	-1109	-0-	36	1	4820	3	Y	686	681	0			44
							755	9									
03	7440	X	6350	-0-	-1090	-0-	30	1	5469	3	Y	774	779	0			39
							851	9									
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7710	X	6323	-0-	-1387	-0-	34	1	5851	3	Y	398	396	0			26
							438	9									
07	DLQ G-10		6180	-0-	6180	6180	30	1	5865	3	Y	259	270	0			15
							285	9									
08	12607	X	6427	-0-	-6180	-0-	39	1	5977	3	Y	374	371	0	1	8	17
							411	9									
09	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	38	1	5872	3	Y	468	458	0	1	8	26
							515	9									
10	5983	X	4755	-0-	-1228	-0-	26	1	4373	3	Y	324	333	0			17
							356	9									
11	5790	X	5413	-0-	-377	-0-	22	1	4981	3	Y	373	377	0			13
							410	9									
12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	43	1	6555	3	Y	381	384	0			10
							419	9									
01	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	61	1	7735	3	Y	525	513	0			22
							578	9									
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	47	1	6408	3	Y	432	430	0			24
							475	9									
*03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	39	1	6977	3	Y	479	483	0			20
							527	9									
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	27	1	9353	3	Y	269	260	0	1	8	24
							4	4	296	9							
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	29	1	10660	3	Y	294	291	0			27
							8	4	323	9							
01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	25	1	9324	3	Y	281	284	0			24
							5	4	309	9							
02	8288	X	7925	-0-	-363	-0-	22	1	7655	3	Y	225	222	0			27
							248	9									
03	10013	X	8501	-0-	-1512	-0-	24	1	8128	3	Y	307	294	0			40
							11	4	338	9							
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					40

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
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	19	1	6581	3	Y	236	232	0	1	8	22
							3	4	260	9							
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	20	1	7276	3	Y	256	253	0			25
							5	4	282	9							
01	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	16	1	6032	3	Y	197	203	0			19
							3	4	217	9							
02	7812	X	4920	-0-	-2892	-0-	13	1	4749	3	Y	144	144	0			19
							158	9									
03	8649	X	6207	-0-	-2442	-0-	18	1	5917	3	Y	240	226	0			33
							8	4	264	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5850	X	5288	-0-	-562	-0-	28	1	4843	3	Y	379	377	0			25
							417	9									
07	DLQ G-10		4830	-0-	4830	4830	22	1	4335	3	Y	430	430	0			25
							473	9									
08	9756	X	4926	-0-	-4830	-0-	29	1	4532	3	Y	332	340	0	1	8	16
							365	9									
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	27	1	4158	3	Y	321	318	0	1	8	18
							353	9									
10	5239	X	4445	-0-	-794	-0-	24	1	4126	3	Y	268	272	0			14
							295	9									
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	25	1	5692	3	Y	402	402	0			14
							442	9									
12	4929	X	4375	-0-	-554	-0-	27	1	4049	3	Y	272	279	0			7
							299	9									
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	36	1	4590	3	Y	361	352	0			16
							397	9									
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	31	1	4232	3	Y	334	331	0			19
							367	9									
*03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	27	1	4966	3	Y	377	380	0			16
							415	9									
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	120	1	7378	3	Y	2469	2483	0			152
							6	4	2716	9							
12	12183	X	3317	-0-	-8866	-0-	32	1	2379	3	Y	819	922	0			49
							5	4	901	9							
01	7781	X	6084	-0-	-1697	-0-	74	1	4422	3	Y	1439	1364	0			124
							5	4	1583	9							
02	7028	X	5144	-0-	-1884	-0-	68	1	3770	3	Y	1175	1180	0			119
							13	4	1293	9							
03	7781	X	4449	-0-	-3332	-0-	62	1	3035	3	Y	1103	1140	0			82
							139	4	1213	9							
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4080	X	2774	-0-	-1306	-0-	14	1	2471	3	Y	263	268	0			18
							289	9									
07	DLQ G-10		364	-0-	364	364	2	1	341	3	Y	19	34	0			3
							21	9									
08	2948	X	2584	-0-	-364	-0-	16	1	2406	3	Y	147	142	0			8
							162	9									
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	22	1	3479	3	Y	44	48	0			4
							48	9									
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	26	1	4399	3	Y	234	224	0			14
							257	9									
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	20	1	4422	3	Y	256	258	0			12
							282	9									
12	3658	X	3221	-0-	-437	-0-	20	1	2991	3	Y	191	196	0			7
							210	9									
01	4681	X	3408	-0-	-1273	-0-	23	1	2992	3	Y	357	347	0			17
							393	9									
02	4228	X	2782	-0-	-1446	-0-	18	1	2457	3	Y	279	279	0			17
							307	9									
03	4867	X	3266	-0-	-1601	-0-	16	1	2907	3	Y	312	315	0			14
							343	9									
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	20	1	3483	3	Y	486	478	0			31
							535	9									
07	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168	19	1	3648	3	Y	455	458	0	1	8	27
							501	9									
08	7853	X	3685	-0-	-4168	-0-	21	1	3294	3	Y	336	344	0	1	8	18
							370	9									
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	17	1	2643	3	Y	283	283	0			18
							311	9									
10	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	15	1	2555	3	Y	232	235	0			15
							255	9									
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	15	1	3327	3	Y	397	395	0			17
							437	9									
12	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	23	1	3459	3	Y	392	395	0			14
							431	9									
01	3689	X	2475	-0-	-1214	-0-	17	1	2131	3	Y	297	295	0			16
							327	9									
02	2772	X	1661	-0-	-1111	-0-	10	1	1409	3	Y	220	221	0			15
							242	9									
03	3906	X	2483	-0-	-1423	-0-	12	1	2116	3	Y	323	322	0			16
							355	9									
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4200	X	2342	-0-	-1858	-0-	12 288	1 9	2042	3	Y	262	267	0			17
07	DLQ	G-10	4356	-0-	4356	4356	19 546	1 9	3791	3	Y	496	484	0	1	8	28
08	8475	X	4119	-0-	-4356	-0-	24 446	1 9	3649	3	Y	405	412	0	1	8	20
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	22 431	1 9	3465	3	Y	392	388	0	1	8	23
10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	26 473	1 9	4375	3	Y	430	428	0	1	8	24
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	18 502	1 9	3994	3	Y	456	462	0			18
12	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	23 414	1 9	3457	3	Y	376	382	0			12
01	3906	X	3577	-0-	-329	-0-	25 389	1 9	3163	3	Y	354	349	0			17
02	3528	X	3461	-0-	-67	-0-	23 376	1 9	3062	3	Y	342	337	0			22
03	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	18 382	1 9	3250	3	Y	347	351	0			18
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	24 505	1 9	4037	3	Y	459	453	0			30
07	DLQ	G-10	4730	-0-	4730	4730	21 532	1 9	4177	3	Y	484	484	0	1	8	29
08	8899	X	4169	-0-	-4730	-0-	24 506	1 9	3639	3	Y	460	466	0			23
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	22 526	1 9	3358	3	Y	478	472	0	1	8	28
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21 472	1 9	3561	3	Y	429	432	0			25
11	3660	X	2477	-0-	-1183	-0-	9 448	1 9	2020	3	Y	407	416	0			16
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	36 1154	1 9	5459	3	Y	1049	1033	0			32
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	37 943	1 9	4761	3	Y	857	849	0			40
02	3276	X	1493	-0-	-1783	-0-	9 207	1 9	1277	3	Y	188	216	0			12
03	3627	X	1525	-0-	-2102	-0-	7 208	1 9	1310	3	Y	189	193	0			8
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	8280	X	4273	-0-	-4007	-0-	47 2	1 4	2848 1376	3 9	Y	1251	1260	0			77
12	7688	X	4182	-0-	-3506	-0-	38 6	1 4	2830 1308	3 9	Y	1189	1202	0			64
01	7688	X	4759	-0-	-2929	-0-	57 3	1 4	3325 1374	3 9	Y	1249	1205	0			108
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	66 13	1 4	3669 1163	3 9	Y	1057	1061	0			104
*03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	80 183	1 4	3954 1388	3 9	Y	1262	1278	0			88
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT 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
11	13260	X	6278	-0-	-6982	-0-	75	1	4616	3	Y	1439	1498	0			91
							4	4	1583	9							
12	13051	X	8262	-0-	-4789	-0-	82	1	6167	3	Y	1818	1812	0			97
							13	4	2000	9							
01	12865	X	5824	-0-	-7041	-0-	74	1	4408	3	Y	1215	1203	0			109
							5	4	1337	9							
02	9744	X	4466	-0-	-5278	-0-	62	1	3409	3	Y	894	912	0			91
							12	4	983	9							
03	6913	X	2866	-0-	-4047	-0-	43	1	2112	3	Y	558	605	0			44
							97	4	614	9							
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12180	X	10394	-0-	-1786	-0-	55	1	9500	3	Y	763	761	0			50
							839	9									
07	DLQ G-10		10475	-0-	10475	10475	49	1	9577	3	Y	772	774	0	2	8	46
							849	9									
08	20909	X	10434	-0-	-10475	-0-	61	1	9462	3	Y	828	831	0	2	8	41
							911	9									
09	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	50	1	7748	3	Y	501	510	0			32
							551	9									
10	9858	X	6500	-0-	-3358	-0-	37	1	6210	3	Y	230	246	0			16
							253	9									
11	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	43	1	9735	3	Y	667	655	0			28
							734	9									
12	9858	X	7599	-0-	-2259	-0-	46	1	7025	3	Y	480	490	0			18
							528	9									
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	64	1	8119	3	Y	653	638	0			33
							718	9									
02	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	50	1	6798	3	Y	699	687	0			45
							769	9									
*03	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	41	1	7475	3	Y	775	781	0			39
							853	9									
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	81	1	13946	3	Y	1298	1305	0	3	8	84
							1428	9									
07	DLQ G-10		15252	-0-	15252	15252	71	1	13794	3	Y	1261	1268	0	4	8	73
							1387	9									
08	30882	X	15630	-0-	-15252	-0-	91	1	13980	3	Y	1417	1420	0	2	8	68
							1559	9									
09	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	85	1	13220	3	Y	1382	1365	0	4	8	81
							1520	9									
10	14756	X	9287	-0-	-5469	-0-	50	1	8426	3	Y	737	772	0	3	8	43
							811	9									
11	14280	X	12225	-0-	-2055	-0-	49	1	11118	3	Y	962	967	0			38
							1058	9									
12	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	91	1	13816	3	Y	1104	1107	0			35
							1214	9									
01	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	119	1	15133	3	Y	1413	1381	0			67
							1554	9									
02	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	102	1	13778	3	Y	1284	1271	0			80
							1412	9									
*03	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	62	1	11326	3	Y	1153	1176	0			57
							1268	9									
04	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	11010	X	8748	-0-	-2262	-0-	46	1	7832	3	Y	791	786	0			51
							870	9									
07	DLQ G-10		9586	-0-	9586	9586	45	1	8705	3	Y	760	765	0	2	8	44
							836	9									
08	19311	X	9725	-0-	-9586	-0-	57	1	8737	3	Y	846	848	0	1	8	41
							931	9									
09	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	50	1	7752	3	Y	753	749	0	1	8	44
							828	9									
10	8463	X	6526	-0-	-1937	-0-	35	1	5953	3	Y	489	505	0			28
							538	9									
11	8190	X	7734	-0-	-456	-0-	31	1	7013	3	Y	627	630	0			25
							690	9									
12	8463	X	8175	-0-	-288	-0-	48	1	7306	3	Y	746	747	0			24
							821	9									
01	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	59	1	7556	3	Y	872	854	0			42
							959	9									
02	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	51	1	6840	3	Y	787	780	0			49
							866	9									
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	39	1	7073	3	Y	805	815	0			39
							886	9									
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7410	X	6264	-0-	-1146	-0-	33	1	5718	3	Y	466	464	0			29
							513	9									
07	DLQ G-10		5711	-0-	5711	5711	27	1	5288	3	Y	360	368	0	1	8	20
							396	9									
08	11245	X	5534	-0-	-5711	-0-	34	1	5178	3	Y	293	300	0			13
							322	9									
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	32	1	4935	3	Y	381	373	0			21
							419	9									
10	6541	X	4359	-0-	-2182	-0-	24	1	4031	3	Y	276	283	0			14
							304	9									
11	6240	X	5164	-0-	-1076	-0-	21	1	4691	3	Y	411	410	0			15
							452	9									
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	34	1	5170	3	Y	423	426	0			12
							465	9									
01	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	42	1	5320	3	Y	508	498	0			22
							559	9									
02	5040	X	4211	-0-	-829	-0-	28	1	3768	3	Y	377	377	0			22
							415	9									
03	5332	X	5158	-0-	-174	-0-	26	1	4633	3	Y	454	456	0			20
							499	9									
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	8700	X	6532	-0-	-2168	-0-	35	1	5936	3	Y	510	512	0			32
							561	9									
07	DLQ G-10		6418	-0-	6418	6418	30	1	5863	3	Y	477	482	0	1	8	26
							525	9									
08	12857	X	6439	-0-	-6418	-0-	38	1	5874	3	Y	479	482	0	1	8	22
							527	9									
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	30	1	4736	3	Y	393	393	0			22
							432	9									
10	6727	X	6582	-0-	-145	-0-	36	1	6065	3	Y	437	436	0			23
							481	9									
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	28	1	6409	3	Y	602	602	0			23
							662	9									
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	39	1	5945	3	Y	546	553	0			16
							601	9									
01	6572	X	5766	-0-	-806	-0-	40	1	5121	3	Y	550	541	0			25
							605	9									
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	39	1	5310	3	Y	568	559	0			34
							625	9									
*03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	34	1	6168	3	Y	636	641	0			29
							700	9									
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

11	10860	X	10090	-0-	-770	-0-	23	1	9192	3	Y	795	762	0	31	1	36
							875	9									
12	11067	X	10010	-0-	-1057	-0-	35	1	9119	3	Y	778	779	0			35
							856	9									
01	11067	X	9835	-0-	-1232	-0-	41	1	8918	3	Y	795	793	0			37
							1	4	875	9							
02	9604	X	8644	-0-	-960	-0-	34	1	7851	3	Y	690	680	0			47
							759	9									
03	10416	X	8842	-0-	-1574	-0-	37	1	8097	3	Y	621	631	0			37
							25	4	683	9							
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					37

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

11	9060	X	7051	-0-	-2009	-0-	19	1	6798	3	Y	210	209	0	2	8	19
							3	4	231	9							
12	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	22	1	8040	3	Y	232	229	0			22
							6	4	255	9							
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	20	1	7077	3	Y	217	220	0			19
							3	4	239	9							
02	7252	X	6104	-0-	-1148	-0-	17	1	5885	3	Y	184	181	0			22
							202	9									
03	8029	X	5752	-0-	-2277	-0-	16	1	5464	3	Y	240	230	0			32
							8	4	264	9							
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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
11	14530 X	14530	-0-	-0-	-0-	32	1	13151	3	Y	1224	1158	0	47	1	54
						1	4	1346	9							
12	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	47	1	12220	3	Y	1122	1126	0			50
						1234	9									
01	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	54	1	12123	3	Y	1163	1159	0			54
						2	4	1279	9							
02	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	45	1	10584	3	Y	1005	991	0			68
						1106	9									
03	12958 X	12109	-0-	-849	-0-	50	1	10972	3	Y	957	970	0			55
						34	4	1053	9							
04	12540 X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					55

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10380 X	6375	-0-	-4005	-0-	6118	3	257	9	Y	234	233	0	1	8	12
*07	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	9	1	4845	3	Y	151	153	0	1	8	9
						1	4	166	9							
*08	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	11	1	5060	3	Y	133	126	0			16
						146	9									
*09	7230 X	1292	-0-	-5938	-0-	3	1	1251	3	Y	34	46	0			4
						1	4	37	9							
*10	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	32	1	10806	3	Y	296	276	0	1	8	23
						22	4	326	9							
*11	6360 X	6229	-0-	-131	-0-	17	1	5987	3	Y	202	206	0			19
						3	4	222	9							
*12	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	19	1	6793	3	Y	239	236	0			22
						5	4	263	9							
*01	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	21	1	7338	3	Y	238	239	0			21
						3	4	262	9							
*02	10080 X	6622	-0-	-3458	-0-	18	1	6388	3	Y	196	192	0			25
						216	9									
03	11160 X	4950	-0-	-6210	-0-	15	1	4719	3	Y	191	189	0			27
						6	4	210	9							
04	6810 X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	13710 X	12359	-0-	-1351	-0-	26	1	10593	3	Y	1582	1513	0	62	1	71
						1740	9									
12	13299 X	11510	-0-	-1789	-0-	38	1	9871	3	Y	1455	1461	0			65
						1601	9									
01	13299 X	11354	-0-	-1945	-0-	44	1	9671	3	Y	1489	1486	0			68
						1	4	1638	9							
02	11676 X	10084	-0-	-1592	-0-	37	1	8605	3	Y	1311	1291	0			88
						1442	9									
03	12772 X	10509	-0-	-2263	-0-	42	1	9142	3	Y	1179	1200	0			67
						28	4	1297	9							
04	12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					67

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
11	13230 X	12504	-0-	-726	-0-	27	1	10993	3	Y	1349	1280	0	51	1	63
						1484	9									
12	13330 X	11574	-0-	-1756	-0-	39	1	10180	3	Y	1232	1236	0			59
						1355	9									
01	13330 X	11425	-0-	-1905	-0-	45	1	9989	3	Y	1263	1260	0			62
						2	4	1389	9							
02	11228 X	10096	-0-	-1132	-0-	38	1	8845	3	Y	1103	1087	0			78
						1213	9									
03	12927 X	10395	-0-	-2532	-0-	43	1	9251	3	Y	975	993	0			60
						28	4	1073	9							
04	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22950	X	22784	-0-	-166	-0-	48	1	19813	3	Y	2656	2536	0	102	1	121
							1	4	2922	9							
12	23715	X	21308	-0-	-2407	-0-	71	1	18540	3	Y	2452	2460	0			113
							2697	9									
01	22196	X	18413	-0-	-3783	-0-	72	1	15920	3	Y	2199	2208	0			104
							2	4	2419	9							
02	20048	X	18194	-0-	-1854	-0-	67	1	15760	3	Y	2151	2108	0			147
							1	4	2366	9							
03	22196	X	19449	-0-	-2747	-0-	79	1	17148	3	Y	1973	2005	0			115
							52	4	2170	9							
04	21480	X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					Y	NO RPT					115

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
11	22650	X	6191	-0-	-16459	-0-	7	1	6001	3	Y	166	135	0			63
							183	9									
12	20181	X	5845	-0-	-14336	-0-	6	1	5657	3	Y	165	53	0	112	1	63
							182	9									
01	17701	X	6637	-0-	-11064	-0-	5	1	6414	3	Y	198	206	1			55
							218	9									
02	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	35	1	14567	3	Y	387	382	1			60
							426	9									
*03	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	32	1	16833	3	Y	499	485	1			74
							549	9									
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					74

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
11	13860	X	12559	-0-	-1301	-0-	27	1	11097	3	Y	1304	1249	0	50	1	60
							1	4	1434	9							
12	13640	X	12696	-0-	-944	-0-	43	1	11222	3	Y	1301	1301	0			60
							1431	9									
01	12121	X	11099	-0-	-1022	-0-	44	1	9754	3	Y	1182	1185	0			57
							1	4	1300	9							
02	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	42	1	9797	3	Y	1173	1149	0			81
							1290	9									
03	12121	X	10749	-0-	-1372	-0-	45	1	9608	3	Y	970	992	0			59
							29	4	1067	9							
04	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					59

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5699	-0-	-721	-0-	309	1	4844	3	Y	496	488	0	15	1	33
							546	9									
12	6541	X	5418	-0-	-1123	-0-	291	1	4669	3	Y	416	422	0			27
							458	9									
01	6541	X	5756	-0-	-785	-0-	257	1	4915	3	Y	531	533	0			25
							584	9									
02	5824	X	5176	-0-	-648	-0-	260	1	4253	3	Y	603	567	0			61
							663	9									
03	5890	X	5454	-0-	-436	-0-	310	1	4582	3	Y	511	542	0			30
							562	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	373	343	0	11	1	22
							410	9									
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	309	312	0			19
							340	9									
01	476	X	476	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	321	326	0			14
							353	9									
02	655	X	655	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	446	415	0			45
							491	9									
*03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	1323	1297	0			71
							1455	9									
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					71

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

11	7530	X	7192	-0-	-338	-0-	399	1	6265	3	Y	480	483	0	15	1	34
							528	9									
12	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	332	1	5335	3	Y	329	340	0			23
							362	9									
01	8835	X	5181	-0-	-3654	-0-	234	1	4489	3	Y	416	418	0			21
							458	9									
02	7980	X	4385	-0-	-3595	-0-	223	1	3653	3	Y	463	435	0			49
							509	9									
03	8835	X	5711	-0-	-3124	-0-	336	1	4962	3	Y	375	400	0			24
							413	9									
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					24

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

11	5010	X	4162	-0-	-848	-0-	225	1	3532	3	Y	368	365	0	11	1	24
							405	9									
12	5177	X	4001	-0-	-1176	-0-	213	1	3430	3	Y	325	329	0			20
							358	9									
01	5642	X	4614	-0-	-1028	-0-	207	1	3966	3	Y	401	403	0			18
							441	9									
02	5096	X	3917	-0-	-1179	-0-	203	1	3327	3	Y	352	334	0			36
							387	9									
03	5642	X	3940	-0-	-1702	-0-	229	1	3380	3	Y	301	319	0			18
							331	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					18

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

11	6510	X	4659	-0-	-1851	-0-	248	1	3887	3	Y	476	483	0	15	1	32
							524	9									
12	6386	X	6012	-0-	-374	-0-	316	1	5080	3	Y	560	558	0			34
							616	9									
01	7967	X	5385	-0-	-2582	-0-	231	1	4428	3	Y	660	665	0			29
							726	9									
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	373	1	6111	3	Y	794	745	0			78
							873	9									
03	7967	X	5134	-0-	-2833	-0-	302	1	4456	3	Y	342	400	0			20
							376	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	8790	X	4948	-0-	-3842	-0-	222	1	3484	3	Y	1129	1094	0	34	1	73
							1242	9									
12	8990	X	2658	-0-	-6332	-0-	108	1	1732	3	Y	744	769	0			48
							818	9									
01	8990	X	7480	-0-	-1510	-0-	305	1	5854	3	Y	1201	1195	0			54
							1321	9									
02	8120	X	4401	-0-	-3719	-0-	208	1	3399	3	Y	722	700	0			76
							794	9									
03	7378	X	4884	-0-	-2494	-0-	276	1	4084	3	Y	476	523	0			29
							524	9									
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	7020	X	5091	-0-	-1929	-0-	266	1	4164	3	Y	601	598	0	19	1	41
							661	9									
12	8587	X	5050	-0-	-3537	-0-	265	1	4255	3	Y	482	491	0			32
							530	9									
01	8587	X	3720	-0-	-4867	-0-	162	1	3112	3	Y	405	417	0			20
							446	9									
02	7756	X	4497	-0-	-3259	-0-	222	1	3635	3	Y	582	542	0			60
							640	9									
03	5270	X	4383	-0-	-887	-0-	249	1	3682	3	Y	411	445	0			26
							452	9									
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	23790	X	22950	-0-	-840	-0-	26	1	22066	3	Y	780	625	0			291
							858	9									
12	23126	X	20211	-0-	-2915	-0-	22	1	19489	3	Y	636	207	0	441	1	279
							700	9									
01	23002	X	21083	-0-	-1919	-0-	17	1	20205	3	Y	783	820	1			242
							861	9									
02	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	40	1	16731	3	Y	728	749	1			221
							801	9									
03	23002	X	19538	-0-	-3464	-0-	36	1	18627	3	Y	795	779	1			237
							875	9									
04	22260	X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					Y	NO RPT					237

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	396	-0-	-6234	-0-	8	3	388	9	Y	353	384	1			36
12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	736	1	7298	3	Y	134	137	1			33
							147	9									
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	507	1	4655	3	Y	92	102	1			23
							101	9									
02	6272	X	183	-0-	-6089	-0-	20	1	163	3	Y	-0-	23	1			-0-
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19277	X	19277	-0-	-0-	-0-	761	1	17425	3	Y	992	976	1			89
							1091	9									
12	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	171	1	1694	3	Y	134	181	1			42
							147	9									
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	529	1	4863	3	Y	316	297	1			61
							1	4	348	9							
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	29	75	1			15
03	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

11	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	398	1	9126	3	Y	704	672	1			63
							774	9									
12	6603	X	696	-0-	-5907	-0-	7	1	73	3	Y	560	504	1			119
							616	9									
01	726	X	726	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	468	485	1			102
							515	9									
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	53	127	1			28
*03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	1559	1	9981	3	Y	-0-	28	1			-0-
							383	4									
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

11	1530	N	242	-0-	-1288	-0-	64	3	1	4	Y	161	160	1			8
							177	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	244	3	Y	382	373	1			17
							420	9									
01	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	10	1	1373	3	Y	792	765	1			44
							2	4	871	9							
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	193	225	1			12
							1	4	212	9							
03	589	X	300	-0-	-289	-0-	2	1	248	3	Y	45	54	1			3
							50	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

11	9480	X	5598	-0-	-3882	-0-	91	1	3990	3	Y	1376	1236	0			153
							3	4	1514	9							
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	145	1	4605	3	Y	1619	1600	0			172
							5	4	1781	9							
01	6324	X	5534	-0-	-790	-0-	30	1	3817	3	Y	1533	1537	0			168
							1	4	1686	9							
02	4564	X	4077	-0-	-487	-0-	79	1	2746	3	Y	1138	1157	0			149
							1252	9									
03	5797	X	4993	-0-	-804	-0-	115	1	3448	3	Y	1185	1147	0			187
							126	4	1304	9							
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
11	7140	X	4065	-0-	-3075	-0-	65	1	2850	3	Y	1044	1047	0			129
							2	4	1148	9							
12	6231	X	1513	-0-	-4718	-0-	33	1	1054	3	Y	386	465	0			50
							1	4	425	9							
01	6448	X	3621	-0-	-2827	-0-	21	1	2691	3	Y	825	790	0			85
							1	4	908	9							
02	5824	X	4186	-0-	-1638	-0-	89	1	3105	3	Y	902	875	0			112
							992	9									
03	6448	X	4342	-0-	-2106	-0-	104	1	3102	3	Y	930	897	0			145
							113	4	1023	9							
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					145

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
11	5850	X	3137	-0-	-2713	-0-	48	1	2154	3	Y	848	864	0			106
							2	4	933	9							
12	6014	X	2716	-0-	-3298	-0-	57	1	1824	3	Y	757	779	0			84
							2	4	833	9							
01	5239	X	3901	-0-	-1338	-0-	20	1	2573	3	Y	1188	1147	0			125
							1	4	1307	9							
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	112	1	3884	3	Y	1850	1750	0			225
							2035	9									
03	5239	X	2860	-0-	-2379	-0-	60	1	1776	3	Y	873	944	0			154
							64	4	960	9							
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					154

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
11	5790	X	4294	-0-	-1496	-0-	69	1	3039	3	Y	1076	1067	0			131
							2	4	1184	9							
12	5270	X	4723	-0-	-547	-0-	97	1	3098	3	Y	1385	1370	0			146
							4	4	1524	9							
01	6789	X	3567	-0-	-3222	-0-	19	1	2362	3	Y	1077	1103	0			120
							1	4	1185	9							
02	6132	X	1758	-0-	-4374	-0-	33	1	1143	3	Y	529	576	0			73
							582	9									
03	6789	X	586	-0-	-6203	-0-	12	1	366	3	Y	176	214	0			35
							14	4	194	9							
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	24	1	3072	3	Y	1276	1151	0			125
							1	4	1404	9							
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	86	1	2972	3	Y	1018	1014	0			129
							1120	9									
*03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	107	1	3198	3	Y	1132	1086	0			175
							117	4	1245	9							
04	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	140	1	6161	3	Y	2174	2068	0			254
							5	4	2391	9							
12	6944	X	6660	-0-	-284	-0-	145	1	4665	3	Y	1676	1743	0			187
							6	4	1844	9							
01	7688	X	5177	-0-	-2511	-0-	29	1	3702	3	Y	1314	1353	0			148
							1	4	1445	9							
02	6944	X	3251	-0-	-3693	-0-	64	1	2211	3	Y	887	918	0			117
							976	9									
03	7688	X	3956	-0-	-3732	-0-	87	1	2596	3	Y	1071	1024	0			164
							95	4	1178	9							
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					164

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
11	3210	X	1039	-0-	-2171	-0-	17	1	723	3	Y	272	298	0			36
							299	9									
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	79	1	2530	3	Y	1071	1000	0			107
							3	4	1178	9							
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	19	1	2457	3	Y	963	966	0			104
							1	4	1059	9							
02	3108	X	2837	-0-	-271	-0-	57	1	1974	3	Y	733	743	0			94
							806	9									
03	2976	X	2093	-0-	-883	-0-	47	1	1403	3	Y	538	545	0			87
							51	4	592	9							
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					87

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
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	37	1	2672	3	Y	219	237	1	1	8	10
							25	4	241	9							
12	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	36	1	2510	3	Y	332	328	1			14
							4	4	365	9							
01	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	15	1	2169	3	Y	283	282	1			15
							3	4	311	9							
02	2772	X	2144	-0-	-628	-0-	14	1	1798	3	Y	299	299	1			15
							3	4	329	9							
03	3069	X	2277	-0-	-792	-0-	14	1	1940	3	Y	293	299	1			9
							1	4	322	9							
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					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
11	2200	N	2124	-0-	-76	-0-	26	1	1905	3	Y	159	179	1	1	8	8
							18	4	175	9							
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	30	1	2185	3	Y	359	352	1			15
							4	4	395	9							
01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	12	1	1772	3	Y	284	283	1			16
							3	4	312	9							
02	2856	X	1095	-0-	-1761	-0-	7	1	861	3	Y	205	211	1			10
							1	4	226	9							
03	3162	X	1049	-0-	-2113	-0-	7	1	890	3	Y	138	144	1			4
							152	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
11	68872 X	68872	-0-	-0-	-0-	96	1	65820	3	Y	2385	2376	1			105
						332	4	2624	9							
12	70680 X	68609	-0-	-2071	-0-	86	1	65665	3	Y	2476	2496	1			85
						134	4	2724	9							
01	DLQ G-10	53976	-0-	53976	53976	125	1	51629	3	Y	1905	92	0	1839	1	59
						126	4	2096	9							
02	DLQ G-10	59422	-0-	59422	113398	174	1	57434	3	Y	1645	2	0	1647	1	55
						4	4	1810	9							
*03	184059 X	70661	-0-	-113398	-0-	112	1	69150	3	Y	1125	1144	1			36
						161	4	1238	9							
04	68880 X	NO RPT	-0-	-68880	-0-					Y	NO RPT					36

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

11	5790 X	4473	-0-	-1317	-0-	82	1	3658	3	Y	666	630	0			105
						733	9									
12	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	127	1	4688	3	Y	592	647	0			50
						651	9									
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	109	1	4073	3	Y	565	544	0			71
						622	9									
02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	127	1	4565	3	Y	473	472	0			72
						520	9									
*03	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	137	1	4351	3	Y	1235	965	0	141	1	201
						72	4	1359	9							
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					201

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

11	12480 X	7922	-0-	-4558	-0-	155	1	6150	3	Y	1401	1260	0	142	1	39
						76	4	1541	9							
12	12524 X	10198	-0-	-2326	-0-	195	1	8244	3	Y	1515	1519	0			35
						92	4	1667	9							
01	11997 X	7863	-0-	-4134	-0-	145	1	6171	3	Y	1274	1282	0			27
						146	4	1401	9							
02	9604 X	9142	-0-	-462	-0-	172	1	7264	3	Y	1124	1125	0			26
						470	4	1236	9							
03	8184 X	7230	-0-	-954	-0-	121	1	5627	3	Y	1047	1038	0			35
						330	4	1152	9							
04	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

11	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	225	1	8917	3	Y	1507	1364	0	154	1	42
						110	4	1658	9							
12	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	193	1	8160	3	Y	1351	1362	0			31
						91	4	1486	9							
01	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	184	1	7859	3	Y	1524	1523	0			32
						187	4	1676	9							
02	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	193	1	8133	3	Y	1184	1189	0			27
						525	4	1302	9							
03	11284 X	10571	-0-	-713	-0-	176	1	8196	3	Y	1563	1539	0			51
						480	4	1719	9							
04	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
11	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	201	1	7986	3	Y	1214	1109	0	125	1	35
							99	4	1335	9							
12	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	206	1	8703	3	Y	1549	1548	0			36
							97	4	1704	9							
01	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	261	1	11151	3	Y	1940	1935	0			41
							266	4	2134	9							
02	10724	X	8265	-0-	-2459	-0-	154	1	6491	3	Y	1092	1107	0			26
							419	4	1201	9							
03	9951	X	7259	-0-	-2692	-0-	116	1	5398	3	Y	1299	1281	0			44
							316	4	1429	9							
04	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	8220	X	2161	-0-	-6059	-0-	31	1	1258	3	Y	778	714	0	81	1	23
							16	4	856	9							
12	7502	X	1903	-0-	-5599	-0-	26	1	1096	3	Y	699	705	0			17
							12	4	769	9							
01	9672	X	3609	-0-	-6063	-0-	50	1	2121	3	Y	1262	1251	0			28
							50	4	1388	9							
02	8736	X	5620	-0-	-3116	-0-	102	1	4309	3	Y	845	852	0			21
							279	4	930	9							
03	9672	X	4925	-0-	-4747	-0-	77	1	3612	3	Y	931	920	0			32
							212	4	1024	9							
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	5760	X	902	-0-	-4858	-0-	3	1	119	3	Y	707	662	0	75	1	21
							2	4	778	9							
12	5456	X	944	-0-	-4512	-0-	2	1	96	3	Y	768	770	0			19
							1	4	845	9							
01	5828	X	1108	-0-	-4720	-0-	6	1	263	3	Y	757	759	0			17
							6	4	833	9							
02	5264	X	1478	-0-	-3786	-0-	17	1	705	3	Y	646	647	0			16
							45	4	711	9							
03	5828	X	1130	-0-	-4698	-0-	18	1	832	3	Y	210	218	0			8
							49	4	231	9							
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	24510	X	24245	-0-	-265	-0-	324	1	23187	3	Y	664	521	0			216
							4	4	730	9							
12	24273	X	23515	-0-	-758	-0-	408	1	22071	3	Y	609	203	0	381	1	241
							366	4	670	9							
01	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	469	1	22970	3	Y	674	709	1			206
							7	4	741	9							
02	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	516	1	21094	3	Y	614	631	1			189
							5	4	675	9							
03	23963	X	23753	-0-	-210	-0-	483	1	22653	3	Y	556	544	1			201
							5	4	612	9							
04	23190	X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					Y	NO RPT					201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	16260	X	16187	-0-	-73	-0-	216	1	15406	3	Y	512	419	0			183
							2	4	563	9							
12	15841	X	13306	-0-	-2535	-0-	229	1	12423	3	Y	406	137	0	257	1	195
							207	4	447	9							
01	15779	X	13579	-0-	-2200	-0-	261	1	12800	3	Y	467	495	1			167
							4	4	514	9							
02	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	280	1	11412	3	Y	410	424	1			153
							2	4	451	9							
03	15779	X	14862	-0-	-917	-0-	299	1	14037	3	Y	475	459	1			169
							3	4	523	9							
04	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					169

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
11	10800	X	6558	-0-	-4242	-0-	317	1	5531	3	Y	638	623	0			53
							8	4	702	9							
12	10044	X	4909	-0-	-5135	-0-	304	1	4051	3	Y	499	508	0			44
							5	4	549	9							
01	10044	X	3907	-0-	-6137	-0-	238	1	3212	3	Y	410	409	0			45
							6	4	451	9							
02	8316	X	492	-0-	-7824	-0-	27	1	307	3	Y	144	167	0			22
							158	9									
03	6789	X	4350	-0-	-2439	-0-	280	1	3793	3	Y	247	223	0			46
							5	4	272	9							
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	22	1	1620	3	Y	236	264	1			13
							15	4	260	9							
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	22	1	1578	3	Y	366	361	1			18
							3	4	403	9							
01	3100	N	3903	-0-	803	803	22	1	3155	3	Y	655	636	1			37
							5	4	721	9							
02	2800	N	2740	-0-	-60	743	18	1	2249	3	Y	427	440	1			24
							3	4	470	9							
*03	2516	N	1773	-0-	-743	-0-	12	1	1663	3	Y	88	106	1			6
							1	4	97	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	3	1	9	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
12	31	X	14	-0-	-17	-0-	2	1	9	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	3666	-0-	-2394	-0-	74	1	2919	3	Y	579	537	0	61	1	17
							36	4	637	9							
12	5983	X	3531	-0-	-2452	-0-	65	1	2736	3	Y	636	638	0			15
							30	4	700	9							
01	5983	X	3106	-0-	-2877	-0-	48	1	2039	3	Y	883	879	0			19
							48	4	971	9							
02	3892	X	1897	-0-	-1995	-0-	28	1	1172	3	Y	565	570	0			14
							75	4	622	9							
03	4309	X	169	-0-	-4140	-0-	3	1	133	3	Y	23	35	0			2
							8	4	25	9							
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	31290	X	31290	-0-	-0-	-0-	30064	3	6	4	Y	1109	1135	0			26
							1220	9									
12	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	22719	3	3	4	Y	863	867	0			22
							949	9									
01	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	3	1	20837	3	Y	856	854	0			24
							70	4	942	9							
02	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	1	1	18435	3	Y	742	747	0			19
							376	4	816	9							
*03	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	8	1	19791	3	Y	742	741	0			20
							40	4	816	9							
04	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	24069	X	24069	-0-	-0-	-0-	22987	3	5	4	Y	979	1013	0			24
							1077	9									
12	22163	X	22163	-0-	-0-	-0-	21180	3	3	4	Y	891	891	0			24
							980	9									
01	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	2	1	19603	3	Y	891	889	0			26
							66	4	980	9							
02	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	1	1	17572	3	Y	779	784	0			21
							358	4	857	9							
*03	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	8	1	20081	3	Y	796	795	0			22
							41	4	876	9							
04	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	11100	X	8542	-0-	-2558	-0-	182	1	7217	3	Y	958	873	0	99	1	25
							89	4	1054	9							
12	11470	X	4474	-0-	-6996	-0-	86	1	3623	3	Y	659	670	0			14
							40	4	725	9							
01	11036	X	2848	-0-	-8188	-0-	48	1	2055	3	Y	633	635	0			12
							49	4	696	9							
02	7840	X	3076	-0-	-4764	-0-	55	1	2317	3	Y	504	506	0			10
							150	4	554	9							
03	8835	X	7120	-0-	-1715	-0-	122	1	5684	3	Y	892	874	0			28
							333	4	981	9							
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 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
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	205	1	3578	3	Y	569	563	0			49
							5	4	626	9							
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	369	1	4919	3	Y	593	590	0			52
							6	4	652	9							
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	308	1	4150	3	Y	542	534	0			60
							7	4	596	9							
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	360	1	4178	3	Y	490	483	0			67
							7	4	539	9							
03	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	276	1	3738	3	Y	293	297	0			63
							5	4	322	9							
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					63

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

11	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	34634	3	7	4	Y	1379	1415	0			35
							1517	9									
12	37817	X	37817	-0-	-0-	-0-	1	1	36084	3	Y	1571	1564	0			42
							4	4	1728	9							
01	29949	X	29949	-0-	-0-	-0-	3	1	28588	3	Y	1147	1155	0			34
							96	4	1262	9							
02	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	2	1	26177	3	Y	1026	1032	0			28
							533	4	1129	9							
*03	29267	X	29267	-0-	-0-	-0-	11	1	28067	3	Y	1028	1026	0			30
							58	4	1131	9							
04	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT					30

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	104	1	1802	3	Y	290	302	0			25
							2	4	319	9							
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	170	1	2267	3	Y	366	360	0			31
							3	4	403	9							
01	2232	X	1618	-0-	-614	-0-	90	1	1207	3	Y	290	289	0			32
							2	4	319	9							
02	2016	X	1634	-0-	-382	-0-	104	1	1210	3	Y	289	282	0			39
							2	4	318	9							
03	2294	X	1257	-0-	-1037	-0-	56	1	752	3	Y	407	369	0			77
							1	4	448	9							
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					77

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	172	1	3006	3	Y	820	823	0			69
							4	4	902	9							
12	3720	X	2202	-0-	-1518	-0-	126	1	1678	3	Y	360	395	0			34
							2	4	396	9							
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	265	1	3568	3	Y	1051	977	0			108
							6	4	1156	9							
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	266	1	3087	3	Y	876	866	0			118
							5	4	964	9							
*03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	270	1	3656	3	Y	1563	1392	0			289
							5	4	1719	9							
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	57750	X	46672	-0-	-11078	-0-	64	1	43916	3	Y	2246	2253	1			99
							221	4	2471	9							
12	59675	X	46575	-0-	-13100	-0-	57	1	43766	3	Y	2421	2437	1			83
							89	4	2663	9							
01	54777	X	45482	-0-	-9295	-0-	104	1	42845	3	Y	2208	106	0	2116	1	69
							104	4	2429	9							
02	50529	X	50529	-0-	-0-	-0-	147	1	48415	3	Y	1785	3	0	1792	1	59
							3	4	1964	9							
*03	54597	X	54597	-0-	-0-	-0-	86	1	52939	3	Y	1317	1335	1			41
							123	4	1449	9							
04	46680	X	NO RPT	-0-	-46680	-0-					Y	NO RPT					41

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

11	31826	X	31826	-0-	-0-	-0-	51	1	30456	3	Y	1198	1202	1			42
							1	4	1318	9							
12	23095	X	22693	-0-	-402	-0-	39	1	21476	3	Y	1070	1055	1			57
							1	4	1177	9							
01	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	109	1	17305	3	Y	1003	1032	1			28
							2	4	1103	9							
02	20739	X	20739	-0-	-0-	-0-	179	1	19453	3	Y	1005	986	1			47
							1	4	1106	9							
03	32891	X	22723	-0-	-10168	-0-	247	1	21261	3	Y	1102	1089	1			60
							3	4	1212	9							
04	31830	X	NO RPT	-0-	-31830	-0-					Y	NO RPT					60

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

11	37764	X	37764	-0-	-0-	-0-	42	1	36621	3	Y	1000	786	0			356
							1	4	1100	9							
12	42752	X	42752	-0-	-0-	-0-	45	1	41450	3	Y	1142	361	0	770	1	367
							1	4	1256	9							
01	43090	X	43090	-0-	-0-	-0-	34	1	41771	3	Y	1167	1219	1			315
							1	4	1284	9							
02	38801	X	38801	-0-	-0-	-0-	91	1	37724	3	Y	896	932	1			279
							986	9									
*03	37600	X	37600	-0-	-0-	-0-	70	1	36556	3	Y	885	872	1			292
							974	9									
04	34260	X	NO RPT	-0-	-34260	-0-					Y	NO RPT					292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40478	X	40478	-0-	-0-	-0-	45	1	39317	3	Y	1014	813	0			378
							1	4	1115	9							
12	37072	X	37072	-0-	-0-	-0-	40	1	35910	3	Y	1020	326	0	694	1	378
							1122	9									
01	40282	X	40282	-0-	-0-	-0-	32	1	38956	3	Y	1175	1223	1			330
							1	4	1293	9							
02	38355	X	38355	-0-	-0-	-0-	89	1	37213	3	Y	957	993	1			294
							1053	9									
*03	43497	X	43497	-0-	-0-	-0-	81	1	42205	3	Y	1101	1076	1			319
							1211	9									
04	38460	X	NO RPT	-0-	-38460	-0-					Y	NO RPT					319

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
11	4080	X	3323	-0-	-757	-0-	154	1	2688	3	Y	434	433	0			37
							4	4	477	9							
12	3689	X	3374	-0-	-315	-0-	204	1	2727	3	Y	399	401	0			35
							4	4	439	9							
01	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	233	1	3151	3	Y	468	453	0			50
							6	4	515	9							
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	332	1	3844	3	Y	320	326	0			44
							6	4	352	9							
03	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	269	1	3644	3	Y	261	253	0			52
							5	4	287	9							
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	331	1	5784	3	Y	663	657	0			57
							8	4	729	9							
12	6076	X	5693	-0-	-383	-0-	359	1	4788	3	Y	491	503	0			45
							6	4	540	9							
01	6076	X	3810	-0-	-2266	-0-	227	1	3050	3	Y	480	472	0			53
							5	4	528	9							
02	5320	X	3819	-0-	-1501	-0-	272	1	3150	3	Y	356	359	0			50
							5	4	392	9							
03	7068	X	3282	-0-	-3786	-0-	206	1	2786	3	Y	260	257	0			53
							4	4	286	9							
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	3600	X	2827	-0-	-773	-0-	134	1	2340	3	Y	318	317	0			27
							3	4	350	9							
12	3286	X	1313	-0-	-1973	-0-	74	1	986	3	Y	229	235	0			21
							1	4	252	9							
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	369	1	4978	3	Y	377	358	0			40
							9	4	415	9							
02	4004	X	2974	-0-	-1030	-0-	213	1	2473	3	Y	258	262	0			36
							4	4	284	9							
*03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	306	1	4135	3	Y	266	250	0			52
							5	4	293	9							
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	4290	X	4256	-0-	-34	-0-	203	1	3536	3	Y	465	461	0			39
							5	4	512	9							
12	4433	X	3379	-0-	-1054	-0-	212	1	2826	3	Y	306	318	0			27
							4	4	337	9							
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	280	1	3788	3	Y	436	418	0			45
							7	4	480	9							
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	260	1	3018	3	Y	266	274	0			37
							5	4	293	9							
*03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	120	1	1629	3	Y	104	117	0			24
							2	4	114	9							
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	18384	3	4	4	Y	1067	1092	0			25
							1174	9									
12	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	20962	3	3	4	Y	1189	1184	0			30
							1308	9									
01	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	3	1	20830	3	Y	937	941	0			26
							69	4	1031	9							
02	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	1	1	19122	3	Y	821	826	0			21
							390	4	903	9							
*03	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	8	1	19646	3	Y	786	786	0			21
							40	4	865	9							
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	160	1	1801	3	Y	302	344	0			58
							332	9									
12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	171	1	1587	3	Y	246	282	0			22
							271	9									
01	9176	X	1627	-0-	-7549	-0-	145	1	1230	3	Y	229	222	0			29
							252	9									
02	8288	X	1907	-0-	-6381	-0-	205	1	1459	3	Y	221	217	0			33
							243	9									
03	9176	X	1102	-0-	-8074	-0-	141	1	875	3	Y	65	73	0	11	1	14
							14	4	72	9							
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	570	X	349	-0-	-221	-0-	13	1	145	3	Y	174	170	0			29
							191	9									
12	589	X	362	-0-	-227	-0-	19	1	178	3	Y	150	166	0			13
							165	9									
01	589	X	348	-0-	-241	-0-	20	1	173	3	Y	141	136	0			18
							155	9									
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	47	1	339	3	Y	200	189	0			29
							220	9									
03	527	X	458	-0-	-69	-0-	58	1	362	3	Y	29	42	0	6	1	10
							6	4	32	9							
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	5820	X	3767	-0-	-2053	-0-	581	1	1922	3	Y	1145	1049	1			228
							4	4	1260	9							
12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	1027	1	4062	3	Y	1347	1313	1			262
							6	4	1482	9							
01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1024	1	4476	3	Y	1195	1232	1			225
							41	4	1315	9							
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	913	1	3432	3	Y	783	713	1			295
							25	4	861	9							
03	3875	X	3373	-0-	-502	-0-	533	1	1353	3	Y	1329	1329	1			295
							25	4	1462	9							
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					295

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
11	11670	X	4579	-0-	-7091	-0-	112	1	3894	3	Y	521	579	0			12
							573	9									
12	12059	X	4900	-0-	-7159	-0-	116	1	4254	3	Y	482	482	0			12
							530	9									
01	11005	X	5356	-0-	-5649	-0-	114	1	4510	3	Y	660	652	0	3	1	17
							6	4	726	9							
02	9940	X	5189	-0-	-4751	-0-	160	1	4521	3	Y	462	459	0			20
							508	9									
03	11005	X	5941	-0-	-5064	-0-	186	1	5183	3	Y	455	460	0			15
							71	4	501	9							
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	13080	X	9035	-0-	-4045	-0-	218	1	7592	3	Y	1114	1119	0			24
							1225	9									
12	13516	X	11852	-0-	-1664	-0-	276	1	10088	3	Y	1353	1342	0			35
							1488	9									
01	13516	X	13009	-0-	-507	-0-	275	1	10883	3	Y	1670	1656	0	8	1	41
							14	4	1837	9							
02	9800	X	8666	-0-	-1134	-0-	262	1	7435	3	Y	880	884	0			37
							1	4	968	9							
03	9331	X	7854	-0-	-1477	-0-	239	1	6670	3	Y	775	788	0			24
							92	4	853	9							
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	25920	X	21919	-0-	-4001	-0-	34	1	20650	3	Y	1122	1140	1			36
							1	4	1234	9							
12	26784	X	24482	-0-	-2302	-0-	42	1	22968	3	Y	1337	1307	1			66
							1	4	1471	9							
01	26691	X	21419	-0-	-5272	-0-	127	1	20047	3	Y	1130	1168	1			28
							2	4	1243	9							
02	23642	X	23642	-0-	-0-	-0-	203	1	22207	3	Y	1118	1097	1			49
							2	4	1230	9							
*03	26157	X	26157	-0-	-0-	-0-	284	1	24508	3	Y	1237	1222	1			64
							4	4	1361	9							
04	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	5142	-0-	-3708	-0-	126	1	4376	3	Y	582	606	0			14
							640	9									
12	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	163	1	5972	3	Y	731	725	0			20
							804	9									
01	9207	X	7787	-0-	-1420	-0-	164	1	6475	3	Y	1036	1025	0	5	1	26
							8	4	1140	9							
02	8316	X	7198	-0-	-1118	-0-	220	1	6216	3	Y	693	690	0			29
							762	9									
03	9207	X	8061	-0-	-1146	-0-	252	1	7038	3	Y	613	623	0			19
							97	4	674	9							
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					19

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
11	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	351	1	12279	3	Y	1147	1187	0			27
							1	4	1262	9							
12	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	298	1	10898	3	Y	1229	1223	0			33
							1352	9									
01	16647	X	12381	-0-	-4266	-0-	267	1	10564	3	Y	1396	1387	0	7	1	35
							14	4	1536	9							
02	15036	X	9982	-0-	-5054	-0-	304	1	8641	3	Y	942	937	0			40
							1	4	1036	9							
03	16647	X	10797	-0-	-5850	-0-	327	1	9120	3	Y	1113	1118	0			35
							126	4	1224	9							
04	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	171	1	5972	3	Y	979	1001	0			23
							1077	9									
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	163	1	5965	3	Y	980	977	0			26
							1078	9									
01	7595	X	7203	-0-	-392	-0-	143	1	5628	3	Y	1295	1282	0	6	1	33
							7	4	1425	9							
02	6860	X	4867	-0-	-1993	-0-	141	1	4000	3	Y	660	664	0			29
							726	9									
03	7595	X	4889	-0-	-2706	-0-	148	1	4123	3	Y	510	522	0			17
							57	4	561	9							
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					Y	NO RPT					17

WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	28510	3	6	4	Y	1224	1259	0			29
							1346	9									
12	31626	X	31626	-0-	-0-	-0-	30112	3	4	4	Y	1373	1368	0			34
							1510	9									
01	27676	X	27676	-0-	-0-	-0-	3	1	26372	3	Y	1102	1106	0			30
							89	4	1212	9							
02	24391	X	24391	-0-	-0-	-0-	2	1	22774	3	Y	1046	1050	0			26
							464	4	1151	9							
*03	23928	X	23928	-0-	-0-	-0-	9	1	22642	3	Y	1119	1116	0			29
							46	4	1231	9							
04	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	203	1	8048	3	Y	2298	2086	0	235	1	64
							99	4	2528	9							
12	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	191	1	8073	3	Y	2597	2602	0			59
							90	4	2857	9							
01	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	179	1	7625	3	Y	2889	2888	0			60
							181	4	3178	9							
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	201	1	8456	3	Y	2875	2870	0			65
							546	4	3163	9							
*03	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	133	1	6139	3	Y	1120	1146	0			39
							358	4	1232	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					39

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	9542	-0-	-10138	-0-	9170	3	372	9	Y	338	300	0			162
12	18631	X	7916	-0-	-10715	-0-	7415	3	501	9	Y	455	90	0	371	1	156
01	17422	X	10005	-0-	-7417	-0-	9526	3	479	9	Y	435	474	1			117
02	14812	X	9241	-0-	-5571	-0-	8858	3	2	4	Y	346	348	1			115
							381	9									
*03	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14055	3	51	4	Y	595	551	1			159
							655	9									
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					159

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
11	6300	X	4913	-0-	-1387	-0-	120	1	4174	3	Y	563	573	0			12
							619	9									
12	6510	X	5949	-0-	-561	-0-	141	1	5169	3	Y	581	578	0			15
							639	9									
01	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	167	1	6620	3	Y	808	800	0	4	1	19
							9	4	889	9							
02	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	206	1	5843	3	Y	553	550	0			22
							608	9									
*03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	207	1	5783	3	Y	437	447	0			12
							80	4	481	9							
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	22320	X	18138	-0-	-4182	-0-	28	1	17094	3	Y	923	945	1			32
							1	4	1015	9							
12	23064	X	12653	-0-	-10411	-0-	22	1	11468	3	Y	1057	1035	1			54
							1163	9									
01	23529	X	12435	-0-	-11094	-0-	71	1	11243	3	Y	1018	1046	1			26
							1	4	1120	9							
02	18760	X	13843	-0-	-4917	-0-	115	1	12603	3	Y	1022	1002	1			46
							1	4	1124	9							
03	20305	X	16589	-0-	-3716	-0-	176	1	15203	3	Y	1098	1086	1			58
							2	4	1208	9							
04	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	124	1	4311	3	Y	607	618	0			15
							668	9									
12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	184	1	6727	3	Y	788	781	0			22
							867	9									
01	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	144	1	5675	3	Y	778	776	0	4	1	20
							7	4	856	9							
02	5684	X	5052	-0-	-632	-0-	152	1	4307	3	Y	539	535	0			24
							593	9									
*03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	249	1	6946	3	Y	689	690	0			23
							96	4	758	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	181	1	7199	3	Y	753	682	0	76	1	22
							89	4	828	9							
12	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	129	1	5431	3	Y	746	750	0			18
							60	4	821	9							
01	6882	X	5593	-0-	-1289	-0-	102	1	4361	3	Y	933	931	0			20
							104	4	1026	9							
02	6216	X	5032	-0-	-1184	-0-	93	1	3941	3	Y	675	679	0			16
							255	4	743	9							
03	8587	X	5329	-0-	-3258	-0-	90	1	4179	3	Y	741	732	0			25
							245	4	815	9							
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	28332	X	28332	-0-	-0-	-0-	27474	3	5	4	Y	775	760	0			17
							853	9									
12	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	23496	3	3	4	Y	758	757	0			18
							834	9									
01	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	2	1	16340	3	Y	598	600	0			16
							55	4	658	9							
02	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	1	1	14026	3	Y	511	515	0			12
							286	4	562	9							
03	19096	X	15712	-0-	-3384	-0-	6	1	15115	3	Y	509	509	0			12
							31	4	560	9							
04	18480	X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT					12

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27890	X	27890	-0-	-0-	-0-	370	1	26436	3	Y	982	803	0			347
							4	4	1080	9							
12	27652	X	26507	-0-	-1145	-0-	454	1	24566	3	Y	982	326	0	612	1	391
							407	4	1080	9							
01	29574	X	27588	-0-	-1986	-0-	527	1	25844	3	Y	1099	1152	1			338
							8	4	1209	9							
02	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	599	1	24463	3	Y	1026	1051	1			313
							5	4	1129	9							
03	28582	X	27729	-0-	-853	-0-	555	1	26040	3	Y	1025	997	1			341
							6	4	1128	9							
04	27660	X	NO RPT	-0-	-27660	-0-					Y	NO RPT					341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	322	1	23039	3	Y	1195	1010	0			460
							4	4	1315	9							
12	20491	X	20255	-0-	-236	-0-	342	1	18496	3	Y	1009	339	0	636	1	494
							307	4	1110	9							
01	25699	X	20078	-0-	-5621	-0-	377	1	18482	3	Y	1103	1178	1			419
							6	4	1213	9							
02	23212	X	19671	-0-	-3541	-0-	442	1	18056	3	Y	1063	1092	1			390
							4	4	1169	9							
03	25699	X	19910	-0-	-5789	-0-	393	1	18418	3	Y	995	971	1			414
							4	4	1095	9							
04	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	-0-					Y	NO RPT					414

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
11	29916	X	29916	-0-	-0-	-0-	389	1	27849	3	Y	1522	1259	0			559
							4	4	1674	9							
12	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	460	1	24863	3	Y	1262	424	0	798	1	599
							412	4	1388	9							
01	27156	X	21288	-0-	-5868	-0-	404	1	19779	3	Y	999	1112	1			486
							6	4	1099	9							
02	21252	X	19245	-0-	-2007	-0-	437	1	17838	3	Y	878	920	1			444
							4	4	966	9							
03	27156	X	24318	-0-	-2838	-0-	482	1	22596	3	Y	1123	1077	1			490
							5	4	1235	9							
04	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					Y	NO RPT					490

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
11	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	402	1	28749	3	Y	573	443	0			179
							4	4	630	9							
12	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	424	1	22970	3	Y	441	148	0	279	1	193
							382	4	485	9							
01	26817	X	26817	-0-	-0-	-0-	524	1	25700	3	Y	532	558	1			167
							8	4	585	9							
02	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	470	1	19185	3	Y	401	421	1			147
							4	4	441	9							
03	25451	X	20484	-0-	-4967	-0-	418	1	19651	3	Y	373	365	1			155
							5	4	410	9							
04	24630	X	NO RPT	-0-	-24630	-0-					Y	NO RPT					155

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 32H RRCID -> 272898 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1452	-0-	-1218	-0-	11	1	426	3	Y	918	839	0	94	1	28
							5	4	1010	9							
12	3441	X	2472	-0-	-969	-0-	41	1	1726	3	Y	624	635	0			17
							19	4	686	9							
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	12	1	516	3	Y	1297	1285	0			29
							12	4	1427	9							
02	3080	X	2666	-0-	-414	-0-	35	1	1458	3	Y	981	986	0			24
							94	4	1079	9							
03	2573	X	2209	-0-	-364	-0-	26	1	1221	3	Y	809	805	0			28
							72	4	890	9							
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	5931	-0-	-1989	-0-	128	1	5060	3	Y	619	568	0	63	1	17
							62	4	681	9							
12	8153	X	4345	-0-	-3808	-0-	89	1	3743	3	Y	428	436	0			9
							42	4	471	9							
01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	121	1	5161	3	Y	784	778	0			15
							123	4	862	9							
02	6748	X	5967	-0-	-781	-0-	116	1	4879	3	Y	597	600	0			12
							315	4	657	9							
*03	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	120	1	5551	3	Y	735	725	0			22
							324	4	809	9							
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	6814	-0-	-1976	-0-	143	1	5680	3	Y	837	763	0	86	1	22
							70	4	921	9							
12	9083	X	6749	-0-	-2334	-0-	131	1	5529	3	Y	934	936	0			20
							62	4	1027	9							
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	125	1	5332	3	Y	925	927	0			18
							127	4	1018	9							
02	7560	X	6558	-0-	-1002	-0-	125	1	5286	3	Y	732	735	0			15
							342	4	805	9							
03	7037	X	6951	-0-	-86	-0-	117	1	5468	3	Y	950	935	0			30
							321	4	1045	9							
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	161	1	5608	3	Y	832	840	0			18
							915	9									
12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	185	1	6764	3	Y	960	953	0			25
							1056	9									
01	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	144	1	5680	3	Y	986	982	0	5	1	24
							7	4	1085	9							
02	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	177	1	5004	3	Y	690	686	0			28
							759	9									
03	6913	X	6665	-0-	-248	-0-	205	1	5720	3	Y	601	611	0			18
							79	4	661	9							
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					18

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
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	124	1	4323	3	Y	681	689	0			15
							749	9									
12	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	110	1	4017	3	Y	624	622	0			17
							686	9									
01	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	164	1	6476	3	Y	1016	1003	0	5	1	25
							8	4	1118	9							
02	4648	X	4347	-0-	-301	-0-	126	1	3559	3	Y	602	602	0			25
							662	9									
03	5363	X	4788	-0-	-575	-0-	150	1	4164	3	Y	379	392	0			12
							57	4	417	9							
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	8250	X	3735	-0-	-4515	-0-	173	1	3091	3	Y	428	452	0			43
							471	9									
12	9052	X	5711	-0-	-3341	-0-	172	1	4972	3	Y	505	540	0			8
							11	4	556	9							
01	9052	X	1264	-0-	-7788	-0-	15	1	1151	3	Y	82	89	0			1
							8	4	90	9							
02	8176	X	5532	-0-	-2644	-0-	150	1	4841	3	Y	492	485	0			8
							541	9									
03	6386	X	4220	-0-	-2166	-0-	170	1	3816	3	Y	202	206	0			4
							12	4	222	9							
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	5820	X	2961	-0-	-2859	-0-	137	1	2441	3	Y	348	370	0			35
							383	9									
12	6293	X	4197	-0-	-2096	-0-	126	1	3646	3	Y	379	409	0			5
							8	4	417	9							
01	6293	X	1675	-0-	-4618	-0-	23	1	1576	3	Y	62	67	0			-0-
							8	4	68	9							
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	156	1	5011	3	Y	482	475	0			7
							530	9									
03	6262	X	4776	-0-	-1486	-0-	194	1	4361	3	Y	188	192	0			3
							14	4	207	9							
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	227	1	4043	3	Y	513	525	0			49
							564	9									
12	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	139	1	4028	3	Y	486	528	0			7
							9	4	535	9							
01	7564	X	1811	-0-	-5753	-0-	24	1	1666	3	Y	102	108	0			1
							9	4	112	9							
02	6832	X	4481	-0-	-2351	-0-	120	1	3868	3	Y	448	441	0			8
							493	9									
03	7564	X	5232	-0-	-2332	-0-	209	1	4702	3	Y	278	282	0			4
							15	4	306	9							
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	4530	X	2206	-0-	-2324	-0-	104	1	1848	3	Y	231	253	0			24
							254	9									
12	5053	X	3280	-0-	-1773	-0-	97	1	2807	3	Y	336	355	0			5
							6	4	370	9							
01	5053	X	639	-0-	-4414	-0-	8	1	586	3	Y	37	41	0			1
							4	4	41	9							
02	4564	X	3543	-0-	-1021	-0-	97	1	3125	3	Y	292	288	0			5
							321	9									
03	4402	X	3627	-0-	-775	-0-	147	1	3325	3	Y	131	134	0			2
							11	4	144	9							
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6560	-0-	-220	-0-	278	1	4909	3	Y	1229	1260	0			57
							21	4	1352	9							
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	521	1	7739	3	Y	1708	1668	0			97
							52	4	1879	9							
01	10199	X	6817	-0-	-3382	-0-	286	1	4476	3	Y	1798	1794	0			101
							77	4	1978	9							
02	9212	X	6225	-0-	-2987	-0-	266	1	3790	3	Y	1959	1912	0			148
							14	4	2155	9							
03	10199	X	6807	-0-	-3392	-0-	302	1	4472	3	Y	1831	1874	0			105
							19	4	2014	9							
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					105

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
11	20490	X	14720	-0-	-5770	-0-	193	1	13796	3	Y	663	522	0			216
							2	4	729	9							
12	21173	X	12386	-0-	-8787	-0-	210	1	11316	3	Y	612	204	0	383	1	241
							187	4	673	9							
01	21080	X	19393	-0-	-1687	-0-	364	1	17875	3	Y	1044	1054	1			231
							6	4	1148	9							
02	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	374	1	15266	3	Y	881	902	1			210
							3	4	969	9							
*03	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	399	1	18758	3	Y	806	789	1			227
							5	4	887	9							
04	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					227

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
11	9450	X	6776	-0-	-2674	-0-	250	1	5019	3	Y	1368	1369	0			95
							2	4	1505	9							
12	10137	X	6273	-0-	-3864	-0-	223	1	4861	3	Y	1078	1122	0			51
							3	4	1186	9							
01	10137	X	8385	-0-	-1752	-0-	268	1	6141	3	Y	1780	1725	0			106
							18	4	1958	9							
02	9156	X	7860	-0-	-1296	-0-	390	1	6060	3	Y	1279	1280	0			105
							3	4	1407	9							
*03	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	419	1	6493	3	Y	2164	2115	0			154
							4	4	2380	9							
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					154

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
11	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	24184	3	5	4	Y	980	1021	0			25
							1078	9									
12	23389	X	23389	-0-	-0-	-0-	22375	3	3	4	Y	919	920	0			24
							1011	9									
01	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	3	1	20697	3	Y	919	917	0			26
							69	4	1011	9							
02	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	1	1	18344	3	Y	798	803	0			21
							374	4	878	9							
03	24273	X	21204	-0-	-3069	-0-	8	1	20261	3	Y	812	811	0			22
							42	4	893	9							
04	23490	X	NO RPT	-0-	-23490	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
11	17610	X	15756	-0-	-1854	-0-	208	1	14890	3	Y	596	489	0			212
							2	4	656	9							
12	17484	X	14678	-0-	-2806	-0-	251	1	13601	3	Y	545	182	0	340	1	235
							226	4	600	9							
01	17484	X	16349	-0-	-1135	-0-	313	1	15369	3	Y	602	635	1			202
							5	4	662	9							
02	12992	X	12918	-0-	-74	-0-	296	1	12112	3	Y	461	483	1			180
							3	4	507	9							
03	16120	X	8336	-0-	-7784	-0-	167	1	7867	3	Y	273	277	1			176
							2	4	300	9							
04	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	256	1	4555	3	Y	493	520	0			50
							542	9									
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	195	1	5618	3	Y	525	567	0			8
							12	4	578	9							
01	10509	X	4253	-0-	-6256	-0-	54	1	3945	3	Y	209	215	0			2
							24	4	230	9							
02	9492	X	8434	-0-	-1058	-0-	235	1	7544	3	Y	595	587	0			10
							655	9									
03	10509	X	7177	-0-	-3332	-0-	289	1	6503	3	Y	331	335	0			6
							21	4	364	9							
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					6

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

11	1560	X	979	-0-	-581	-0-	44	1	646	3	Y	263	218	0	31	1	24
							289	9									
12	1612	X	146	-0-	-1466	-0-	9	1	36	3	Y	92	88	0			28
							101	9									
01	1612	X	32	-0-	-1580	-0-	1	3	31	9	Y	28					56
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	76	92	0			40
03	1023	X	58	-0-	-965	-0-	6	1	34	3	Y	16	46	0			10
							18	9									
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

11	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	514	1	9167	3	Y	658	658	0			62
							724	9									
12	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	471	1	13618	3	Y	784	835	0			11
							30	4	862	9							
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	61	1	4398	3	Y	195	205	0			1
							26	4	215	9							
02	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	451	1	14495	3	Y	786	775	0			12
							865	9									
*03	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	534	1	12025	3	Y	525	528	0			9
							39	4	578	9							
04	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	161	1	2874	3	Y	44	55	0			5
							48	9									
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	165	1	4770	3	Y	63	67	0			1
							11	4	69	9							
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	36	1	2550	3	Y	16	17	0			-0-
							14	4	18	9							
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	154	1	4953	3	Y	155	152	0			3
							171	9									
*03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	249	1	5604	3	Y	137	137	0			3
							18	4	151	9							
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	7200	X	5263	-0-	-1937	-0-	10	1	4600	3	Y	594	586	1			57
							653	9									
12	6293	X	5054	-0-	-1239	-0-	4	1	4496	3	Y	504	513	1			48
							554	9									
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	9	1	2572	3	Y	435	437	1			46
							479	9									
02	5376	X	1303	-0-	-4073	-0-	2	1	1203	3	Y	89	98	1			37
							98	9									
03	5425	X	3748	-0-	-1677	-0-	12	1	3298	3	Y	398	387	1			48
							438	9									
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	336	1	5982	3	Y	373	357	0			32
							410	9									
12	5487	X	3735	-0-	-1752	-0-	114	1	3288	3	Y	296	326	0			2
							7	4	326	9							
01	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	14	1	1015	3	Y	47	49	0			-0-
							6	4	52	9							
02	4452	X	3810	-0-	-642	-0-	105	1	3388	3	Y	288	284	0			4
							317	9									
03	6944	X	3034	-0-	-3910	-0-	127	1	2842	3	Y	51	55	0			-0-
							9	4	56	9							
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	2855	-0-	-4885	-0-	125	1	2236	3	Y	449	448	0			42
							494	9									
12	7967	X	5810	-0-	-2157	-0-	168	1	4876	3	Y	686	718	0			10
							11	4	755	9							
01	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	20	1	1494	3	Y	121	130	0			1
							10	4	133	9							
02	7028	X	5261	-0-	-1767	-0-	139	1	4460	3	Y	602	594	0			9
							662	9									
*03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	170	1	3821	3	Y	77	85	0			1
							12	4	85	9							
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	38	1	18109	3	Y	2250	2385	1			220
							2475	9									
12	23273	X	23273	-0-	-0-	-0-	18	1	20788	3	Y	2243	2261	1			202
							2467	9									
01	15128	X	13758	-0-	-1370	-0-	39	1	11636	3	Y	1894	1903	1			193
							2083	9									
02	13664	X	12026	-0-	-1638	-0-	19	1	11134	3	Y	794	729	1			258
							873	9									
*03	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	50	1	14713	3	Y	1711	1752	1			217
							1	4	1882	9							
04	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					217

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
11	25328	X	25328	-0-	-0-	-0-	44	1	21119	3	Y	3786	3930	1			362
							4165	9									
12	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	17	1	18703	3	Y	2912	3006	1			268
							3203	9									
01	27652	X	15316	-0-	-12336	-0-	41	1	12139	3	Y	2851	2833	1			286
							3136	9									
02	24584	X	9598	-0-	-14986	-0-	15	1	8608	3	Y	886	867	1			305
							975	9									
03	26164	X	17288	-0-	-8876	-0-	51	1	14555	3	Y	2438	2445	1			298
							2682	9									
04	25320	X	NO RPT	-0-	-25320	-0-					Y	NO RPT					298

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
11	19230	X	17313	-0-	-1917	-0-	231	1	16548	3	Y	483	395	0			172
							3	4	531	9							
12	19840	X	19365	-0-	-475	-0-	335	1	18132	3	Y	543	179	0	336	1	200
							301	4	597	9							
01	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	383	1	18786	3	Y	612	638	1			174
							6	4	673	9							
02	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	415	1	16966	3	Y	562	574	1			162
							4	4	618	9							
*03	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	399	1	18753	3	Y	540	526	1			176
							5	4	594	9							
04	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT					176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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
11	5940	X	4481	-0-	-1459	-0-	197	1	3458	3	Y	738	767	0			33
							14	4	812	9							
12	5983	X	5058	-0-	-925	-0-	278	1	4132	3	Y	564	565	0			32
							28	4	620	9							
01	6262	X	4664	-0-	-1598	-0-	224	1	3499	3	Y	801	789	0			44
							60	4	881	9							
02	5656	X	4450	-0-	-1206	-0-	190	1	2711	3	Y	1399	1340	0			103
							10	4	1539	9							
03	6262	X	4132	-0-	-2130	-0-	188	1	2788	3	Y	1040	1083	0			60
							12	4	1144	9							
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					60

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
11	5880	X	5658	-0-	-222	-0-	248	1	4376	3	Y	924	947	0			42
							18	4	1016	9							
12	5859	X	5520	-0-	-339	-0-	299	1	4439	3	Y	684	687	0			39
							30	4	752	9							
01	5332	X	5230	-0-	-102	-0-	267	1	4176	3	Y	650	653	0			36
							72	4	715	9							
02	4816	X	3141	-0-	-1675	-0-	179	1	2542	3	Y	374	381	0			29
							9	4	411	9							
03	5332	X	3591	-0-	-1741	-0-	205	1	3039	3	Y	304	316	0			17
							13	4	334	9							
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	5850	X	2470	-0-	-3380	-0-	96	1	1686	3	Y	619	614	0			28
							7	4	681	9							
12	5828	X	2822	-0-	-3006	-0-	113	1	1675	3	Y	930	905	0			53
							11	4	1023	9							
01	5828	X	2411	-0-	-3417	-0-	113	1	1771	3	Y	451	476	0			28
							31	4	496	9							
02	5180	X	2443	-0-	-2737	-0-	131	1	1867	3	Y	398	395	0			31
							7	4	438	9							
*03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	138	1	2052	3	Y	345	356	0			20
							9	4	380	9							
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	5250	X	4183	-0-	-1067	-0-	203	1	3576	3	Y	354	342	0			16
							15	4	389	9							
12	5425	X	5318	-0-	-107	-0-	280	1	4155	3	Y	777	749	0			44
							28	4	855	9							
01	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	260	1	4067	3	Y	604	613	0			35
							70	4	664	9							
02	4732	X	2389	-0-	-2343	-0-	103	1	1466	3	Y	741	719	0			57
							5	4	815	9							
*03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	236	1	3488	3	Y	860	867	0			50
							15	4	946	9							
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	40	1	4334	3	Y	1119	1094	0	1	8	68
							13	4	1231	9							
07	DLQ G-10		6077	-0-	6077	6077	275	1	4687	3	Y	1008	1010	0			66
							6	4	1109	9							
08	12022	X	5945	-0-	-6077	-0-	299	1	4709	3	Y	847	873	0	1	8	39
							5	4	932	9							
09	5610	X	5365	-0-	-245	-0-	347	1	3907	3	Y	1005	996	0	1	8	47
							5	4	1106	9							
10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	331	1	5016	3	Y	1320	1298	0			69
							10	4	1452	9							
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	310	1	5476	3	Y	964	990	0			43
							23	4	1060	9							
12	5952	X	5382	-0-	-570	-0-	298	1	4431	3	Y	566	577	0			32
							30	4	623	9							
01	6820	X	6781	-0-	-39	-0-	353	1	5524	3	Y	735	727	0			40
							95	4	809	9							
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	408	1	5799	3	Y	914	886	0			68
							21	4	1005	9							
*03	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	413	1	6111	3	Y	1136	1141	0			63
							26	4	1250	9							
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					63

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	217	1	4760	3	Y	1423	1366	0			108
							1	4	1565	9							
07	DLQ G-10		6813	-0-	6813	6813	246	1	5152	3	Y	1286	1299	0			95
							1415	9									
08	13844	X	7031	-0-	-6813	-0-	271	1	5272	3	Y	1353	1371	0			77
							1488	9									
09	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	274	1	5171	3	Y	1206	1209	0			74
							1	4	1327	9							
10	6727	X	5711	-0-	-1016	-0-	215	1	4142	3	Y	1225	1235	0			64
							6	4	1348	9							
11	6810	X	5451	-0-	-1359	-0-	239	1	4063	3	Y	1034	1043	0			55
							12	4	1137	9							
12	7037	X	5674	-0-	-1363	-0-	220	1	4161	3	Y	1159	1168	0			46
							18	4	1275	9							
01	7037	X	6280	-0-	-757	-0-	245	1	4299	3	Y	1561	1416	0	72	1	119
							19	4	1717	9							
02	6328	X	4841	-0-	-1487	-0-	248	1	3287	3	Y	1186	1232	0			73
							1	4	1305	9							
*03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	284	1	3968	3	Y	1404	1391	0	25	1	61
							23	4	1544	9							
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					61

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
11	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	821	1	7904	3	Y	327	251	1			178
							187	4	360	9							
12	7533	X	6444	-0-	-1089	-0-	797	1	5167	3	Y	280	327	1			131
							172	4	308	9							
01	8525	X	5895	-0-	-2630	-0-	721	1	4829	3	Y	222	219	1			134
							101	4	244	9							
02	7700	X	6426	-0-	-1274	-0-	743	1	5324	3	Y	218	223	1			129
							119	4	240	9							
03	9579	X	7119	-0-	-2460	-0-	622	1	6231	3	Y	235	217	1			147
							7	4	259	9							
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					147

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	7715	-0-	-2695	-0-	698	1	6723	3	Y	122	92	1			66
							160	4	134	9							
12	10757	X	5206	-0-	-5551	-0-	658	1	4273	3	Y	120	131	1			55
							143	4	132	9							
01	10757	X	5572	-0-	-5185	-0-	692	1	4628	3	Y	142	121	1			76
							96	4	156	9							
02	9100	X	4380	-0-	-4720	-0-	510	1	3655	3	Y	121	124	1			73
							82	4	133	9							
03	7967	X	4340	-0-	-3627	-0-	383	1	3838	3	Y	104	104	1			73
							5	4	114	9							
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					73

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
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	492	1	4739	3	Y	256	207	1			148
							112	4	282	9							
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	447	1	2903	3	Y	222	263	1			107
							97	4	244	9							
01	4619	X	4059	-0-	-560	-0-	488	1	3258	3	Y	223	204	1			126
							68	4	245	9							
02	4172	X	3612	-0-	-560	-0-	408	1	2923	3	Y	195	203	1			118
							66	4	215	9							
*03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	422	1	4230	3	Y	229	207	1			140
							5	4	252	9							
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					140

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
11	8250	X	3377	-0-	-4873	-0-	156	1	2781	3	Y	400	391	0			38
							440	9									
12	8525	X	4343	-0-	-4182	-0-	129	1	3726	3	Y	436	467	0			7
							8	4	480	9							
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	44	1	3190	3	Y	117	122	0			2
							19	4	129	9							
02	6692	X	4786	-0-	-1906	-0-	130	1	4180	3	Y	433	427	0			8
							476	9									
*03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	164	1	3694	3	Y	117	123	0			2
							12	4	129	9							
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	11550	X	11422	-0-	-128	-0-	541	1	9635	3	Y	1133	1075	0			100
							1246	9									
12	16264	X	16264	-0-	-0-	-0-	494	1	14286	3	Y	1320	1401	0			19
							32	4	1452	9							
01	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	85	1	6142	3	Y	422	437	0	1	1	3
							36	4	464	9							
02	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	476	1	15318	3	Y	1353	1335	0			21
							1488	9									
03	11780	X	9376	-0-	-2404	-0-	377	1	8473	3	Y	454	468	0			7
							27	4	499	9							
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	5456	-0-	-3844	-0-	251	1	4470	3	Y	668	668	0			63
							735	9									
12	9610	X	6011	-0-	-3599	-0-	171	1	4941	3	Y	807	859	0			11
							11	4	888	9							
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	51	1	3636	3	Y	316	325	0			2
							21	4	348	9							
02	7588	X	6057	-0-	-1531	-0-	159	1	5103	3	Y	723	713	0			12
							795	9									
*03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	262	1	5901	3	Y	411	415	0			8
							19	4	452	9							
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

*06	38850	X	-0-	-0-	-38850	-0-					Y	8					62
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	62	1	1	8	-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	Y	1					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	2	1			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

11	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	17631	3	3	4	Y	466	476	0			11
							513	9									
12	11191	X	4229	-0-	-6962	-0-	3960	3	1	4	Y	244	249	0			6
							268	9									
01	12462	X	3907	-0-	-8555	-0-	3628	3	13	4	Y	242	241	0			7
							266	9									
02	11256	X	3560	-0-	-7696	-0-	3261	3	67	4	Y	211	212	0			6
							232	9									
03	18755	X	9112	-0-	-9643	-0-	3	1	8636	3	Y	414	409	0			11
							18	4	455	9							
04	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 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
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	188	1	3775	3	Y	78	80	0			5
							2	4	86	9							
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	202	1	4412	3	Y	77	79	0			3
							3	4	85	9							
01	6138	X	2291	-0-	-3847	-0-	93	1	2116	3	Y	69	69	0			3
							6	4	76	9							
02	5544	X	887	-0-	-4657	-0-	52	1	796	3	Y	35	37	0			1
							39	9									
03	6138	X	1453	-0-	-4685	-0-	86	1	1340	3	Y	24	25	0			-0-
							1	4	26	9							
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

11	4950	X	3073	-0-	-1877	-0-	106	1	1874	3	Y	986	960	0			43
							8	4	1085	9							
12	5115	X	3560	-0-	-1555	-0-	138	1	2060	3	Y	1225	1198	0			70
							14	4	1348	9							
01	5115	X	3987	-0-	-1128	-0-	153	1	2406	3	Y	1260	1258	0			72
							42	4	1386	9							
02	4060	X	3438	-0-	-622	-0-	190	1	2712	3	Y	478	510	0			40
							10	4	526	9							
*03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	198	1	2935	3	Y	511	521	0			30
							13	4	562	9							
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

11	4290	X	2731	-0-	-1559	-0-	110	1	1936	3	Y	615	620	0			29
							8	4	677	9							
12	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	186	1	2762	3	Y	817	799	0			47
							18	4	899	9							
01	4650	X	4636	-0-	-14	-0-	233	1	3652	3	Y	625	635	0			37
							63	4	688	9							
02	4200	X	2565	-0-	-1635	-0-	122	1	1737	3	Y	636	624	0			49
							6	4	700	9							
03	3751	X	2788	-0-	-963	-0-	148	1	2181	3	Y	409	434	0			24
							9	4	450	9							
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

11	7380	X	4663	-0-	-2717	-0-	174	1	3067	3	Y	1281	1279	0			59
							13	4	1409	9							
12	7626	X	5496	-0-	-2130	-0-	253	1	3749	3	Y	1335	1317	0			77
							25	4	1469	9							
01	7626	X	7136	-0-	-490	-0-	268	1	4206	3	Y	2354	2300	0			131
							73	4	2589	9							
02	6720	X	6025	-0-	-695	-0-	329	1	4682	3	Y	906	962	0			75
							17	4	997	9							
*03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	316	1	4671	3	Y	1251	1256	0			70
							20	4	1376	9							
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	6762	-0-	-1368	-0-	196	1	5996	3	Y	518	533	0			34
							570	9									
12	8401	X	5464	-0-	-2937	-0-	174	1	4756	3	Y	485	499	0			20
							534	9									
01	8401	X	7384	-0-	-1017	-0-	135	1	6635	3	Y	558	548	0			30
							614	9									
02	7532	X	4857	-0-	-2675	-0-	139	1	4314	3	Y	367	375	0			22
							404	9									
03	8339	X	5356	-0-	-2983	-0-	133	1	4868	3	Y	323	316	0			29
							355	9									
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	20070	X	4536	-0-	-15534	-0-	128	1	3903	3	Y	459	487	0			30
							505	9									
12	20739	X	10532	-0-	-10207	-0-	346	1	9457	3	Y	663	667	0			26
							729	9									
01	21638	X	16014	-0-	-5624	-0-	297	1	14663	3	Y	958	934	0			50
							1054	9									
02	19544	X	11939	-0-	-7605	-0-	348	1	10835	3	Y	687	697	0			40
							756	9									
*03	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	350	1	12809	3	Y	999	952	0			87
							1099	9									
04	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					87

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
11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	182	1	9659	3	Y	839	749	0	88	1	57
							2	4	923	9							
12	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	154	1	8202	3	Y	860	876	0			41
							7	4	946	9							
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	105	1	7076	3	Y	665	654	0			52
							14	4	732	9							
02	6048	X	5805	-0-	-243	-0-	28	1	5283	3	Y	441	462	0			31
							9	4	485	9							
*03	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	21	1	6114	3	Y	526	523	0			34
							51	4	579	9							
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	277	1	8828	3	Y	711	648	0	67	1	33
							1	4	782	9							
12	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	297	1	10518	3	Y	749	743	0			39
							2	4	824	9							
01	11780	X	181	-0-	-11599	-0-	26	1	130	3	Y	23	52	0			10
							25	9									
02	10640	X	706	-0-	-9934	-0-	50	1	550	3	Y	96	86	0			20
							106	9									
03	11780	X	9374	-0-	-2406	-0-	345	1	7702	3	Y	1178	707	0	444	1	47
							31	4	1296	9							
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 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
11	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	279	1	19969	3	Y	545	443	0			191
							3	4	600	9							
12	20832	X	19323	-0-	-1509	-0-	335	1	18161	3	Y	477	160	0	300	1	208
							302	4	525	9							
01	20677	X	18080	-0-	-2597	-0-	351	1	17188	3	Y	487	520	1			175
							5	4	536	9							
02	18676	X	13197	-0-	-5479	-0-	306	1	12494	3	Y	358	377	1			156
							3	4	394	9							
03	20677	X	16165	-0-	-4512	-0-	326	1	15348	3	Y	443	426	1			173
							4	4	487	9							
04	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					Y	NO RPT					173

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
11	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	315	1	22516	3	Y	918	728	0			302
							3	4	1010	9							
12	23715	X	21831	-0-	-1884	-0-	375	1	20282	3	Y	762	256	0	480	1	328
							336	4	838	9							
01	23746	X	23362	-0-	-384	-0-	447	1	21942	3	Y	878	924	1			282
							7	4	966	9							
02	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	494	1	20136	3	Y	794	818	1			258
							4	4	873	9							
03	24397	X	21955	-0-	-2442	-0-	441	1	20704	3	Y	732	715	1			275
							5	4	805	9							
04	23610	X	NO RPT	-0-	-23610	-0-					Y	NO RPT					275

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
11	18030	X	13674	-0-	-4356	-0-	182	1	13002	3	Y	444	363	0			158
							2	4	488	9							
12	18631	X	15847	-0-	-2784	-0-	274	1	14796	3	Y	484	160	0	300	1	182
							245	4	532	9							
01	16399	X	15279	-0-	-1120	-0-	296	1	14556	3	Y	384	418	1			148
							5	4	422	9							
02	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	348	1	14215	3	Y	370	382	1			136
							3	4	407	9							
*03	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	303	1	14203	3	Y	334	327	1			143
							3	4	367	9							
04	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					143

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
11	33660	X	27394	-0-	-6266	-0-	367	1	26252	3	Y	701	594	0			266
							4	4	771	9							
12	34782	X	32095	-0-	-2687	-0-	560	1	30271	3	Y	693	231	0	434	1	294
							502	4	762	9							
01	34782	X	33602	-0-	-1180	-0-	654	1	32079	3	Y	781	822	1			253
							10	4	859	9							
02	31194	X	31194	-0-	-0-	-0-	726	1	29674	3	Y	715	735	1			233
							7	4	787	9							
*03	33543	X	33543	-0-	-0-	-0-	677	1	31812	3	Y	951	910	1			274
							8	4	1046	9							
04	30420	X	NO RPT	-0-	-30420	-0-					Y	NO RPT					274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	6735	-0-	-4365	-0-	174	1	5519	3	Y	947	865	0	89	1	43
							1042	9									
12	10292	X	5222	-0-	-5070	-0-	122	1	4343	3	Y	687	695	0			35
							1	4	756	9							
01	10292	X	255	-0-	-10037	-0-	36	1	185	3	Y	31	56	0			10
							34	9									
02	8848	X	217	-0-	-8631	-0-	15	1	166	3	Y	33	36	0			7
							36	9									
03	7595	X	5098	-0-	-2497	-0-	168	1	3742	3	Y	1066	635	0	399	1	39
							15	4	1173	9							
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	4110	X	4014	-0-	-96	-0-	173	1	3063	3	Y	695	712	0			32
							13	4	765	9							
12	4464	X	3425	-0-	-1039	-0-	172	1	2546	3	Y	627	623	0			36
							17	4	690	9							
01	4588	X	3504	-0-	-1084	-0-	157	1	2460	3	Y	767	760	0			43
							43	4	844	9							
02	4144	X	3742	-0-	-402	-0-	189	1	2685	3	Y	780	763	0			60
							10	4	858	9							
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	213	1	3152	3	Y	856	866	0			50
							14	4	942	9							
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	4980	X	3587	-0-	-1393	-0-	139	1	2442	3	Y	905	916	0			41
							10	4	996	9							
12	5146	X	3839	-0-	-1307	-0-	168	1	2501	3	Y	1048	1029	0			60
							17	4	1153	9							
01	6634	X	4427	-0-	-2207	-0-	213	1	3328	3	Y	754	771	0			43
							57	4	829	9							
02	5992	X	4313	-0-	-1679	-0-	224	1	3177	3	Y	819	800	0			62
							11	4	901	9							
03	6634	X	4703	-0-	-1931	-0-	232	1	3434	3	Y	929	939	0			52
							15	4	1022	9							
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	439	1	7740	3	Y	1379	1362	0			63
							32	4	1517	9							
12	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	302	1	4481	3	Y	912	921	0			54
							30	4	1003	9							
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	277	1	4342	3	Y	1198	1184	0			68
							75	4	1318	9							
02	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	245	1	3485	3	Y	1317	1285	0			100
							13	4	1449	9							
03	10044	X	4064	-0-	-5980	-0-	198	1	2918	3	Y	851	900	0			51
							12	4	936	9							
04	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 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
11	7470	X	6325	-0-	-1145	-0-	262	1	4617	3	Y	1297	1357	0			63
							19	4	1427	9							
12	8463	X	6846	-0-	-1617	-0-	339	1	5039	3	Y	1304	1290	0			77
							34	4	1434	9							
01	9207	X	6298	-0-	-2909	-0-	287	1	4496	3	Y	1306	1306	0			77
							78	4	1437	9							
02	8316	X	5324	-0-	-2992	-0-	268	1	3813	3	Y	1117	1105	0			89
							14	4	1229	9							
03	9207	X	5899	-0-	-3308	-0-	284	1	4200	3	Y	1270	1283	0			76
							18	4	1397	9							
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					76

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
11	27039	X	27039	-0-	-0-	-0-	361	1	25818	3	Y	778	636	0			277
							4	4	856	9							
12	18910	X	17740	-0-	-1170	-0-	307	1	16623	3	Y	485	167	0	314	1	281
							276	4	534	9							
01	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	391	1	19187	3	Y	603	642	1			242
							6	4	663	9							
02	18032	X	17620	-0-	-412	-0-	407	1	16641	3	Y	516	537	1			221
							4	4	568	9							
03	20367	X	18319	-0-	-2048	-0-	370	1	17392	3	Y	503	490	1			234
							4	4	553	9							
04	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					Y	NO RPT					234

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
11	18540	X	-0-	-0-	-18540	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16770	X	4379	-0-	-12391	-0-	73	1	3874	3	Y	392	329	0	39	1	26
							1	4	431	9							
12	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	170	1	9061	3	Y	1106	1080	0			52
							8	4	1217	9							
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	17	1	1134	3	Y	132	170	0			14
							2	4	145	9							
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	13	1	2445	3	Y	266	262	0			18
							4	4	293	9							
*03	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	27	1	7586	3	Y	924	884	0			58
							63	4	1016	9							
04	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	116	120	0			5
							128	9									
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	177	173	0			9
							195	9									
01	806	X	523	-0-	-283	-0-	19	1	292	3	Y	188	187	0			10
							5	4	207	9							
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	98	1	1390	3	Y	257	248	0			19
							5	4	283	9							
*03	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	66	1	977	3	Y	138	149	0			8
							4	4	152	9							
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	502	1	15965	3	Y	1682	1528	0	158	1	77
							1	4	1850	9							
12	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	463	1	16409	3	Y	1593	1589	0			81
							3	4	1752	9							
01	20863	X	2668	-0-	-18195	-0-	401	1	2061	3	Y	185	224	0			42
							2	4	204	9							
02	18844	X	2426	-0-	-16418	-0-	178	1	1952	3	Y	268	253	0			57
							1	4	295	9							
03	20863	X	5695	-0-	-15168	-0-	209	1	4664	3	Y	730	466	0	293	1	28
							19	4	803	9							
04	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	17670	X	5379	-0-	-12291	-0-	145	1	4605	3	Y	572	518	0	54	1	28
							629	9									
12	13578	X	5608	-0-	-7970	-0-	137	1	4854	3	Y	560	557	0			31
							1	4	616	9							
01	13578	X	6215	-0-	-7363	-0-	954	1	4895	3	Y	329	300	0			60
							4	4	362	9							
02	9828	X	8796	-0-	-1032	-0-	693	1	7615	3	Y	440	405	0			95
							4	4	484	9							
*03	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	365	1	8156	3	Y	1333	842	0	529	1	57
							33	4	1466	9							
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					57

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
11	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	108	1	2420	3	Y	1212	716	0	450	1	46
							10	4	1333	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	423	1	13448	3	Y	1588	1449	0	150	1	75
							1	4	1747	9							
12	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	433	1	15364	3	Y	1650	1639	0			86
							3	4	1815	9							
01	19623	X	10704	-0-	-8919	-0-	1595	1	8190	3	Y	828	765	0			149
							8	4	911	9							
02	17724	X	4850	-0-	-12874	-0-	358	1	3934	3	Y	505	531	0			123
							2	4	556	9							
03	19623	X	7848	-0-	-11775	-0-	275	1	6136	3	Y	1284	830	0	522	1	55
							25	4	1412	9							
04	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	460	1	8117	3	Y	2873	2882	0			131
							34	4	3160	9							
12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	408	1	6047	3	Y	1694	1725	0			100
							40	4	1863	9							
01	9858	X	6126	-0-	-3732	-0-	286	1	4481	3	Y	1165	1198	0			67
							77	4	1282	9							
02	8904	X	8217	-0-	-687	-0-	440	1	6256	3	Y	1362	1327	0			102
							23	4	1498	9							
03	12152	X	9634	-0-	-2518	-0-	461	1	6811	3	Y	2121	2106	0			117
							29	4	2333	9							
04	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					117

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
11	26100	X	24411	-0-	-1689	-0-	21	1	24258	3	Y	110	112	0			100
							11	4	121	9							
12	26381	X	22281	-0-	-4100	-0-	18	1	21607	3	Y	589	26	0	548	1	115
							8	4	648	9							
01	26164	X	20627	-0-	-5537	-0-	89	1	19600	3	Y	851	896	1			70
							2	4	936	9							
02	19348	X	19146	-0-	-202	-0-	75	1	17930	3	Y	789	773	1			86
							273	4	868	9							
03	25203	X	22605	-0-	-2598	-0-	126	1	21528	3	Y	863	856	1			93
							2	4	949	9							
04	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	-0-					Y	NO RPT					93

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24750	X	14710	-0-	-10040	-0-	12	1	14622	3	Y	63	65	0			56
							7	4	69	9							
12	24521	X	18428	-0-	-6093	-0-	14	1	17903	3	Y	458	20	0	416	1	78
							7	4	504	9							
01	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	133	1	29239	3	Y	1188	1198	1			68
							3	4	1307	9							
02	29390	X	29390	-0-	-0-	-0-	116	1	27600	3	Y	1140	1111	1			97
							420	4	1254	9							
*03	29145	X	29145	-0-	-0-	-0-	163	1	27869	3	Y	1010	1017	1			90
							2	4	1111	9							
04	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32370	X	31047	-0-	-1323	-0-	26	1	30910	3	Y	88	90	0			83
							14	4	97	9							
12	33046	X	28540	-0-	-4506	-0-	22	1	27942	3	Y	514	23	0	473	1	101
							11	4	565	9							
01	33046	X	26712	-0-	-6334	-0-	118	1	25708	3	Y	804	840	1			65
							2	4	884	9							
02	24668	X	24075	-0-	-593	-0-	96	1	22832	3	Y	727	712	1			80
							347	4	800	9							
03	32054	X	29284	-0-	-2770	-0-	166	1	28284	3	Y	756	752	1			84
							2	4	832	9							
04	31020	X	NO RPT	-0-	-31020	-0-					Y	NO RPT					84

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36194	X	36194	-0-	-0-	-0-	30	1	36040	3	Y	97	96	0			84
							17	4	107	9							
12	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	30	1	35874	3	Y	580	26	0	531	1	107
							13	4	638	9							
01	34636	X	34636	-0-	-0-	-0-	153	1	33531	3	Y	863	904	1			66
							3	4	949	9							
02	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-	126	1	30017	3	Y	787	771	1			82
							457	4	866	9							
*03	35392	X	35392	-0-	-0-	-0-	200	1	34246	3	Y	857	851	1			88
							3	4	943	9							
04	32610	X	NO RPT	-0-	-32610	-0-					Y	NO RPT					88

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
11	12900	X	2722	-0-	-10178	-0-	45	1	2416	3	Y	236	205	0	24	1	15
							1	4	260	9							
12	17380	X	17380	-0-	-0-	-0-	282	1	14984	3	Y	1911	1840	0			86
							12	4	2102	9							
01	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	280	1	18838	3	Y	2002	1935	0			153
							37	4	2202	9							
02	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	76	1	14459	3	Y	1275	1337	0			91
							26	4	1403	9							
*03	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	42	1	11833	3	Y	1283	1290	0			84
							98	4	1411	9							
04	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					84

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
11	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	176	1	9363	3	Y	860	746	0	88	1	58
							2	4	946	9							
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	71	1	3771	3	Y	418	454	0			22
							3	4	460	9							
01	7006	X	77	-0-	-6929	-0-	1	1	68	3	Y	7	27	0			2
							8	9									
02	6328	X	1	-0-	-6327	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			-0-
03	10850	X	1684	-0-	-9166	-0-	5	1	1476	3	Y	173	162	0			11
							13	4	190	9							
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	16320	X	1080	-0-	-15240	-0-	19	1	1006	3	Y	50	55	0	7	1	1
							55	9									
12	16864	X	9944	-0-	-6920	-0-	167	1	8865	3	Y	823	790	0			34
							7	4	905	9							
01	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	159	1	10661	3	Y	1386	1318	0			102
							21	4	1525	9							
02	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	55	1	10371	3	Y	1268	1285	0			85
							18	4	1395	9							
*03	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	35	1	9997	3	Y	1360	1359	0			86
							83	4	1496	9							
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					86

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
11	12840	X	5798	-0-	-7042	-0-	151	1	4783	3	Y	785	708	0	73	1	34
							864	9									
12	12276	X	3861	-0-	-8415	-0-	88	1	3142	3	Y	573	579	0			28
							1	4	630	9							
01	12276	X	2769	-0-	-9507	-0-	385	1	1977	3	Y	368	334	0			62
							2	4	405	9							
02	11088	X	4086	-0-	-7002	-0-	286	1	3147	3	Y	592	534	0			120
							2	4	651	9							
03	5983	X	4071	-0-	-1912	-0-	147	1	3283	3	Y	571	410	0	257	1	24
							13	4	628	9							
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					24

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
11	16650	X	12655	-0-	-3995	-0-	349	1	11103	3	Y	1093	987	0	103	1	50
							1	4	1202	9							
12	16275	X	9357	-0-	-6918	-0-	232	1	8241	3	Y	802	810	0			42
							2	4	882	9							
01	16275	X	1268	-0-	-15007	-0-	190	1	977	3	Y	91	111	0			22
							1	4	100	9							
02	14700	X	5800	-0-	-8900	-0-	444	1	4885	3	Y	425	363	0			84
							3	4	468	9							
03	13082	X	3637	-0-	-9445	-0-	139	1	3111	3	Y	340	250	0	157	1	17
							13	4	374	9							
04	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	491	1	15596	3	Y	1494	1356	0	140	1	67
							1	4	1643	9							
12	14539	X	10567	-0-	-3972	-0-	263	1	9324	3	Y	889	911	0			45
							2	4	978	9							
01	19282	X	1184	-0-	-18098	-0-	175	1	899	3	Y	99	122	0			22
							1	4	109	9							
02	17416	X	12130	-0-	-5286	-0-	924	1	10164	3	Y	942	786	0			178
							6	4	1036	9							
03	19282	X	8838	-0-	-10444	-0-	325	1	7270	3	Y	1103	758	0	476	1	47
							30	4	1213	9							
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	376	1	11952	3	Y	1499	1346	0	139	1	67
							1	4	1649	9							
12	9548	X	7502	-0-	-2046	-0-	182	1	6463	3	Y	778	804	0			41
							1	4	856	9							
01	10788	X	1645	-0-	-9143	-0-	242	1	1239	3	Y	148	159	0			30
							1	4	163	9							
02	9744	X	3586	-0-	-6158	-0-	261	1	2876	3	Y	406	355	0			81
							2	4	447	9							
03	14446	X	7957	-0-	-6489	-0-	291	1	6502	3	Y	1034	659	0	414	1	42
							27	4	1137	9							
04	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	333	1	17731	3	Y	1351	1252	0	148	1	96
							4	4	1486	9							
12	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	202	1	10738	3	Y	1081	1124	0			53
							9	4	1189	9							
01	8060	X	7417	-0-	-643	-0-	97	1	6531	3	Y	705	702	0			56
							13	4	776	9							
02	7280	X	5507	-0-	-1773	-0-	26	1	4903	3	Y	517	536	0			37
							9	4	569	9							
03	8060	X	7499	-0-	-561	-0-	23	1	6637	3	Y	712	703	0			46
							56	4	783	9							
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	10500	X	432	-0-	-10068	-0-	7	1	392	3	Y	30	28	0	3	1	2
							33	9									
12	1519	X	1070	-0-	-449	-0-	18	1	952	3	Y	90	88	0			4
							1	4	99	9							
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	69	1	4645	3	Y	541	504	0			41
							9	4	595	9							
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	31	1	5761	3	Y	674	669	0			46
							10	4	741	9							
*03	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	16	1	4688	3	Y	407	425	0			28
							40	4	448	9							
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	7620	X	3837	-0-	-3783	-0-	63	1	3374	3	Y	363	323	0	38	1	27
							1	4	399	9							
12	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	108	1	5733	3	Y	744	734	0			37
							5	4	818	9							
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	85	1	5668	3	Y	702	682	0			57
							11	4	772	9							
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	27	1	5035	3	Y	585	598	0			44
							9	4	644	9							
*03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	17	1	4767	3	Y	600	602	0			42
							40	4	660	9							
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22980	X	15951	-0-	-7029	-0-	53	1	14626	3	Y	1156	1162	0			56
							1272	9									
07	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	11	1	1020	3	Y	77	123	0			10
							85	9									
08	1133	X	17	-0-	-1116	-0-	16	3	1	9	Y	1	10	0			1
09	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	2	1	0	2	8	-0-
10	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	1	1	8			-0-
11	15870	X	186	-0-	-15684	-0-	3	1	169	3	Y	13	11	0	2	1	-0-
							14	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	86	1	5827	3	Y	519	480	0			39
							12	4	571	9							
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	22	1	4114	3	Y	343	357	0			25
							7	4	377	9							
*03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	11	1	2984	3	Y	278	284	0			19
							24	4	306	9							
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

11	17490	X	366	-0-	-17124	-0-	6	1	325	3	Y	32	28	0	3	1	2
							35	9									
12	579	X	579	-0-	-0-	-0-	10	1	503	3	Y	60	60	0			2
							66	9									
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	30	1	2026	3	Y	232	217	0			17
							4	4	255	9							
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	20	1	3801	3	Y	414	404	0			27
							7	4	455	9							
*03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	19	1	5487	3	Y	682	666	0			43
							46	4	750	9							
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

11	15480	X	2996	-0-	-12484	-0-	51	1	2724	3	Y	200	192	0	23	1	14
							1	4	220	9							
12	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	182	1	9652	3	Y	936	908	0			42
							8	4	1030	9							
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	98	1	6564	3	Y	769	752	0			59
							13	4	846	9							
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	42	1	7855	3	Y	903	902	0			60
							14	4	993	9							
*03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	32	1	9161	3	Y	942	941	0			61
							77	4	1036	9							
04	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

11	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	281	1	14938	3	Y	1994	1746	0	206	1	135
							3	4	2193	9							
12	13919	X	12860	-0-	-1059	-0-	207	1	10972	3	Y	1520	1580	0			75
							9	4	1672	9							
01	15407	X	11511	-0-	-3896	-0-	150	1	10105	3	Y	1124	1110	0			89
							20	4	1236	9							
02	13916	X	9793	-0-	-4123	-0-	46	1	8732	3	Y	908	932	0			65
							16	4	999	9							
03	15407	X	10356	-0-	-5051	-0-	32	1	9134	3	Y	1013	1010	0			68
							76	4	1114	9							
04	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78051 X	78051	-0-	-0-	-0-	109	1	74695	3	Y	2610	2576	1			112
						376	4	2871	9							
12	79780 X	79780	-0-	-0-	-0-	100	1	76380	3	Y	2858	2874	1			96
						156	4	3144	9							
01	74514 X	74514	-0-	-0-	-0-	173	1	71426	3	Y	2491	119	0	2391	1	77
						175	4	2740	9							
02	78284 X	78284	-0-	-0-	-0-	230	1	75966	3	Y	1894	4	0	1905	1	62
						5	4	2083	9							
*03	86416 X	86416	-0-	-0-	-0-	135	1	83493	3	Y	2357	2346	1			73
						195	4	2593	9							
04	71370 X	NO RPT	-0-	-71370	-0-					Y	NO RPT					73

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

11	15240 X	9	-0-	-15231	-0-	8	3	1	9	Y	1	7	0			-0-
12	15748 X	1787	-0-	-13961	-0-	23	1	1533	3	Y	210	209	0			1
						231	9									
01	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	109	1	10405	3	Y	1225	1216	0			10
						1348	9									
02	10556 X	10449	-0-	-107	-0-	62	1	9233	3	Y	1049	1044	0			15
						1154	9									
*03	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	226	1	11313	3	Y	1392	1390	0			17
						1531	9									
04	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					17

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

11	8610 X	1464	-0-	-7146	-0-	8	1	1241	3	Y	195	198	0			2
						215	9									
12	7471 X	47	-0-	-7424	-0-	39	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
01	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
02	6552 X	128	-0-	-6424	-0-	1	1	102	3	Y	23	23	0			-0-
						25	9									
03	1519 X	41	-0-	-1478	-0-	1	1	32	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
04	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

11	11610 X	4306	-0-	-7304	-0-	25	1	3639	3	Y	584	582	0			6
						642	9									
12	11191 X	1262	-0-	-9929	-0-	15	1	1034	3	Y	194	200	0			-0-
						213	9									
01	7595 X	3087	-0-	-4508	-0-	26	1	2445	3	Y	560	557	0			3
						616	9									
02	6860 X	6732	-0-	-128	-0-	36	1	5318	3	Y	1253	1239	0			17
						1378	9									
*03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	69	1	3475	3	Y	859	866	0			10
						945	9									
04	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8497	-0-	-863	-0-	145	1	7748	3	Y	547	490	0	58	1	38
							2	4	602	9							
12	9672	X	8187	-0-	-1485	-0-	138	1	7348	3	Y	632	640	0			30
							6	4	695	9							
01	9672	X	7640	-0-	-2032	-0-	102	1	6863	3	Y	601	584	0			47
							14	4	661	9							
02	8736	X	7528	-0-	-1208	-0-	37	1	6864	3	Y	559	567	0			39
							12	4	615	9							
*03	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	30	1	8618	3	Y	740	731	0			48
							72	4	814	9							
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	10410	X	10204	-0-	-206	-0-	302	1	9220	3	Y	620	637	0			42
							682	9									
12	6851	X	297	-0-	-6554	-0-	3	1	75	3	Y	199	232	0			9
							219	9									
01	13361	X	332	-0-	-13029	-0-	4	1	204	3	Y	113	116	0			6
							124	9									
02	12068	X	-0-	-0-	-12068	-0-					Y	121	121	0			6
03	13361	X	2180	-0-	-11181	-0-	53	1	1942	3	Y	168	161	0			13
							185	9									
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	202	1	10714	3	Y	653	594	0	70	1	46
							2	4	718	9							
12	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	253	1	13448	3	Y	931	933	0			44
							11	4	1024	9							
01	20026	X	13790	-0-	-6236	-0-	184	1	12422	3	Y	1054	1016	0			82
							25	4	1159	9							
02	16324	X	12016	-0-	-4308	-0-	58	1	10951	3	Y	897	915	0			64
							20	4	987	9							
03	18073	X	9365	-0-	-8708	-0-	30	1	8509	3	Y	686	703	0			47
							71	4	755	9							
04	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21270	X	17869	-0-	-3401	-0-	238	1	15578	3	Y	1864	1868	0			215
							3	4	2050	9							
12	21979	X	19246	-0-	-2733	-0-	214	1	16799	3	Y	2025	2026	0			214
							5	4	2228	9							
01	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	238	1	15005	3	Y	1715	1679	0	23	1	227
							3	4	1887	9							
02	24024	X	15893	-0-	-8131	-0-	212	1	14143	3	Y	1396	1461	0			162
							2	4	1536	9							
03	21018	X	19829	-0-	-1189	-0-	342	1	17574	3	Y	1739	1709	0			192
							1913	9									
04	18750	X	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT					192

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA 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
11	11580	X	3954	-0-	-7626	-0-	65	1	3456	3	Y	393	331	0	39	1	27
							1	4	432	9							
12	1860	X	557	-0-	-1303	-0-	9	1	476	3	Y	65	87	0			5
							72	9									
01	1860	X	643	-0-	-1217	-0-	8	1	554	3	Y	73	71	0			7
							1	4	80	9							
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1220	3	Y	151	146	0			12
							2	4	166	9							
03	4092	X	2849	-0-	-1243	-0-	9	1	2451	3	Y	335	324	0			23
							20	4	369	9							
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					23

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

11	3450	X	3186	-0-	-264	-0-	145	1	2540	3	Y	452	451	0			39
							4	4	497	9							
12	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	213	1	2848	3	Y	318	328	0			29
							4	4	350	9							
01	5084	X	3199	-0-	-1885	-0-	193	1	2605	3	Y	360	350	0			39
							5	4	396	9							
02	4592	X	2721	-0-	-1871	-0-	194	1	2252	3	Y	246	251	0			34
							4	4	271	9							
03	5084	X	1304	-0-	-3780	-0-	86	1	1150	3	Y	61	79	0			16
							1	4	67	9							
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					16

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

11	62906	X	62906	-0-	-0-	-0-	88	1	59882	3	Y	2395	2391	1			105
							301	4	2635	9							
12	67621	X	67621	-0-	-0-	-0-	84	1	64454	3	Y	2683	2697	1			91
							132	4	2951	9							
01	68386	X	62403	-0-	-5983	-0-	144	1	59571	3	Y	2311	111	0	2219	1	72
							146	4	2542	9							
02	65107	X	65107	-0-	-0-	-0-	190	1	62990	3	Y	1747	3	0	1757	1	59
							5	4	1922	9							
*03	72201	X	72201	-0-	-0-	-0-	112	1	69525	3	Y	2183	2174	1			68
							163	4	2401	9							
04	65430	X	NO RPT	-0-	-65430	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

11	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	236	1	15450	3	Y	722	761	0			87
							3	4	794	9							
12	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	262	1	20596	3	Y	1315	1269	0			133
							6	4	1447	9							
01	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	306	1	19316	3	Y	1430	1362	0	18	1	183
							4	4	1573	9							
02	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	283	1	18837	3	Y	1316	1350	0			149
							2	4	1448	9							
*03	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	382	1	19686	3	Y	1041	1070	0			120
							1	4	1145	9							
04	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					Y	NO RPT					120

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

11	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	215	1	14053	3	Y	597	585	0			66
							3	4	657	9							
12	13485	X	11814	-0-	-1671	-0-	140	1	10945	3	Y	660	658	0			68
							3	4	726	9							
01	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	189	1	11878	3	Y	733	699	0	9	1	93
							2	4	806	9							
02	13244	X	10232	-0-	-3012	-0-	142	1	9455	3	Y	576	603	0			66
							1	4	634	9							
03	15221	X	10571	-0-	-4650	-0-	184	1	9441	3	Y	860	833	0			93
							946	9									
04	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					Y	NO RPT					93

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9073	-0-	-1187	-0-	269	1	8211	3	Y	539	529	0			35
							593	9									
12	16058	X	9312	-0-	-6746	-0-	307	1	8412	3	Y	539	552	0			22
							593	9									
01	13082	X	7976	-0-	-5106	-0-	148	1	7302	3	Y	478	474	0			26
							526	9									
02	11816	X	5819	-0-	-5997	-0-	167	1	5213	3	Y	399	401	0			24
							439	9									
03	9362	X	6776	-0-	-2586	-0-	168	1	6137	3	Y	428	413	0			39
							471	9									
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					39

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	167	1	5086	3	Y	415	423	0			28
							457	9									
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	188	1	5157	3	Y	413	424	0			17
							454	9									
01	6603	X	5489	-0-	-1114	-0-	100	1	4930	3	Y	417	412	0			22
							459	9									
02	5964	X	4045	-0-	-1919	-0-	116	1	3614	3	Y	286	291	0			17
							315	9									
03	6603	X	4688	-0-	-1915	-0-	118	1	4313	3	Y	234	229	0			22
							257	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 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
11	10080	X	7471	-0-	-2609	-0-	149	1	6102	3	Y	1017	1029	0			33
							101	4	1119	9							
12	11439	X	6806	-0-	-4633	-0-	135	1	5574	3	Y	931	885	0	44	1	35
							73	4	1024	9							
01	11935	X	7125	-0-	-4810	-0-	142	1	5359	3	Y	1041	1027	0			49
							479	4	1145	9							
02	10780	X	6055	-0-	-4725	-0-	137	1	4629	3	Y	1089	1070	0			68
							91	4	1198	9							
03	11935	X	5555	-0-	-6380	-0-	130	1	4491	3	Y	839	855	0			52
							11	4	923	9							
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	144	1	7676	3	Y	509	454	0	53	1	36
							2	4	560	9							
12	8277	X	8204	-0-	-73	-0-	140	1	7421	3	Y	579	586	0			29
							6	4	637	9							
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	107	1	7204	3	Y	605	587	0			47
							14	4	666	9							
02	6076	X	6064	-0-	-12	-0-	29	1	5531	3	Y	449	464	0			32
							10	4	494	9							
03	6727	X	5931	-0-	-796	-0-	19	1	5406	3	Y	419	423	0			28
							45	4	461	9							
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	90	1	12494	3	Y	2189	2138	0			194
							92	4	2408	9							
12	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	84	1	11796	3	Y	1876	1949	0			121
							133	4	2064	9							
01	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	121	1	12520	3	Y	1830	1818	0			133
							86	4	2013	9							
02	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	101	1	11745	3	Y	1717	1704	0			146
							121	4	1889	9							
*03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	101	1	12547	3	Y	1712	1722	0			136
							69	4	1883	9							
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					136

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
11	20460	X	13491	-0-	-6969	-0-	80	1	11150	3	Y	1980	1931	0			174
							83	4	2178	9							
12	16740	X	13746	-0-	-2994	-0-	81	1	11439	3	Y	1905	1958	0			121
							130	4	2096	9							
01	16136	X	16136	-0-	-0-	-0-	134	1	13777	3	Y	1937	1918	0			140
							94	4	2131	9							
02	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	96	1	11210	3	Y	1657	1655	0			142
							116	4	1823	9							
*03	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	97	1	12025	3	Y	1920	1910	0			152
							66	4	2112	9							
04	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					152

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
11	18930	X	12412	-0-	-6518	-0-	78	1	10735	3	Y	1382	1351	0			122
							79	4	1520	9							
12	17267	X	9204	-0-	-8063	-0-	55	1	7766	3	Y	1177	1223	0			76
							88	4	1295	9							
01	7719	X	5116	-0-	-2603	-0-	42	1	4333	3	Y	646	673	0			49
							30	4	711	9							
02	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	57	1	6695	3	Y	1054	1016	0			87
							70	4	1159	9							
*03	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	112	1	13831	3	Y	2144	2068	0			163
							76	4	2358	9							
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					163

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
11	12660	X	11966	-0-	-694	-0-	74	1	10229	3	Y	1444	1434	0			131
							75	4	1588	9							
12	12276	X	11012	-0-	-1264	-0-	66	1	9315	3	Y	1386	1427	0			90
							106	4	1525	9							
01	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	122	1	12490	3	Y	1707	1673	0			124
							85	4	1878	9							
02	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	90	1	10509	3	Y	1666	1648	0			142
							109	4	1833	9							
*03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	74	1	9146	3	Y	1431	1457	0			116
							50	4	1574	9							
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					116

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
11	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	82	1	11421	3	Y	1472	1420	0			128
							84	4	1619	9							
12	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	118	1	16579	3	Y	2137	2132	0			133
							188	4	2351	9							
01	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	65	1	6718	3	Y	904	967	0			70
							46	4	994	9							
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	55	1	6464	3	Y	951	942	0			79
							68	4	1046	9							
*03	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	66	1	8295	3	Y	1150	1141	0			88
							46	4	1265	9							
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					88

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
11	14340	X	7907	-0-	-6433	-0-	50	1	6876	3	Y	846	868	0			79
							50	4	931	9							
12	14539	X	12734	-0-	-1805	-0-	77	1	10759	3	Y	1615	1594	0			100
							121	4	1777	9							
01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	106	1	10845	3	Y	1987	1945	0			142
							74	4	2186	9							
02	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	90	1	10532	3	Y	1849	1835	0			156
							109	4	2034	9							
*03	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	91	1	11173	3	Y	1913	1919	0			150
							61	4	2104	9							
04	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					150

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
11	24090	X	23536	-0-	-554	-0-	143	1	21934	3	Y	1292	1303	0			67
							38	4	1421	9							
12	24893	X	22368	-0-	-2525	-0-	62	1	20597	3	Y	1525	1533	0			59
							31	4	1678	9							
01	30132	X	20897	-0-	-9235	-0-	58	1	19189	3	Y	1441	1422	0			78
							65	4	1585	9							
02	27216	X	18223	-0-	-8993	-0-	51	1	16786	3	Y	1196	1219	0			55
							70	4	1316	9							
03	30132	X	19863	-0-	-10269	-0-	54	1	18252	3	Y	1347	1348	0			54
							75	4	1482	9							
04	23550	X	NO RPT	-0-	-23550	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	22890	X	21353	-0-	-1537	-0-	115	1	19531	3	Y	1552	1605	0			91
							1707	9									
12	23653	X	21949	-0-	-1704	-0-	111	1	19821	3	Y	1834	1826	0			99
							2017	9									
01	23777	X	21887	-0-	-1890	-0-	95	1	19965	3	Y	1661	1667	0			93
							1827	9									
02	21476	X	19025	-0-	-2451	-0-	100	1	17318	3	Y	1461	1448	0			106
							1607	9									
03	23777	X	18174	-0-	-5603	-0-	110	1	16705	3	Y	1235	1231	0			110
							1359	9									
04	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					Y	NO RPT					110

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
11	35963	X	35963	-0-	-0-	-0-	48	1	32827	3	Y	2657	2650	1			119
							165	4	2923	9							
12	37659	X	37659	-0-	-0-	-0-	45	1	34359	3	Y	2895	2914	1			100
							70	4	3185	9							
01	48673	X	48673	-0-	-0-	-0-	108	1	44605	3	Y	3501	167	0	3326	1	108
							109	4	3851	9							
02	45911	X	45911	-0-	-0-	-0-	130	1	43116	3	Y	2420	5	0	2443	1	80
							3	4	2662	9							
*03	47801	X	47801	-0-	-0-	-0-	72	1	44514	3	Y	2828	2821	1			87
							104	4	3111	9							
04	30330	X	NO RPT	-0-	-30330	-0-					Y	NO RPT					87

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
11	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	115	1	4946	3	Y	1999	1980	0			21
							12	4	2199	9							
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	50	1	1621	3	Y	1440	1446	0			15
							1584	9									
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	113	1	3538	3	Y	2071	2069	0			17
							5	4	2278	9							
02	4228	X	2027	-0-	-2201	-0-	28	1	762	3	Y	1123	1126	0			14
							2	4	1235	9							
03	7502	X	268	-0-	-7234	-0-	9	1	208	3	Y	46	60	0			-0-
							51	9									
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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
11	31050	X	26038	-0-	-5012	-0-	37	1	24904	3	Y	884	890	1			40
							125	4	972	9							
12	31589	X	24510	-0-	-7079	-0-	31	1	23559	3	Y	793	806	1			27
							48	4	872	9							
01	31571	X	31571	-0-	-0-	-0-	74	1	30374	3	Y	954	45	0	907	1	29
							74	4	1049	9							
02	33046	X	33046	-0-	-0-	-0-	98	1	32153	3	Y	721	1	0	725	1	24
							2	4	793	9							
*03	33509	X	33509	-0-	-0-	-0-	53	1	32471	3	Y	827	825	1			26
							75	4	910	9							
04	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55069	X	55069	-0-	-0-	-0-	76	1	51866	3	Y	2605	2614	1			114
							261	4	2866	9							
12	48609	X	48609	-0-	-0-	-0-	60	1	45890	3	Y	2333	2368	1			79
							93	4	2566	9							
01	59551	X	44979	-0-	-14572	-0-	103	1	42516	3	Y	2051	98	0	1968	1	64
							104	4	2256	9							
02	47677	X	47677	-0-	-0-	-0-	139	1	45734	3	Y	1637	3	0	1645	1	53
							3	4	1801	9							
03	56916	X	51167	-0-	-5749	-0-	79	1	48799	3	Y	1977	1970	1			60
							114	4	2175	9							
04	55080	X	NO RPT	-0-	-55080	-0-					Y	NO RPT					60

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40080	X	34177	-0-	-5903	-0-	48	1	32836	3	Y	1025	1025	1			46
							165	4	1128	9							
12	40331	X	30809	-0-	-9522	-0-	39	1	29557	3	Y	1048	1057	1			37
							60	4	1153	9							
01	37541	X	31181	-0-	-6360	-0-	73	1	29946	3	Y	990	47	0	947	1	33
							73	4	1089	9							
02	40626	X	40626	-0-	-0-	-0-	119	1	39477	3	Y	934	2	0	932	1	33
							3	4	1027	9							
*03	43870	X	43870	-0-	-0-	-0-	70	1	43071	3	Y	572	584	1			21
							100	4	629	9							
04	34170	X	NO RPT	-0-	-34170	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	133	1	8720	3	Y	284	326	0			35
							2	4	312	9							
12	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	123	1	9639	3	Y	362	361	0			36
							3	4	398	9							
01	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	142	1	8975	3	Y	468	440	0	6	1	58
							2	4	515	9							
02	10696	X	7948	-0-	-2748	-0-	112	1	7457	3	Y	344	363	0			39
							1	4	378	9							
03	11842	X	8439	-0-	-3403	-0-	156	1	8033	3	Y	227	240	0			26
							250	9									
04	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14264 X	14264	-0-	-0-	-0-	195	1	12815	3	Y	1137	1135	0			130
						3	4	1251	9							
12	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	112	1	8718	3	Y	576	639	0			67
						2	4	634	9							
01	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	128	1	8078	3	Y	426	430	0	6	1	57
						2	4	469	9							
02	12236 X	7627	-0-	-4609	-0-	106	1	7122	3	Y	362	378	0			41
						1	4	398	9							
03	14539 X	7659	-0-	-6880	-0-	138	1	7063	3	Y	416	411	0			46
						458	9									
04	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

11	18028 X	18028	-0-	-0-	-0-	81	1	15200	3	Y	2491	2528	0			83
						7	4	2740	9							
12	18445 X	17704	-0-	-741	-0-	87	1	14681	3	Y	2643	2675	0			51
						29	4	2907	9							
01	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	93	1	14030	3	Y	2957	2910	0			98
						246	4	3253	9							
02	17416 X	15868	-0-	-1548	-0-	443	1	12700	3	Y	2468	2461	0			105
						10	4	2715	9							
03	18631 X	17246	-0-	-1385	-0-	88	1	13619	3	Y	3137	3122	0			120
						88	4	3451	9							
04	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					120

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

11	14550 X	9965	-0-	-4585	-0-	193	1	7894	3	Y	1588	1610	0			53
						131	4	1747	9							
12	13733 X	10734	-0-	-2999	-0-	213	1	8809	3	Y	1452	1380	0	68	1	57
						115	4	1597	9							
01	16988 X	16966	-0-	-22	-0-	349	1	13257	3	Y	1974	1937	0			94
						1189	4	2171	9							
02	15344 X	11486	-0-	-3858	-0-	272	1	9158	3	Y	1705	1690	0			109
						180	4	1876	9							
03	16988 X	14195	-0-	-2793	-0-	339	1	11665	3	Y	1967	1955	0			121
						27	4	2164	9							
04	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					121

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

11	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	89	1	16766	3	Y	2166	2180	0			73
						8	4	2383	9							
12	19271 X	19271	-0-	-0-	-0-	97	1	16556	3	Y	2350	2377	0			46
						33	4	2585	9							
01	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	96	1	14492	3	Y	2408	2374	0			80
						255	4	2649	9							
02	23156 X	15574	-0-	-7582	-0-	451	1	12933	3	Y	1981	1976	0			85
						11	4	2179	9							
03	19902 X	17266	-0-	-2636	-0-	91	1	14132	3	Y	2684	2667	0			102
						91	4	2952	9							
04	19260 X	NO RPT	-0-	-19260	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	6041	-0-	-109	-0-	85	1	5571	3	Y	349	341	0			38
							1	4	384	9							
12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	84	1	6635	3	Y	439	432	0			45
							2	4	483	9							
01	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	106	1	6639	3	Y	749	691	0	9	1	94
							1	4	824	9							
02	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	89	1	5999	3	Y	696	710	0			80
							1	4	766	9							
*03	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	131	1	6702	3	Y	703	702	0			81
							773	9									
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					81

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	359	1	10957	3	Y	883	896	0			58
							971	9									
12	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	422	1	11539	3	Y	854	877	0			35
							939	9									
01	11966	X	7875	-0-	-4091	-0-	142	1	6985	3	Y	680	678	0			37
							748	9									
02	10808	X	7251	-0-	-3557	-0-	206	1	6421	3	Y	567	570	0			34
							624	9									
03	12710	X	11617	-0-	-1093	-0-	284	1	10410	3	Y	839	799	0			74
							923	9									
04	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15360	X	14522	-0-	-838	-0-	77	1	13022	3	Y	1294	1327	0			77
							1423	9									
12	15872	X	14337	-0-	-1535	-0-	76	1	13637	3	Y	567	609	0			35
							624	9									
01	16771	X	14084	-0-	-2687	-0-	61	1	12788	3	Y	1123	1094	0			64
							1235	9									
02	15148	X	12267	-0-	-2881	-0-	64	1	11070	3	Y	1030	1017	0			77
							1133	9									
03	16523	X	11961	-0-	-4562	-0-	71	1	10749	3	Y	1037	1021	0			93
							1141	9									
04	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					Y	NO RPT					93

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
11	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	402	1	12257	3	Y	1694	1748	0			113
							1863	9									
12	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	533	1	14592	3	Y	1818	1857	0			74
							2000	9									
01	18817	X	15109	-0-	-3708	-0-	265	1	13047	3	Y	1634	1621	0			87
							1797	9									
02	16996	X	11695	-0-	-5301	-0-	325	1	10113	3	Y	1143	1163	0			67
							1257	9									
03	18817	X	9612	-0-	-9205	-0-	219	1	8000	3	Y	1266	1221	0			112
							1393	9									
04	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					Y	NO RPT					112

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	35	1	23514	3	Y	1213	1208	1			54
							118	4	1334	9							
12	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	47	1	35645	3	Y	1178	1191	1			41
							72	4	1296	9							
01	48401	X	48401	-0-	-0-	-0-	113	1	46630	3	Y	1404	67	0	1334	1	44
							114	4	1544	9							
02	44682	X	44682	-0-	-0-	-0-	132	1	43515	3	Y	938	1	0	947	1	34
							3	4	1032	9							
*03	42332	X	42332	-0-	-0-	-0-	67	1	41200	3	Y	881	884	1			31
							96	4	969	9							
04	28890	X	NO RPT	-0-	-28890	-0-					Y	NO RPT					31

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	343	1	10464	3	Y	1047	1036	0			66
							1152	9									
12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	286	1	7818	3	Y	797	831	0			32
							877	9									
01	11129	X	3378	-0-	-7751	-0-	50	1	2450	3	Y	798	789	0			41
							878	9									
02	8428	X	7306	-0-	-1122	-0-	194	1	6053	3	Y	963	950	0			54
							1059	9									
03	12369	X	12268	-0-	-101	-0-	276	1	10091	3	Y	1728	1634	0			148
							1901	9									
04	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					148

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	5488	-0-	-3632	-0-	100	1	4131	3	Y	1080	1073	0			36
							69	4	1188	9							
12	9114	X	8422	-0-	-692	-0-	157	1	6497	3	Y	1530	1436	0	71	1	59
							85	4	1683	9							
01	9114	X	6523	-0-	-2591	-0-	106	1	4021	3	Y	1851	1821	0			89
							360	4	2036	9							
02	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	188	1	6350	3	Y	1796	1770	0			115
							125	4	1976	9							
*03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	225	1	7745	3	Y	1315	1345	0			85
							18	4	1447	9							
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					85

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
11	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	358	1	10940	3	Y	854	885	0			54
							939	9									
12	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	513	1	14044	3	Y	1003	1019	0			38
							1103	9									
01	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	337	1	16624	3	Y	984	973	0			49
							1082	9									
02	14196	X	13404	-0-	-792	-0-	376	1	11706	3	Y	1202	1186	0			65
							1322	9									
03	15717	X	11784	-0-	-3933	-0-	288	1	10561	3	Y	850	841	0			74
							935	9									
04	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	6363	-0-	-4017	-0-	184	1	5621	3	Y	507	521	0			35
							558	9									
12	7688	X	4917	-0-	-2771	-0-	156	1	4260	3	Y	455	470	0			20
							501	9									
01	9641	X	5690	-0-	-3951	-0-	103	1	5088	3	Y	454	448	0			26
							499	9									
02	8708	X	5752	-0-	-2956	-0-	166	1	5150	3	Y	396	398	0			24
							436	9									
03	9641	X	6370	-0-	-3271	-0-	158	1	5786	3	Y	387	376	0			35
							426	9									
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	256	1	10478	3	Y	1651	1655	0			53
							174	4	1816	9							
12	13206	X	10644	-0-	-2562	-0-	210	1	8712	3	Y	1462	1391	0	69	1	55
							114	4	1608	9							
01	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	289	1	10974	3	Y	1710	1685	0			80
							984	4	1881	9							
02	12628	X	9197	-0-	-3431	-0-	222	1	7493	3	Y	1214	1217	0			77
							147	4	1335	9							
03	13981	X	7995	-0-	-5986	-0-	194	1	6699	3	Y	987	1003	0			61
							16	4	1086	9							
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					61

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	1446	-0-	-5184	-0-	9	1	1317	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	33	1	2196	3	Y	260	259	0			1
							286	9									
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	38	1	3651	3	Y	584	580	0			5
							642	9									
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	26	1	3834	3	Y	884	876	0			13
							972	9									
*03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	74	1	3709	3	Y	806	809	0			10
							887	9									
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	29598	X	29598	-0-	-0-	-0-	34	1	28686	3	Y	798	618	0			272
							878	9									
12	25730	X	24323	-0-	-1407	-0-	26	1	23515	3	Y	711	229	0	487	1	267
							782	9									
01	25730	X	21811	-0-	-3919	-0-	17	1	21009	3	Y	713	753	1			227
							1	4	784	9							
02	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	47	1	19590	3	Y	569	593	1			203
							626	9									
03	27094	X	24296	-0-	-2798	-0-	45	1	23492	3	Y	690	673	1			220
							759	9									
04	26220	X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					Y	NO RPT					220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19354	X	19354	-0-	-0-	-0-	132	1	17347	3	Y	1703	1707	0			62
							2	4	1873	9							
12	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	222	1	17653	3	Y	2059	1955	0	86	1	80
							3	4	2265	9							
01	18786	X	18575	-0-	-211	-0-	302	1	16130	3	Y	1942	1952	0			70
							7	4	2136	9							
02	16968	X	16361	-0-	-607	-0-	288	1	14317	3	Y	1595	1591	0			74
							1	4	1755	9							
03	18786	X	17544	-0-	-1242	-0-	538	1	15029	3	Y	1690	1691	0			73
							118	4	1859	9							
04	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					73

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
11	28440	X	23722	-0-	-4718	-0-	32	1	22011	3	Y	1425	1431	1			64
							111	4	1568	9							
12	28272	X	23144	-0-	-5128	-0-	28	1	21411	3	Y	1510	1521	1			53
							44	4	1661	9							
01	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	61	1	25145	3	Y	1816	86	0	1725	1	58
							61	4	1998	9							
02	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	73	1	24115	3	Y	1245	3	0	1256	1	44
							2	4	1370	9							
*03	28542	X	28542	-0-	-0-	-0-	44	1	27148	3	Y	1170	1175	1			39
							63	4	1287	9							
04	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	45	1	6631	3	Y	891	1019	0			11
							980	9									
12	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	71	1	4814	3	Y	924	931	0			4
							1016	9									
01	7936	X	7731	-0-	-205	-0-	62	1	5910	3	Y	1599	1590	0			13
							1759	9									
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	45	1	6586	3	Y	1697	1686	0			24
							1867	9									
*03	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	176	1	8784	3	Y	1818	1821	0			21
							2000	9									
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	30246	X	30246	-0-	-0-	-0-	41	1	28241	3	Y	1655	1652	1			70
							143	4	1821	9							
12	30717	X	30717	-0-	-0-	-0-	37	1	28695	3	Y	1751	1763	1			58
							59	4	1926	9							
01	36259	X	36259	-0-	-0-	-0-	82	1	33970	3	Y	1931	92	0	1840	1	57
							83	4	2124	9							
02	36179	X	36179	-0-	-0-	-0-	104	1	34526	3	Y	1405	2	0	1416	1	44
							3	4	1546	9							
*03	37490	X	37490	-0-	-0-	-0-	57	1	35549	3	Y	1636	1632	1			48
							84	4	1800	9							
04	25770	X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36420	X	23283	-0-	-13137	-0-	33	1	22412	3	Y	659	662	1			28
							113	4	725	9							
12	37634	X	31242	-0-	-6392	-0-	39	1	30236	3	Y	823	825	1			26
							62	4	905	9							
01	37634	X	29511	-0-	-8123	-0-	69	1	28479	3	Y	812	39	0	776	1	23
							70	4	893	9							
02	30016	X	25660	-0-	-4356	-0-	75	1	25021	3	Y	511	1	0	518	1	15
							2	4	562	9							
*03	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	43	1	26660	3	Y	616	613	1			18
							62	4	678	9							
04	30240	X	NO RPT	-0-	-30240	-0-					Y	NO RPT					18

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	2141	-0-	-8209	-0-	13	1	1908	3	Y	200	203	0			3
							220	9									
12	10695	X	4386	-0-	-6309	-0-	59	1	4005	3	Y	293	295	0			1
							322	9									
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	86	1	8206	3	Y	672	668	0			5
							739	9									
02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	53	1	7758	3	Y	800	794	0			11
							880	9									
*03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	105	1	5249	3	Y	959	959	0			11
							1055	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					11

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44250	X	39996	-0-	-4254	-0-	55	1	37616	3	Y	1942	1938	1			87
							189	4	2136	9							
12	41850	X	40629	-0-	-1221	-0-	50	1	38240	3	Y	2055	2071	1			71
							78	4	2261	9							
01	41850	X	39493	-0-	-2357	-0-	90	1	37259	3	Y	1866	89	0	1788	1	60
							91	4	2053	9							
02	47306	X	47306	-0-	-0-	-0-	138	1	45377	3	Y	1625	3	0	1626	1	56
							3	4	1788	9							
*03	46592	X	46592	-0-	-0-	-0-	73	1	44929	3	Y	1350	1361	1			45
							105	4	1485	9							
04	39990	X	NO RPT	-0-	-39990	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	12510	X	11937	-0-	-573	-0-	243	1	9952	3	Y	1434	1421	0			46
							165	4	1577	9							
12	12958	X	11295	-0-	-1663	-0-	230	1	9475	3	Y	1334	1267	0	63	1	50
							123	4	1467	9							
01	12958	X	11641	-0-	-1317	-0-	244	1	9240	3	Y	1208	1200	0			58
							828	4	1329	9							
02	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	428	1	14441	3	Y	1514	1477	0			95
							284	4	1665	9							
03	12338	X	11105	-0-	-1233	-0-	276	1	9499	3	Y	1189	1209	0			75
							22	4	1308	9							
04	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410 X	11497	-0-	-1913	-0-	79	1	10321	3	Y	996	1002	0			35
						1	4	1096	9							
12	13857 X	11899	-0-	-1958	-0-	133	1	10594	3	Y	1064	1014	0	45	1	40
						2	4	1170	9							
01	13857 X	11305	-0-	-2552	-0-	187	1	9992	3	Y	1020	1025	0			35
						4	4	1122	9							
02	12516 X	9582	-0-	-2934	-0-	171	1	8521	3	Y	808	808	0			35
						1	4	889	9							
03	11873 X	10538	-0-	-1335	-0-	328	1	9137	3	Y	911	910	0			36
						71	4	1002	9							
04	11610 X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

11	16650 X	16371	-0-	-279	-0-	203	1	13867	3	Y	2025	1996	0			99
						73	4	2228	9							
12	17205 X	14136	-0-	-3069	-0-	70	1	12086	3	Y	1718	1771	0			46
						90	4	1890	9							
01	18228 X	14219	-0-	-4009	-0-	125	1	11803	3	Y	1795	1762	0	17	1	62
						316	4	1975	9							
02	14392 X	13022	-0-	-1370	-0-	129	1	11247	3	Y	1496	1512	0			46
						1646	9									
03	16926 X	13886	-0-	-3040	-0-	162	1	11955	3	Y	1608	1594	0			60
						1769	9									
04	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

11	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	85	1	5758	3	Y	773	756	0			38
						30	4	850	9							
12	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	75	1	12955	3	Y	1823	1813	0			48
						96	4	2005	9							
01	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	120	1	11304	3	Y	1721	1692	0	16	1	61
						302	4	1893	9							
02	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	114	1	9888	3	Y	1398	1414	0			45
						1538	9									
*03	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	148	1	10929	3	Y	1296	1290	0			51
						1426	9									
04	13500 X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

11	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	173	1	11872	3	Y	1172	1130	0			56
						63	4	1289	9							
12	11377 X	10028	-0-	-1349	-0-	51	1	8765	3	Y	1043	1072	0			27
						65	4	1147	9							
01	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	114	1	10744	3	Y	1324	1293	0	13	1	45
						287	4	1456	9							
02	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	113	1	9781	3	Y	1024	1038	0			31
						1126	9									
*03	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	159	1	11689	3	Y	1081	1072	0			40
						1189	9									
04	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	9560	-0-	-3670	-0-	126	1	8643	3	Y	677	656	0			33
							46	4	745	9							
12	13671	X	8076	-0-	-5595	-0-	42	1	7307	3	Y	611	628	0			16
							55	4	672	9							
01	10819	X	9193	-0-	-1626	-0-	86	1	8093	3	Y	725	709	0	7	1	25
							216	4	798	9							
02	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	100	1	8735	3	Y	753	755	0			23
							828	9									
*03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	126	1	9274	3	Y	865	855	0			33
							952	9									
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					33

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
11	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	166	1	11357	3	Y	1354	1451	0			72
							60	4	1489	9							
12	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	75	1	13017	3	Y	1753	1779	0			46
							97	4	1928	9							
01	15903	X	13436	-0-	-2467	-0-	118	1	11157	3	Y	1693	1663	0	16	1	60
							299	4	1862	9							
02	14364	X	10813	-0-	-3551	-0-	106	1	9237	3	Y	1336	1354	0			42
							1470	9									
03	15903	X	11964	-0-	-3939	-0-	140	1	10278	3	Y	1405	1393	0			54
							1546	9									
04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	16950	X	15583	-0-	-1367	-0-	198	1	13557	3	Y	1596	1581	0			78
							72	4	1756	9							
12	17515	X	17083	-0-	-432	-0-	86	1	14938	3	Y	1770	1801	0			47
							112	4	1947	9							
01	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	135	1	12699	3	Y	1638	1612	0	16	1	57
							339	4	1802	9							
02	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	124	1	10755	3	Y	1288	1305	0			40
							1417	9									
*03	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	136	1	10056	3	Y	1189	1184	0			45
							1308	9									
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	260	1	6753	3	Y	1177	1187	0			51
							3	4	1295	9							
12	8308	X	8147	-0-	-161	-0-	258	1	6755	3	Y	1027	1042	0			36
							4	4	1130	9							
01	8308	X	7058	-0-	-1250	-0-	252	1	5865	3	Y	854	861	0			29
							2	4	939	9							
02	7420	X	5953	-0-	-1467	-0-	232	1	4971	3	Y	681	676	0			34
							1	4	749	9							
03	8587	X	5060	-0-	-3527	-0-	405	1	4002	3	Y	593	570	0			57
							1	4	652	9							
04	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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
11	17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	229	1	15676	3	Y	1055	1038	0			51
						83	4	1161	9							
12	19572 X	19572	-0-	-0-	-0-	103	1	17732	3	Y	1460	1473	0			38
						131	4	1606	9							
01	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	156	1	14743	3	Y	1506	1477	0	14	1	53
						395	4	1657	9							
02	14304 X	14304	-0-	-0-	-0-	148	1	12843	3	Y	1194	1209	0			38
						1313	9									
*03	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	182	1	13387	3	Y	1263	1253	0			48
						1389	9									
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	13560 X	12610	-0-	-950	-0-	167	1	11401	3	Y	893	900	0			45
						60	4	982	9							
12	13330 X	9705	-0-	-3625	-0-	51	1	8799	3	Y	718	743	0			20
						65	4	790	9							
01	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	101	1	9518	3	Y	922	900	0	9	1	33
						255	4	1014	9							
02	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	132	1	11468	3	Y	1004	1005	0			32
						1104	9									
*03	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	153	1	11271	3	Y	1008	1002	0			38
						1109	9									
04	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	18120 X	17108	-0-	-1012	-0-	224	1	15403	3	Y	1272	1245	0			63
						82	4	1399	9							
12	18724 X	18589	-0-	-135	-0-	97	1	16694	3	Y	1522	1544	0			41
						124	4	1674	9							
01	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	173	1	16279	3	Y	1596	1565	0	15	1	57
						435	4	1756	9							
02	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	139	1	12109	3	Y	923	949	0			31
						1015	9									
*03	14692 X	14692	-0-	-0-	-0-	180	1	13232	3	Y	1164	1149	0			46
						1280	9									
04	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					46

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
11	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	234	1	15970	3	Y	1686	1664	0			83
						84	4	1855	9							
12	15221 X	13573	-0-	-1648	-0-	72	1	12437	3	Y	884	942	0			25
						92	4	972	9							
01	14880 X	7147	-0-	-7733	-0-	65	1	6175	3	Y	674	669	0	7	1	23
						166	4	741	9							
02	13440 X	5290	-0-	-8150	-0-	50	1	4357	3	Y	803	802	0			24
						883	9									
03	14880 X	11027	-0-	-3853	-0-	124	1	9140	3	Y	1603	1567	0			60
						1763	9									
04	14400 X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	119	1	17288	3	Y	1888	1943	0			22
							2077	9									
12	25638	X	25638	-0-	-0-	-0-	331	1	22240	3	Y	2788	2794	0			16
							3067	9									
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	75	1	7196	3	Y	1099	1105	0			10
							1209	9									
02	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	52	1	7721	3	Y	1505	1493	0			22
							1656	9									
*03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	141	1	7029	3	Y	1336	1342	0			16
							1470	9									
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					16

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	151	1	3893	3	Y	739	743	0			32
							1	4	813	9							
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	173	1	4523	3	Y	650	659	0			23
							3	4	715	9							
01	6138	X	5011	-0-	-1127	-0-	175	1	4061	3	Y	704	702	0			25
							1	4	774	9							
02	5544	X	5253	-0-	-291	-0-	196	1	4197	3	Y	781	766	0			40
							1	4	859	9							
03	6138	X	3579	-0-	-2559	-0-	278	1	2746	3	Y	504	494	0			50
							1	4	554	9							
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					50

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	732	X	732	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	368	355	0			13
							405	9									
01	T. A.		6699	-0-	6699	6699	117	1	4221	3	Y	2140	2093	0			60
							7	4	2354	9							
02	T. A.		1824	-0-	1824	8523	34	1	1231	3	Y	507	516	0			51
							1	4	558	9							
03	T. A.		9710	-0-	9710	18233	270	1	6481	3	Y	2647	2555	0			143
							47	4	2912	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	18233					Y	NO RPT					143

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
11	16470	X	2541	-0-	-13929	-0-	52	1	1484	3	Y	908	1038	0			46
							6	4	999	9							
12	17019	X	1942	-0-	-15077	-0-	33	1	1007	3	Y	819	837	0			28
							1	4	901	9							
01	15624	X	4648	-0-	-10976	-0-	96	1	3439	3	Y	1007	1008	0			27
							5	4	1108	9							
02	14112	X	5182	-0-	-8930	-0-	111	1	3930	3	Y	1036	967	0			96
							1	4	1140	9							
03	15624	X	5676	-0-	-9948	-0-	161	1	3877	3	Y	1464	1478	0			82
							28	4	1610	9							
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

11	18810 X	4068	-0-	-14742	-0-	66	1	1882	3	Y	1921	1848	0			85
						7	4	2113	9							
12	19437 X	2921	-0-	-16516	-0-	35	1	1055	3	Y	1664	1690	0			59
						1	4	1830	9							
01	14322 X	3327	-0-	-10995	-0-	57	1	2043	3	Y	1113	1140	0			32
						3	4	1224	9							
02	10920 X	3029	-0-	-7891	-0-	56	1	2000	3	Y	884	833	0			83
						1	4	972	9							
03	4216 X	2071	-0-	-2145	-0-	49	1	1188	3	Y	750	790	0			43
						9	4	825	9							
04	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					43

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

11	9090 X	5909	-0-	-3181	-0-	112	1	4600	3	Y	1018	1020	0			33
						77	4	1120	9							
12	11532 X	4529	-0-	-7003	-0-	86	1	3583	3	Y	739	708	0	35	1	29
						47	4	813	9							
01	11532 X	4520	-0-	-7012	-0-	88	1	3330	3	Y	731	724	0			36
						298	4	804	9							
02	10416 X	3504	-0-	-6912	-0-	79	1	2687	3	Y	623	618	0			41
						53	4	685	9							
03	6262 X	4398	-0-	-1864	-0-	110	1	3770	3	Y	463	473	0			31
						9	4	509	9							
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

11	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	84	1	11024	3	Y	761	770	0			29
						1	4	837	9							
12	11842 X	11174	-0-	-668	-0-	128	1	10186	3	Y	780	745	0	31	1	33
						2	4	858	9							
01	17949 X	9569	-0-	-8380	-0-	161	1	8633	3	Y	701	706	0			28
						4	4	771	9							
02	13496 X	9168	-0-	-4328	-0-	166	1	8277	3	Y	658	652	0			34
						1	4	724	9							
03	14229 X	10030	-0-	-4199	-0-	318	1	8859	3	Y	713	712	0			35
						69	4	784	9							
04	11940 X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	6608	-0-	-2842	-0-	212	1	5477	3	Y	834	856	0			38
							2	4	917	9							
12	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	331	1	8658	3	Y	1279	1271	0			46
							5	4	1407	9							
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	214	1	4955	3	Y	812	828	0			30
							1	4	893	9							
02	9128	X	4898	-0-	-4230	-0-	188	1	4018	3	Y	628	625	0			33
							1	4	691	9							
03	8587	X	2198	-0-	-6389	-0-	175	1	1729	3	Y	267	271	0			29
							294	9									
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					29

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

11	10860	X	4787	-0-	-6073	-0-	31	1	4458	3	Y	271	272	0			4
							298	9									
12	11222	X	2445	-0-	-8777	-0-	35	1	2331	3	Y	72	75	0			1
							79	9									
01	8587	X	5862	-0-	-2725	-0-	58	1	5573	3	Y	210	208	0			3
							231	9									
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	42	1	6173	3	Y	902	891	0			14
							992	9									
*03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	117	1	5848	3	Y	714	718	0			10
							785	9									
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

11	15720	X	6122	-0-	-9598	-0-	42	1	1204	3	Y	4428	4265	0			197
							5	4	4871	9							
12	10788	X	5655	-0-	-5133	-0-	30	1	883	3	Y	4311	4354	0			154
							4742	9									
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	100	1	3590	3	Y	2132	2223	0			63
							6	4	2345	9							
02	5068	X	4310	-0-	-758	-0-	88	1	3121	3	Y	1000	966	0			97
							1	4	1100	9							
03	5611	X	3403	-0-	-2208	-0-	108	1	2573	3	Y	640	698	0			39
							18	4	704	9							
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

11	16290	X	3153	-0-	-13137	-0-	50	1	1428	3	Y	1518	1655	0			76
							5	4	1670	9							
12	16647	X	1966	-0-	-14681	-0-	31	1	944	3	Y	900	943	0			33
							1	4	990	9							
01	13485	X	3872	-0-	-9613	-0-	75	1	2675	3	Y	1016	1020	0			29
							4	4	1118	9							
02	11872	X	5798	-0-	-6074	-0-	117	1	4112	3	Y	1425	1321	0			133
							1	4	1568	9							
03	13144	X	3532	-0-	-9612	-0-	95	1	2280	3	Y	1037	1108	0			62
							16	4	1141	9							
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	13710	X	3803	-0-	-9907	-0-	67	1	1914	3	Y	1650	1780	0			86
							7	4	1815	9							
12	14167	X	3489	-0-	-10678	-0-	57	1	1694	3	Y	1579	1605	0			60
							1	4	1737	9							
01	12834	X	8075	-0-	-4759	-0-	170	1	6097	3	Y	1635	1645	0			50
							9	4	1799	9							
02	11592	X	7707	-0-	-3885	-0-	172	1	6089	3	Y	1313	1235	0			128
							2	4	1444	9							
03	12834	X	9200	-0-	-3634	-0-	269	1	6445	3	Y	2218	2218	0			128
							46	4	2440	9							
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

11	5340	X	8	-0-	-5332	-0-	5	3	3	9	Y	3	8	0			-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	33	1	944	3	Y	942	901	0			41
							4	4	1036	9							
12	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	808	820	0			29
							889	9									
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	100	1	3553	3	Y	1410	1400	0			39
							5	4	1551	9							
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	100	1	3513	3	Y	1253	1174	0			118
							1	4	1378	9							
*03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	89	1	2134	3	Y	712	786	0			44
							15	4	783	9							
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					44

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

11	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	314	1	8120	3	Y	876	861	0			38
							3	4	964	9							
12	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	274	1	7142	3	Y	720	732	0			26
							4	4	792	9							
01	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	377	1	8742	3	Y	1002	992	0			36
							2	4	1102	9							
02	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	312	1	6662	3	Y	734	732	0			38
							1	4	807	9							
03	7843	X	2984	-0-	-4859	-0-	247	1	2441	3	Y	268	278	0			28
							1	4	295	9							
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	241	1	9890	3	Y	1178	1196	0			40
							164	4	1296	9							
12	11656	X	10660	-0-	-996	-0-	220	1	9104	3	Y	1106	1051	0	52	1	43
							119	4	1217	9							
01	13826	X	11654	-0-	-2172	-0-	241	1	9163	3	Y	1298	1279	0			62
							822	4	1428	9							
02	12488	X	8627	-0-	-3861	-0-	213	1	7206	3	Y	969	969	0			62
							142	4	1066	9							
03	13020	X	6246	-0-	-6774	-0-	154	1	5318	3	Y	692	710	0			44
							13	4	761	9							
04	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					44

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	121	1	16033	3	Y	1170	1186	0			41
							2	4	1287	9							
12	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	186	1	14798	3	Y	1329	1265	0	55	1	50
							3	4	1462	9							
01	16151	X	14249	-0-	-1902	-0-	239	1	12763	3	Y	1128	1138	0			40
							6	4	1241	9							
02	14588	X	13220	-0-	-1368	-0-	241	1	11977	3	Y	910	909	0			41
							1	4	1001	9							
03	16151	X	13374	-0-	-2777	-0-	424	1	11849	3	Y	916	918	0			39
							93	4	1008	9							
04	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	13500	X	10943	-0-	-2557	-0-	74	1	9720	3	Y	1044	1042	0			38
							1	4	1148	9							
12	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	123	1	9769	3	Y	955	916	0	39	1	38
							2	4	1051	9							
01	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	171	1	9148	3	Y	886	891	0			33
							4	4	975	9							
02	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	163	1	8038	3	Y	684	685	0			32
							752	9									
03	9641	X	9565	-0-	-76	-0-	301	1	8413	3	Y	714	715	0			31
							66	4	785	9							
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	70	1	20994	3	Y	1375	1349	0			98
							1	4	1513	9							
12	22644	X	22644	-0-	-0-	-0-	87	1	21046	3	Y	1353	1216	0	192	1	43
							23	4	1488	9							
01	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	88	1	18421	3	Y	1501	1493	0			51
							19	4	1651	9							
02	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	81	1	16302	3	Y	1304	1302	0			53
							2	4	1434	9							
*03	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	84	1	16950	3	Y	1220	1216	0			57
							68	4	1342	9							
04	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	14400	X	9958	-0-	-4442	-0-	31	1	9294	3	Y	575	574	0			41
							633	9									
12	14880	X	10054	-0-	-4826	-0-	39	1	9378	3	Y	570	513	0	81	1	17
							10	4	627	9							
01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	58	1	12214	3	Y	815	806	0			26
							13	4	897	9							
02	10668	X	10498	-0-	-170	-0-	48	1	9737	3	Y	647	649	0			24
							1	4	712	9							
03	11811	X	11691	-0-	-120	-0-	54	1	10794	3	Y	727	720	0			31
							43	4	800	9							
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	45	1	13366	3	Y	2005	1923	0			140
							2206	9									
12	15190	X	15021	-0-	-169	-0-	56	1	13516	3	Y	1304	1209	0	191	1	44
							15	4	1434	9							
01	14384	X	14317	-0-	-67	-0-	61	1	12839	3	Y	1275	1274	0			45
							14	4	1403	9							
02	12992	X	12479	-0-	-513	-0-	56	1	11143	3	Y	1163	1160	0			48
							1	4	1279	9							
03	14384	X	13148	-0-	-1236	-0-	59	1	11836	3	Y	1096	1092	0			52
							47	4	1206	9							
04	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	9720	X	9123	-0-	-597	-0-	308	1	7961	3	Y	774	792	0			36
							3	4	851	9							
12	10044	X	7081	-0-	-2963	-0-	231	1	6024	3	Y	748	756	0			28
							3	4	823	9							
01	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	283	1	6580	3	Y	847	844	0			31
							2	4	932	9							
02	8512	X	7584	-0-	-928	-0-	302	1	6464	3	Y	743	735	0			39
							1	4	817	9							
03	9424	X	3646	-0-	-5778	-0-	302	1	2988	3	Y	323	327	0			35
							1	4	355	9							
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					35

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	8508	3	Y	1002	1022	0			45
							3	4	1102	9							
12	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	340	1	8868	3	Y	971	981	0			35
							5	4	1068	9							
01	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	338	1	7831	3	Y	955	956	0			34
							2	4	1051	9							
02	8848	X	7690	-0-	-1158	-0-	309	1	6631	3	Y	680	679	0			35
							2	4	748	9							
03	9796	X	2022	-0-	-7774	-0-	170	1	1672	3	Y	164	181	0			18
							180	9									
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	10411	-0-	-2339	-0-	339	1	8763	3	Y	1187	1194	0			53
							3	4	1306	9							
12	14539	X	10041	-0-	-4498	-0-	326	1	8520	3	Y	1082	1096	0			39
							5	4	1190	9							
01	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	297	1	6897	3	Y	977	981	0			35
							2	4	1075	9							
02	13132	X	8103	-0-	-5029	-0-	322	1	6907	3	Y	793	786	0			42
							2	4	872	9							
03	10757	X	2300	-0-	-8457	-0-	186	1	1831	3	Y	257	271	0			28
							283	9									
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					28

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	222	1	5756	3	Y	1231	1262	0			55
							2	4	1354	9							
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	186	1	4863	3	Y	966	987	0			34
							3	4	1063	9							
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	223	1	5160	3	Y	1045	1043	0			36
							1	4	1150	9							
02	7896	X	5684	-0-	-2212	-0-	212	1	4537	3	Y	849	842	0			43
							1	4	934	9							
03	8742	X	3270	-0-	-5472	-0-	255	1	2519	3	Y	450	448	0			45
							1	4	495	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	14	1	1149	3	Y	1010	1007	0			33
							1	4	1111	9							
12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	161	1	3354	3	Y	2801	2758	0			76
							2	4	3081	9							
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	207	1	3233	3	Y	3183	3141	0	13	1	105
							1	4	3501	9							
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	333	1	5471	3	Y	1158	1219	0			44
							5	4	1274	9							
*03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	341	1	7439	3	Y	1137	1145	0			36
							7	4	1251	9							
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	16440	X	2496	-0-	-13944	-0-	22	1	1725	3	Y	680	670	0			20
							1	4	748	9							
12	14663	X	2244	-0-	-12419	-0-	73	1	1526	3	Y	585	590	0			15
							1	4	644	9							
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	3	Y	779	766	0	3	1	25
							1	4	857	9							
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	42	1	692	3	Y	715	715	0			25
							1	4	787	9							
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	10489	-0-	-1901	-0-	420	1	8753	3	Y	1193	1221	0			41
							4	4	1312	9							
12	12214	X	8869	-0-	-3345	-0-	189	1	7328	3	Y	1215	1232	0			24
							15	4	1337	9							
01	12214	X	10947	-0-	-1267	-0-	264	1	8790	3	Y	1581	1552	0			53
							154	4	1739	9							
02	11032	X	6530	-0-	-4502	-0-	294	1	5201	3	Y	937	949	0			41
							4	4	1031	9							
03	10850	X	10574	-0-	-276	-0-	479	1	8799	3	Y	1126	1124	0			43
							57	4	1239	9							
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					43

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
11	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	457	1	9510	3	Y	1504	1524	0			51
							4	4	1654	9							
12	11997	X	11768	-0-	-229	-0-	248	1	9590	3	Y	1737	1754	0			34
							19	4	1911	9							
01	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	345	1	11505	3	Y	1978	1946	0			66
							202	4	2176	9							
02	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	526	1	9290	3	Y	1633	1629	0			70
							7	4	1796	9							
03	12028	X	11268	-0-	-760	-0-	489	1	8985	3	Y	1578	1587	0			61
							58	4	1736	9							
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					61

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
11	18570	X	13009	-0-	-5561	-0-	35	1	12433	3	Y	492	490	0			99
							541	9									
12	17081	X	14155	-0-	-2926	-0-	36	1	13976	3	Y	126	196	0			29
							4	4	139	9							
01	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	66	1	19273	3	Y	574	520	0			83
							6	4	631	9							
02	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	47	1	14207	3	Y	511	507	0			87
							19	4	562	9							
*03	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	53	1	18345	3	Y	564	513	0			138
							6	4	620	9							
04	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					138

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
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 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
11	13740	X	8841	-0-	-4899	-0-	24	1	8477	3	Y	309	293	0			60
							340	9									
12	13733	X	11032	-0-	-2701	-0-	29	1	10906	3	Y	86	127	0			19
							2	4	95	9							
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	21	1	6252	3	Y	163	156	0			26
							3	4	179	9							
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	36	1	10941	3	Y	346	317	0			55
							14	4	381	9							
03	9145	X	46	-0-	-9099	-0-	45	3	1	9	Y	1	43	0			13
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	16920	X	8259	-0-	-8661	-0-	22	1	7841	3	Y	360	342	0			70
							396	9									
12	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	49	1	18342	3	Y	182	220	0			32
							4	4	200	9							
01	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	58	1	16909	3	Y	555	507	0			80
							5	4	611	9							
02	13384	X	11239	-0-	-2145	-0-	35	1	10719	3	Y	428	434	0			74
							14	4	471	9							
*03	18104	X	18104	-0-	-0-	-0-	51	1	17393	3	Y	595	528	0			141
							5	4	655	9							
04	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					141

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
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	3	6	0			-0-
12	7037	X	655	-0-	-6382	-0-	14	1	305	3	Y	305	292	0			13
							336	9									
01	7037	X	1028	-0-	-6009	-0-	28	1	650	3	Y	316	311	0			18
							2	4	348	9							
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	4738	-0-	-5822	-0-	243	1	3934	3	Y	509	502	0			22
							1	4	560	9							
12	10912	X	7230	-0-	-3682	-0-	393	1	6133	3	Y	631	627	0			26
							10	4	694	9							
01	10912	X	8407	-0-	-2505	-0-	495	1	7248	3	Y	590	587	0			29
							15	4	649	9							
02	8680	X	6849	-0-	-1831	-0-	462	1	5734	3	Y	592	589	0			32
							2	4	651	9							
03	4898	X	1579	-0-	-3319	-0-	115	1	1256	3	Y	178	192	0			18
							12	4	196	9							
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	156	1	12186	3	Y	1990	2018	0			62
							6	4	2189	9							
12	24475	X	24475	-0-	-0-	-0-	993	1	20773	3	Y	2450	2446	0			66
							14	4	2695	9							
01	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	1348	1	21060	3	Y	2928	2887	0	12	1	95
							7	4	3221	9							
02	11844	X	9285	-0-	-2559	-0-	420	1	6892	3	Y	1788	1819	0			64
							6	4	1967	9							
03	13113	X	8028	-0-	-5085	-0-	308	1	6713	3	Y	910	945	0			29
							6	4	1001	9							
04	12690	X	NO RPT	-0-	-12690	-0-					Y	NO RPT					29

RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	12876	-0-	-3474	-0-	34	1	12333	3	Y	463	481	0			98
							509	9									
12	13454	X	1616	-0-	-11838	-0-	5	1	1587	3	Y	22	104	0			16
							24	9									
01	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	Y	53	59	0			10
							58	9									
02	14504	X	593	-0-	-13911	-0-	2	1	559	3	Y	28	32	0			6
							1	4	31	9							
03	16058	X	1308	-0-	-14750	-0-	4	1	1241	3	Y	57	50	0			13
							63	9									
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	9270	X	8143	-0-	-1127	-0-	431	1	6956	3	Y	686	682	0			29
							1	4	755	9							
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	444	1	6935	3	Y	722	723	0			28
							11	4	794	9							
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
02	7504	X	1786	-0-	-5718	-0-	113	1	1406	3	Y	242	230	0			12
							1	4	266	9							
*03	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	897	1	9812	3	Y	904	841	0			75
							93	4	994	9							
04	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					75

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
11	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	525	1	10924	3	Y	2334	2366	0			78
							5	4	2567	9							
12	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	304	1	11762	3	Y	2775	2799	0			54
							23	4	3053	9							
01	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	228	1	7605	3	Y	2324	2300	0			78
							134	4	2556	9							
02	12768	X	8662	-0-	-4106	-0-	361	1	6374	3	Y	1747	1750	0			75
							5	4	1922	9							
03	14477	X	10319	-0-	-4158	-0-	428	1	7870	3	Y	1791	1797	0			69
							51	4	1970	9							
04	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	64	1	12058	3	Y	1506	1561	0			51
							6	4	1657	9							
12	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	69	1	11859	3	Y	1621	1640	0			32
							24	4	1783	9							
01	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	71	1	10598	3	Y	1695	1670	0			57
							185	4	1865	9							
02	19964	X	12036	-0-	-7928	-0-	351	1	10047	3	Y	1482	1475	0			64
							8	4	1630	9							
03	22103	X	13103	-0-	-9000	-0-	70	1	10871	3	Y	1902	1893	0			73
							70	4	2092	9							
04	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					73

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
11	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	60	1	11231	3	Y	1347	1360	0			43
							5	4	1482	9							
12	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	61	1	10438	3	Y	1734	1746	0			31
							21	4	1907	9							
01	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	64	1	9611	3	Y	1525	1508	0			48
							169	4	1678	9							
02	12376	X	10780	-0-	-1596	-0-	315	1	9008	3	Y	1318	1313	0			53
							7	4	1450	9							
03	13206	X	10512	-0-	-2694	-0-	57	1	8732	3	Y	1515	1513	0			55
							56	4	1667	9							
04	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	5130	X	4732	-0-	-398	-0-	25	1	3793	3	Y	823	817	0			11
							9	4	905	9							
12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	33	1	4451	3	Y	1102	1099	0			14
							1	4	1212	9							
01	5301	X	4236	-0-	-1065	-0-	24	1	3260	3	Y	862	867	0			9
							4	4	948	9							
02	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	47	1	6371	3	Y	2210	2188	0			31
							13	4	2431	9							
*03	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	35	1	4204	3	Y	3095	3078	0			48
							2	4	3405	9							
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	17190	X	-0-	-0-	-17190	-0-					Y	1	52	1			-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
08	66	X	34	-0-	-32	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	13290	X	754	-0-	-12536	-0-	1	1	30	3	Y	657	627	0	1	8	29
							723	9									
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	137	1	5327	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	502	1	16698	3	Y	-0-					-0-
							293	4									
02	2800	N	11295	-0-	8495	8495	605	1	10682	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*03	3100	N	12246	-0-	9146	17641	629	1	11543	3	Y	-0-					-0-
							74	4									
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	17611					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

11	4860	X	4266	-0-	-594	-0-	25	1	1932	3	Y	2098	2094	0			65
							1	4	2308	9							
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	109	1	2292	3	Y	2418	2418	0			65
							2	4	2660	9							
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	176	1	2745	3	Y	1709	1711	0	7	1	56
							1	4	1880	9							
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	255	1	4191	3	Y	1326	1336	0			46
							4	4	1459	9							
*03	19163	X	19163	-0-	-0-	-0-	642	1	14028	3	Y	4073	3996	0			123
							13	4	4480	9							
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

11	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	147	1	11531	3	Y	4050	4017	0			124
							6	4	4455	9							
12	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	506	1	10586	3	Y	3257	3291	0			90
							7	4	3583	9							
01	20119	X	10349	-0-	-9770	-0-	425	1	6636	3	Y	2987	2966	0	12	1	99
							2	4	3286	9							
02	18172	X	17767	-0-	-405	-0-	742	1	12177	3	Y	4397	4341	0			155
							11	4	4837	9							
03	17918	X	15533	-0-	-2385	-0-	511	1	11161	3	Y	3501	3544	0			112
							10	4	3851	9							
04	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT					112

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

11	15660	X	9009	-0-	-6651	-0-	25	1	8714	3	Y	242	236	0	2	8	21
							4	4	266	9							
12	12586	X	9582	-0-	-3004	-0-	26	1	9229	3	Y	292	287	0			26
							6	4	321	9							
01	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	21	1	7399	3	Y	216	223	0			19
							3	4	238	9							
02	10304	X	9408	-0-	-896	-0-	26	1	9111	3	Y	246	236	0			29
							271	9									
*03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	33	1	10785	3	Y	388	366	0			51
							14	4	427	9							
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	61	1	21642	3	Y	506	487	0	6	8	45
							10	4	557	9							
12	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	46	1	16921	3	Y	347	358	0			34
							13	4	382	9							
01	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	44	1	16388	3	Y	317	323	0			28
							8	4	349	9							
02	18872	X	17449	-0-	-1423	-0-	49	1	17082	3	Y	289	283	0			34
							318	9									
03	23002	X	19494	-0-	-3508	-0-	58	1	18938	3	Y	430	408	0			56
							25	4	473	9							
04	22260	X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	11010	X	8280	-0-	-2730	-0-	22	1	7980	3	Y	249	228	0	1	8	20
							4	4	274	9							
12	11377	X	9374	-0-	-2003	-0-	26	1	9030	3	Y	284	279	0			25
							6	4	312	9							
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	21	1	7648	3	Y	222	228	0			19
							3	4	244	9							
02	10192	X	6914	-0-	-3278	-0-	19	1	6686	3	Y	190	187	0			22
							209	9									
03	8556	X	6898	-0-	-1658	-0-	20	1	6598	3	Y	246	237	0			31
							9	4	271	9							
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					31

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
11	14640	X	12316	-0-	-2324	-0-	33	1	11948	3	Y	299	292	0	5	8	26
							6	4	329	9							
12	15128	X	12000	-0-	-3128	-0-	31	1	11611	3	Y	317	315	0			28
							9	4	349	9							
01	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	28	1	10753	3	Y	271	276	0			23
							6	4	298	9							
02	14168	X	9922	-0-	-4246	-0-	28	1	9635	3	Y	235	230	0			28
							259	9									
03	15686	X	11546	-0-	-4140	-0-	34	1	11102	3	Y	360	341	0			47
							14	4	396	9							
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					Y	NO RPT					47

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
11	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	47	1	13755	3	Y	1077	1065	0			74
							1185	9									
12	14508	X	14167	-0-	-341	-0-	53	1	12935	3	Y	1059	953	0	151	1	29
							14	4	1165	9							
01	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	61	1	12639	3	Y	1212	1205	0			36
							13	4	1333	9							
02	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	54	1	10760	3	Y	984	985	0			35
							1	4	1082	9							
*03	12831	X	12831	-0-	-0-	-0-	58	1	11657	3	Y	972	967	0			40
							47	4	1069	9							
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	51	1	18190	3	Y	482	470	0	10	8	41
							9	4	530	9							
12	16301	X	16301	-0-	-0-	-0-	43	1	15832	3	Y	376	383	0			34
							12	4	414	9							
01	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	38	1	14429	3	Y	329	336	0			27
							8	4	362	9							
02	20412	X	13136	-0-	-7276	-0-	37	1	12791	3	Y	280	275	0			32
							308	9									
03	22599	X	13674	-0-	-8925	-0-	40	1	13188	3	Y	389	372	0			49
							18	4	428	9							
04	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	52	1	15692	3	Y	1457	1434	0			102
							1	4	1603	9							
12	16120	X	16076	-0-	-44	-0-	60	1	14556	3	Y	1313	1187	0	188	1	40
							16	4	1444	9							
01	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	74	1	15416	3	Y	1650	1637	0			53
							16	4	1815	9							
02	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	65	1	13167	3	Y	1424	1422	0			55
							2	4	1566	9							
*03	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	63	1	12832	3	Y	1281	1279	0			57
							52	4	1409	9							
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					57

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
11	29710	X	29710	-0-	-0-	-0-	203	1	26599	3	Y	2642	2673	0			95
							2	4	2906	9							
12	31289	X	31289	-0-	-0-	-0-	343	1	27283	3	Y	3325	3155	0	137	1	128
							5	4	3658	9							
01	30938	X	29054	-0-	-1884	-0-	471	1	25161	3	Y	3101	3118	0			111
							11	4	3411	9							
02	27944	X	25535	-0-	-2409	-0-	449	1	22265	3	Y	2564	2557	0			118
							1	4	2820	9							
03	30938	X	27736	-0-	-3202	-0-	849	1	23680	3	Y	2747	2747	0			118
							185	4	3022	9							
04	29940	X	NO RPT	-0-	-29940	-0-					Y	NO RPT					118

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29100	X	26417	-0-	-2683	-0-	182	1	23912	3	Y	2110	2103	0			76
							2	4	2321	9							
12	30070	X	26521	-0-	-3549	-0-	296	1	23505	3	Y	2469	2346	0	102	1	97
							4	4	2716	9							
01	27094	X	25219	-0-	-1875	-0-	414	1	22127	3	Y	2425	2433	0			89
							10	4	2668	9							
02	24472	X	21682	-0-	-2790	-0-	386	1	19119	3	Y	1978	1974	0			93
							1	4	2176	9							
03	27094	X	24345	-0-	-2749	-0-	755	1	21033	3	Y	2175	2172	0			96
							164	4	2393	9							
04	26220	X	NO RPT	-0-	-26220	-0-					Y	NO RPT					96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	60	1	17973	3	Y	1184	1164	0			81
							1	4	1302	9							
12	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	73	1	17540	3	Y	1175	1055	0	167	1	34
							19	4	1293	9							
01	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	80	1	16736	3	Y	1268	1263	0			39
							18	4	1395	9							
02	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	71	1	14353	3	Y	1103	1102	0			40
							2	4	1213	9							
*03	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	77	1	15582	3	Y	1115	1108	0			47
							63	4	1227	9							
04	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					Y	NO RPT					47

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	56	1	16937	3	Y	1150	1131	0			80
							1	4	1265	9							
12	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	67	1	16243	3	Y	1117	1005	0	159	1	33
							18	4	1229	9							
01	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	75	1	15720	3	Y	1265	1258	0			40
							17	4	1392	9							
02	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	66	1	13407	3	Y	1050	1050	0			40
							2	4	1155	9							
03	15872	X	15575	-0-	-297	-0-	71	1	14343	3	Y	1003	998	0			45
							58	4	1103	9							
04	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					45

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	46	1	13570	3	Y	919	905	0			64
							1011	9									
12	14725	X	14151	-0-	-574	-0-	54	1	13128	3	Y	868	783	0	124	1	25
							14	4	955	9							
01	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	66	1	13817	3	Y	1091	1082	0			34
							15	4	1200	9							
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	59	1	11963	3	Y	937	936	0			35
							2	4	1031	9							
*03	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	63	1	12867	3	Y	919	913	0			41
							52	4	1011	9							
04	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	139	1	23547	3	Y	2050	2064	0			115
							2255	9									
12	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	136	1	24194	3	Y	2454	2438	0			131
							2699	9									
01	27683	X	25711	-0-	-1972	-0-	111	1	23321	3	Y	2072	2087	0			116
							2279	9									
02	25004	X	22053	-0-	-2951	-0-	116	1	20077	3	Y	1691	1686	0			121
							1860	9									
03	26846	X	22900	-0-	-3946	-0-	138	1	21066	3	Y	1542	1531	0			132
							1696	9									
04	26010	X	NO RPT	-0-	-26010	-0-					Y	NO RPT					132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	121	1	20618	3	Y	1527	1560	0			88
							1680	9									
12	19530	X	18643	-0-	-887	-0-	95	1	16978	3	Y	1427	1437	0			78
							1570	9									
01	17980	X	17299	-0-	-681	-0-	75	1	15652	3	Y	1429	1427	0			80
							1572	9									
02	16240	X	15407	-0-	-833	-0-	81	1	14010	3	Y	1196	1189	0			87
							1316	9									
03	17980	X	17958	-0-	-22	-0-	109	1	16627	3	Y	1111	1101	0			97
							1222	9									
04	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19950	X	18989	-0-	-961	-0-	102	1	17281	3	Y	1460	1487	0			84
							1606	9									
12	20615	X	19519	-0-	-1096	-0-	99	1	17645	3	Y	1614	1610	0			88
							1775	9									
01	21669	X	18875	-0-	-2794	-0-	82	1	17097	3	Y	1542	1543	0			87
							1696	9									
02	19488	X	16625	-0-	-2863	-0-	87	1	15146	3	Y	1265	1260	0			92
							1392	9									
03	20708	X	18701	-0-	-2007	-0-	113	1	17228	3	Y	1236	1219	0			109
							1360	9									
04	18990	X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					Y	NO RPT					109

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	50	1	14757	3	Y	1279	1257	0			90
							1407	9									
12	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	60	1	14560	3	Y	1248	1122	0	177	1	39
							16	4	1373	9							
01	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	61	1	12893	3	Y	1253	1251	0			41
							14	4	1378	9							
02	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	59	1	11969	3	Y	1184	1179	0			46
							2	4	1302	9							
*03	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	63	1	12832	3	Y	1205	1196	0			55
							52	4	1326	9							
04	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	18720	X	18640	-0-	-80	-0-	100	1	17041	3	Y	1363	1399	0			80
							1499	9									
12	19344	X	19104	-0-	-240	-0-	96	1	17176	3	Y	1665	1654	0			91
							1832	9									
01	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	81	1	16947	3	Y	1459	1466	0			84
							1605	9									
02	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	81	1	14005	3	Y	1128	1128	0			84
							1241	9									
03	16368	X	14317	-0-	-2051	-0-	87	1	13210	3	Y	927	928	0			83
							1020	9									
04	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24396 X	24396	-0-	-0-	-0-	143	1	21948	3	Y	2061	2065	0			104
						38	4	2267	9							
12	21328 X	18957	-0-	-2371	-0-	53	1	17512	3	Y	1242	1299	0			47
						26	4	1366	9							
01	24459 X	17847	-0-	-6612	-0-	49	1	16366	3	Y	1251	1234	0			64
						56	4	1376	9							
02	22092 X	15163	-0-	-6929	-0-	42	1	13933	3	Y	1027	1048	0			43
						58	4	1130	9							
03	24459 X	16123	-0-	-8336	-0-	44	1	14863	3	Y	1050	1055	0			38
						61	4	1155	9							
04	23670 X	NO RPT	-0-	-23670	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	24990 X	23955	-0-	-1035	-0-	144	1	22089	3	Y	1531	1549	0			81
						38	4	1684	9							
12	25823 X	24871	-0-	-952	-0-	69	1	22755	3	Y	1830	1839	0			72
						34	4	2013	9							
01	27466 X	23877	-0-	-3589	-0-	66	1	21873	3	Y	1694	1674	0			92
						75	4	1863	9							
02	24808 X	20934	-0-	-3874	-0-	58	1	19258	3	Y	1397	1426	0			63
						81	4	1537	9							
03	27466 X	22886	-0-	-4580	-0-	62	1	21098	3	Y	1490	1494	0			59
						87	4	1639	9							
04	24120 X	NO RPT	-0-	-24120	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	23520 X	22467	-0-	-1053	-0-	132	1	20300	3	Y	1818	1780	0			92
						35	4	2000	9							
12	24304 X	21907	-0-	-2397	-0-	60	1	20001	3	Y	1651	1679	0			64
						30	4	1816	9							
01	21155 X	21155	-0-	-0-	-0-	58	1	19092	3	Y	1764	1734	0			94
						65	4	1940	9							
02	18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	49	1	16355	3	Y	1449	1478	0			65
						69	4	1594	9							
*03	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	53	1	18055	3	Y	1562	1566	0			61
						75	4	1718	9							
04	13800 X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					Y	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	32681 X	32681	-0-	-0-	-0-	85	1	29765	3	Y	2507	2496	0	1	8	84
						73	4	2758	9							
07	DLQ G-10	33732	-0-	33732	33732	90	1	30949	3	Y	2427	2390	0	3	8	118
						23	4	2670	9							
08	64786 X	31054	-0-	-33732	-0-	84	1	28633	3	Y	2101	2123	0	3	8	93
						26	4	2311	9							
09	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	78	1	25142	3	Y	1725	1706	0	2	8	110
						21	4	1898	9							
10	25699 X	22974	-0-	-2725	-0-	67	1	21402	3	Y	1330	1370	0	2	8	68
						42	4	1463	9							
11	24870 X	21475	-0-	-3395	-0-	129	1	19757	3	Y	1414	1408	0			74
						34	4	1555	9							
12	25699 X	22784	-0-	-2915	-0-	63	1	20872	3	Y	1653	1662	0			65
						31	4	1818	9							
01	23808 X	21663	-0-	-2145	-0-	60	1	19790	3	Y	1587	1565	0			87
						67	4	1746	9							
02	21504 X	18797	-0-	-2707	-0-	52	1	17248	3	Y	1295	1321	0			61
						72	4	1425	9							
03	22971 X	20672	-0-	-2299	-0-	56	1	19007	3	Y	1392	1397	0			56
						78	4	1531	9							
04	22020 X	NO RPT	-0-	-22020	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

11	21870 X	19542	-0-	-2328	-0-	119	1	18331	3	Y	964	957	0			51
						32	4	1060	9							
12	22475 X	19885	-0-	-2590	-0-	55	1	18469	3	Y	1212	1215	0			48
						28	4	1333	9							
01	18249 X	18249	-0-	-0-	-0-	51	1	16876	3	Y	1150	1134	0			64
						57	4	1265	9							
02	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	43	1	14390	3	Y	944	962	0			46
						61	4	1038	9							
*03	17820 X	17820	-0-	-0-	-0-	49	1	16662	3	Y	945	950	0			41
						69	4	1040	9							
04	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

11	27360 X	25453	-0-	-1907	-0-	154	1	23694	3	Y	1422	1405	0			73
						41	4	1564	9							
12	28272 X	25378	-0-	-2894	-0-	70	1	23193	3	Y	1891	1892	0			72
						35	4	2080	9							
01	24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	68	1	22630	3	Y	1932	1900	0			104
						77	4	2125	9							
02	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	59	1	19698	3	Y	1575	1607	0			72
						83	4	1733	9							
*03	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	57	1	19434	3	Y	1570	1580	0			62
						80	4	1727	9							
04	19440 X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	69	1	20783	3	Y	1250	1233	0			88
							1	4	1375	9							
12	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	86	1	20738	3	Y	1317	1179	0	186	1	40
							22	4	1449	9							
01	21648	X	21648	-0-	-0-	-0-	95	1	19947	3	Y	1441	1434	0			47
							21	4	1585	9							
02	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	85	1	17026	3	Y	1199	1200	0			46
							2	4	1319	9							
*03	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	91	1	18307	3	Y	1186	1180	0			52
							73	4	1305	9							
04	18330	X	NO RPT	-0-	-18330	-0-					Y	NO RPT					52

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	229	1	3685	3	Y	716	706	0			32
							788	9									
12	4712	X	3795	-0-	-917	-0-	187	1	2930	3	Y	612	618	0			26
							5	4	673	9							
01	4743	X	3887	-0-	-856	-0-	206	1	3011	3	Y	604	600	0			30
							6	4	664	9							
02	4284	X	1386	-0-	-2898	-0-	79	1	976	3	Y	301	313	0			18
							331	9									
03	4867	X	911	-0-	-3956	-0-	68	1	747	3	Y	81	89	0			10
							7	4	89	9							
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	258	1	6413	3	Y	1484	1464	0			55
							10	4	1632	9							
12	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	445	1	14960	3	Y	2202	2205	0			52
							1	4	2422	9							
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	235	1	5791	3	Y	702	692	0			62
							157	4	772	9							
02	10472	X	7537	-0-	-2935	-0-	190	1	6171	3	Y	1057	1073	0			46
							13	4	1163	9							
03	11594	X	7321	-0-	-4273	-0-	185	1	6265	3	Y	714	722	0			38
							86	4	785	9							
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	20564	X	20564	-0-	-0-	-0-	217	1	16981	3	Y	3052	3012	0			93
							9	4	3357	9							
12	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	663	1	13852	3	Y	2233	2265	0			61
							9	4	2456	9							
01	16895	X	12229	-0-	-4666	-0-	585	1	9136	3	Y	2277	2255	0	9	1	74
							3	4	2505	9							
02	15260	X	9077	-0-	-6183	-0-	393	1	6460	3	Y	2016	2019	0			71
							6	4	2218	9							
03	20894	X	5722	-0-	-15172	-0-	196	1	4282	3	Y	1127	1162	0			36
							4	4	1240	9							
04	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	10320	X	3715	-0-	-6605	-0-	12	1	1010	3	Y	2447	2389	0			75
							1	4	2692	9							
12	6386	X	2688	-0-	-3698	-0-	45	1	948	3	Y	1540	1571	0			44
							1	4	1694	9							
01	6386	X	1814	-0-	-4572	-0-	35	1	536	3	Y	1130	1131	0	5	1	38
							1243	9									
02	4088	X	2247	-0-	-1841	-0-	45	1	747	3	Y	1322	1313	0			47
							1	4	1454	9							
03	3844	X	1749	-0-	-2095	-0-	23	1	498	3	Y	1116	1127	0			36
							1228	9									
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	8820	X	3924	-0-	-4896	-0-	19	1	1515	3	Y	2172	2208	0			69
							1	4	2389	9							
12	9114	X	8327	-0-	-787	-0-	196	1	4098	3	Y	3664	3634	0			99
							3	4	4030	9							
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	118	1	1842	3	Y	1939	1965	0	8	1	65
							1	4	2133	9							
02	2968	X	1256	-0-	-1712	-0-	36	1	587	3	Y	575	617	0			23
							633	9									
03	3286	X	614	-0-	-2672	-0-	12	1	255	3	Y	315	327	0			11
							347	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	12090	X	10642	-0-	-1448	-0-	359	1	8905	3	Y	1241	1253	0			47
							13	4	1365	9							
12	16492	X	7855	-0-	-8637	-0-	194	1	6535	3	Y	1023	1046	0			24
							1	4	1125	9							
01	18724	X	9038	-0-	-9686	-0-	317	1	7788	3	Y	656	624	0			56
							211	4	722	9							
02	16912	X	8952	-0-	-7960	-0-	239	1	7727	3	Y	882	899	0			39
							16	4	970	9							
03	18724	X	9995	-0-	-8729	-0-	262	1	8802	3	Y	739	739	0			39
							118	4	813	9							
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	14400	X	14083	-0-	-317	-0-	44	1	12870	3	Y	1063	1046	0			74
							1169	9									
12	14880	X	14398	-0-	-482	-0-	55	1	13171	3	Y	1053	946	0	150	1	31
							14	4	1158	9							
01	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	57	1	12090	3	Y	1234	1226	0			39
							13	4	1357	9							
02	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	56	1	11294	3	Y	1060	1059	0			40
							1	4	1166	9							
*03	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	64	1	12957	3	Y	1051	1045	0			46
							52	4	1156	9							
04	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	15720	X	14090	-0-	-1630	-0-	97	1	12690	3	Y	1184	1237	0			44
							1	4	1302	9							
12	16244	X	15649	-0-	-595	-0-	172	1	13717	3	Y	1597	1513	0	66	1	62
							3	4	1757	9							
01	17546	X	14245	-0-	-3301	-0-	233	1	12400	3	Y	1461	1470	0			53
							5	4	1607	9							
02	15848	X	14133	-0-	-1715	-0-	252	1	12505	3	Y	1250	1245	0			58
							1	4	1375	9							
03	16988	X	13264	-0-	-3724	-0-	408	1	11371	3	Y	1269	1272	0			55
							89	4	1396	9							
04	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					Y	NO RPT					55

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
11	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	51	1	15257	3	Y	1142	1118	0			81
							1	4	1256	9							
12	15283	X	13751	-0-	-1532	-0-	52	1	12686	3	Y	908	829	0	131	1	29
							14	4	999	9							
01	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	65	1	13566	3	Y	1154	1145	0			38
							14	4	1269	9							
02	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	58	1	11740	3	Y	1018	1016	0			40
							2	4	1120	9							
*03	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	60	1	12017	3	Y	943	940	0			43
							48	4	1037	9							
04	12300	X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	12	1	888	3	Y	1241	1244	0			39
							1365	9									
12	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	1277	1280	0			36
							1	4	1405	9							
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	Y	1593	1570	0	7	1	52
							1752	9									
02	1876	X	1628	-0-	-248	-0-	37	1	599	3	Y	902	921	0			33
							992	9									
*03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	52	1	1132	3	Y	2250	2213	0			70
							1	4	2475	9							
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	7718	-0-	-1462	-0-	67	1	5282	3	Y	2151	2119	0			64
							3	4	2366	9							
12	8432	X	7385	-0-	-1047	-0-	234	1	4896	3	Y	2047	2057	0			54
							3	4	2252	9							
01	8432	X	5527	-0-	-2905	-0-	202	1	3147	3	Y	1979	1962	0	8	1	63
							1	4	2177	9							
02	7616	X	6527	-0-	-1089	-0-	160	1	2624	3	Y	3401	3347	0			117
							2	4	3741	9							
03	7967	X	6443	-0-	-1524	-0-	221	1	4810	3	Y	1280	1356	0			41
							4	4	1408	9							
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	41	1	2694	3	Y	562	547	0			64
							618	9									
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	31	1	2159	3	Y	628	573	0	68	1	51
							1	4	691	9							
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	24	1	1733	3	Y	487	477	0			61
							536	9									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	27	1	1654	3	Y	354	362	0			53
							389	9									
*03	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	23	1	1539	3	Y	355	308	0	39	1	61
							1	4	391	9							
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					61

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
11	12210	X	70	-0-	-12140	-0-	1	1	59	3	Y	9	74	0			8
							10	9									
12	12617	X	1426	-0-	-11191	-0-	17	1	1188	3	Y	200	173	0	21	1	14
							1	4	220	9							
01	9486	X	5857	-0-	-3629	-0-	66	1	4757	3	Y	939	848	0			105
							1	4	1033	9							
02	8568	X	4664	-0-	-3904	-0-	60	1	3693	3	Y	827	817	0			115
							1	4	910	9							
03	4836	X	3917	-0-	-919	-0-	46	1	3147	3	Y	655	584	0	74	1	112
							3	4	721	9							
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					112

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
11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	395	1	13809	3	Y	1532	1561	0			35
							1	4	1685	9							
12	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	391	1	14340	3	Y	1581	1573	0			43
							1	4	1739	9							
01	18290	X	16131	-0-	-2159	-0-	347	1	13743	3	Y	1839	1826	0	9	1	47
							18	4	2023	9							
02	16520	X	14632	-0-	-1888	-0-	449	1	12733	3	Y	1317	1307	0			57
							1	4	1449	9							
*03	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	494	1	13770	3	Y	2576	2552	0			81
							190	4	2834	9							
04	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					81

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
11	13230	X	10193	-0-	-3037	-0-	99	1	8783	3	Y	1180	1151	0			43
							13	4	1298	9							
12	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	75	1	10970	3	Y	1409	1419	0			33
							1	4	1550	9							
01	10013	X	7107	-0-	-2906	-0-	132	1	6175	3	Y	576	559	0			50
							166	4	634	9							
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	23	1	8547	3	Y	948	957	0			41
							18	4	1043	9							
03	10013	X	8079	-0-	-1934	-0-	35	1	6932	3	Y	925	918	0			48
							94	4	1018	9							
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	82	1	11511	3	Y	3235	3107	0			131
							66	4	3559	9							
12	22912	X	22912	-0-	-0-	-0-	189	1	17170	3	Y	5038	5049	0			120
							11	4	5542	9							
01	28802	X	28802	-0-	-0-	-0-	405	1	21215	3	Y	6490	6407	0			203
							43	4	7139	9							
02	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	411	1	9691	3	Y	4086	4124	0			165
							4	4	4495	9							
03	15717	X	15575	-0-	-142	-0-	365	1	10176	3	Y	4560	4025	0	268	1	432
							18	4	5016	9							
04	22440	X	NO RPT	-0-	-22440	-0-					Y	NO RPT					432

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
11	3000	N	8975	-0-	5975	5975	57	1	8056	3	Y	742	712	0			30
							46	4	816	9							
12	3100	N	18697	-0-	15597	21572	190	1	17124	3	Y	1248	1248	0			30
							10	4	1373	9							
01	39047	X	17475	-0-	-21572	-0-	305	1	15949	3	Y	1081	1076	0			35
							32	4	1189	9							
02	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	432	1	10174	3	Y	913	910	0			38
							4	4	1004	9							
*03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	295	1	8230	3	Y	747	667	0	44	1	74
							15	4	822	9							
04	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT					74

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
11	3960	X	3420	-0-	-540	-0-	42	1	2775	3	Y	548	592	0			69
							603	9									
12	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	17	1	1250	3	Y	292	299	0	36	1	26
							1	4	321	9							
01	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	56	1	4106	3	Y	937	857	0			106
							1	4	1031	9							
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	69	1	4216	3	Y	1111	1066	0			151
							1	4	1222	9							
*03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	57	1	3884	3	Y	1161	995	0	126	1	191
							3	4	1277	9							
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					191

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
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.		816	-0-	816	816	9	1	656	3	Y	136	103	0	13	1	20
							1	4	150	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	816					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	469	-0-	-3911	-0-	6	1	401	3	Y	56	68	0			6
							62	9									
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	26	1	1719	3	Y	251	191	0	24	1	36
							1	4	276	9							
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	832	1	13410	3	Y	1352	1358	0			57
							2	4	1487	9							
12	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	859	1	13405	3	Y	1190	1201	0			46
							21	4	1309	9							
01	14322	X	14145	-0-	-177	-0-	828	1	12130	3	Y	1055	1053	0			48
							26	4	1161	9							
02	12936	X	3322	-0-	-9614	-0-	214	1	2654	3	Y	412	440	0			20
							1	4	453	9							
03	16244	X	4840	-0-	-11404	-0-	356	1	3900	3	Y	497	478	0			39
							37	4	547	9							
04	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	15090	X	7721	-0-	-7369	-0-	99	1	6469	3	Y	1043	1033	0			24
							6	4	1147	9							
12	13082	X	2913	-0-	-10169	-0-	53	1	2233	3	Y	561	568	0	12	1	5
							10	4	617	9							
01	14632	X	8402	-0-	-6230	-0-	234	1	7057	3	Y	991	986	0			10
							21	4	1090	9							
02	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	259	1	13517	3	Y	1732	1718	0			24
							6	4	1905	9							
*03	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	403	1	13809	3	Y	1255	1262	0			17
							1	4	1381	9							
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	17010	X	12874	-0-	-4136	-0-	162	1	10495	3	Y	2007	1999	0			52
							9	4	2208	9							
12	14880	X	10187	-0-	-4693	-0-	191	1	8005	3	Y	1777	1765	0	39	1	25
							36	4	1955	9							
01	14880	X	6603	-0-	-8277	-0-	164	1	4963	3	Y	1328	1336	0			17
							15	4	1461	9							
02	12992	X	10025	-0-	-2967	-0-	149	1	7792	3	Y	1892	1880	0			29
							3	4	2081	9							
03	14167	X	7672	-0-	-6495	-0-	189	1	6496	3	Y	896	912	0			13
							1	4	986	9							
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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
11	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	28	1	11736	3	Y	1331	1357	0			30
							1464	9									
12	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	32	1	10840	3	Y	1120	1120	0			30
							1232	9									
01	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	37	1	12184	3	Y	1516	1501	0	7	1	38
							16	4	1668	9							
02	11788	X	11179	-0-	-609	-0-	43	1	10153	3	Y	894	894	0			38
							983	9									
03	13051	X	10874	-0-	-2177	-0-	31	1	9127	3	Y	1445	1438	0			45
							126	4	1590	9							
04	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					45

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
11	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	387	1	9690	3	Y	693	709	0			29
							55	4	762	9							
12	8556	X	7093	-0-	-1463	-0-	350	1	6225	3	Y	467	486	0			10
							4	4	514	9							
01	13857	X	6949	-0-	-6908	-0-	351	1	6065	3	Y	474	471	0			13
							12	4	521	9							
02	12516	X	5887	-0-	-6629	-0-	224	1	5266	3	Y	359	360	0			12
							2	4	395	9							
03	13857	X	3977	-0-	-9880	-0-	129	1	3622	3	Y	199	182	0	12	1	17
							7	4	219	9							
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26070	X	17036	-0-	-9034	-0-	223	1	14508	3	Y	2084	2039	0			54
							13	4	2292	9							
12	19995	X	16292	-0-	-3703	-0-	326	1	13722	3	Y	1984	1966	0	44	1	28
							62	4	2182	9							
01	19995	X	13700	-0-	-6295	-0-	377	1	11412	3	Y	1705	1710	0			23
							35	4	1876	9							
02	15876	X	9716	-0-	-6160	-0-	155	1	8109	3	Y	1316	1317	0			22
							4	4	1448	9							
03	17608	X	10531	-0-	-7077	-0-	269	1	9232	3	Y	935	940	0			17
							1	4	1029	9							
04	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	13673	-0-	-2407	-0-	159	1	10279	3	Y	2933	2940	0			80
							9	4	3226	9							
12	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	319	1	13436	3	Y	3174	3136	0	70	1	48
							61	4	3491	9							
01	25048	X	10423	-0-	-14625	-0-	257	1	7779	3	Y	2148	2165	0			31
							24	4	2363	9							
02	22624	X	8887	-0-	-13737	-0-	142	1	7407	3	Y	1214	1224	0			21
							3	4	1335	9							
03	25048	X	5746	-0-	-19302	-0-	150	1	5122	3	Y	431	444	0			8
							474	9									
04	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	16353	-0-	-987	-0-	571	1	12532	3	Y	2934	2956	0			80
							23	4	3227	9							
12	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	673	1	12252	3	Y	2967	2976	0			71
							43	4	3264	9							
01	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	342	1	8550	3	Y	2216	2232	0			55
							32	4	2438	9							
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	545	1	10042	3	Y	2245	2237	0			63
							197	4	2470	9							
*03	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	371	1	9410	3	Y	2522	2430	0	74	1	81
							220	4	2774	9							
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					81

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
11	27780	X	8854	-0-	-18926	-0-	321	1	7058	3	Y	1329	1349	0			37
							13	4	1462	9							
12	27869	X	14299	-0-	-13570	-0-	620	1	11293	3	Y	2133	2119	0			51
							40	4	2346	9							
01	19282	X	10471	-0-	-8811	-0-	328	1	8181	3	Y	1756	1763	0			44
							30	4	1932	9							
02	17416	X	13225	-0-	-4191	-0-	565	1	10424	3	Y	1846	1838	0			52
							205	4	2031	9							
*03	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	632	1	16022	3	Y	3491	3331	0	101	1	111
							375	4	3840	9							
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					111

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
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	34	1	4849	3	Y	353	374	0			15
							28	4	388	9							
12	5456	X	1499	-0-	-3957	-0-	15	1	1369	3	Y	104	117	0			2
							1	4	114	9							
01	4929	X	1552	-0-	-3377	-0-	26	1	1401	3	Y	111	110	0			3
							3	4	122	9							
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	207	1	4880	3	Y	472	457	0			18
							2	4	519	9							
*03	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	447	1	12492	3	Y	1293	1117	0	76	1	118
							23	4	1422	9							
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					118

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
11	12030	X	10106	-0-	-1924	-0-	99	1	8803	3	Y	1083	1117	0			43
							13	4	1191	9							
12	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	65	1	9587	3	Y	1112	1127	0			28
							1	4	1223	9							
01	11470	X	6430	-0-	-5040	-0-	119	1	5617	3	Y	492	475	0			45
							153	4	541	9							
02	24353	X	24353	-0-	-0-	-0-	59	1	21781	3	Y	2244	2192	0			97
							45	4	2468	9							
03	11470	X	9424	-0-	-2046	-0-	42	1	8242	3	Y	935	978	0			54
							111	4	1029	9							
04	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42681 X	42681	-0-	-0-	-0-	426	1	37883	3	Y	3924	3820	0			143
						56	4	4316	9							
12	12431 X	11640	-0-	-791	-0-	71	1	10440	3	Y	1025	1143	0			25
						1	4	1128	9							
01	11842 X	4670	-0-	-7172	-0-	88	1	4112	3	Y	326	324	0			27
						111	4	359	9							
02	10696 X	10565	-0-	-131	-0-	26	1	9536	3	Y	894	885	0			36
						20	4	983	9							
03	11842 X	10577	-0-	-1265	-0-	46	1	9312	3	Y	993	980	0			49
						127	4	1092	9							
04	11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	180	1	15972	3	Y	1597	1584	0			61
						23	4	1757	9							
12	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	103	1	15234	3	Y	1465	1489	0			37
						2	4	1612	9							
01	16213 X	11063	-0-	-5150	-0-	208	1	9828	3	Y	691	666	0			62
						267	4	760	9							
02	14644 X	13727	-0-	-917	-0-	34	1	12517	3	Y	1045	1059	0			48
						26	4	1150	9							
03	16213 X	12752	-0-	-3461	-0-	57	1	11337	3	Y	1095	1084	0			59
						153	4	1205	9							
04	15690 X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT					59

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
11	15427 X	15427	-0-	-0-	-0-	157	1	13937	3	Y	1194	1196	0			47
						20	4	1313	9							
12	15934 X	15827	-0-	-107	-0-	98	1	14443	3	Y	1167	1185	0			29
						2	4	1284	9							
01	18011 X	12504	-0-	-5507	-0-	239	1	11253	3	Y	643	617	0			55
						305	4	707	9							
02	16268 X	14153	-0-	-2115	-0-	36	1	13118	3	Y	884	901	0			38
						27	4	972	9							
03	18011 X	13221	-0-	-4790	-0-	60	1	11931	3	Y	971	960	0			49
						162	4	1068	9							
04	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					49

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
11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	190	1	16931	3	Y	1807	1815	0			68
						25	4	1988	9							
12	20019 X	20019	-0-	-0-	-0-	121	1	17892	3	Y	1822	1848	0			42
						2	4	2004	9							
01	21297 X	12667	-0-	-8630	-0-	237	1	11211	3	Y	831	802	0			71
						305	4	914	9							
02	19236 X	15607	-0-	-3629	-0-	39	1	14136	3	Y	1275	1291	0			55
						29	4	1403	9							
03	21297 X	16530	-0-	-4767	-0-	73	1	14533	3	Y	1570	1544	0			81
						197	4	1727	9							
04	19200 X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090 X	4227	-0-	-4863	-0-	145	1	3650	3	Y	374	403	0			15
						21	4	411	9							
12	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	530	1	9427	3	Y	724	724	0			15
						6	4	796	9							
01	12617 X	10432	-0-	-2185	-0-	522	1	9039	3	Y	775	768	0			22
						18	4	853	9							
02	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	509	1	12014	3	Y	804	796	0			30
						5	4	884	9							
*03	16173 X	16173	-0-	-0-	-0-	517	1	14414	3	Y	1105	969	0	64	1	102
						26	4	1216	9							
04	10140 X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					102

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
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	320	1	5696	3	Y	531	519	0			12
						4	4	584	9							
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	179	1	3089	3	Y	644	636	0			20
						6	4	708	9							
02	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	141	1	3307	3	Y	631	626	0			25
						1	4	694	9							
*03	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	3	Y	141	141	0	8	1	17
						2	4	155	9							
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690 X	10277	-0-	-2413	-0-	96	1	8533	3	Y	1486	1478	0			56
						13	4	1635	9							
12	11997 X	7980	-0-	-4017	-0-	45	1	6661	3	Y	1157	1184	0			29
						1	4	1273	9							
01	11997 X	2294	-0-	-9703	-0-	41	1	1927	3	Y	249	254	0			24
						52	4	274	9							
02	10836 X	6943	-0-	-3893	-0-	16	1	5915	3	Y	909	894	0			39
						12	4	1000	9							
03	11749 X	5551	-0-	-6198	-0-	23	1	4534	3	Y	848	842	0			45
						61	4	933	9							
04	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160 X	7136	-0-	-1024	-0-	298	1	6537	3	Y	263	284	0			5
						12	4	289	9							
12	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	328	1	5977	3	Y	649	641	0			13
						21	4	714	9							
01	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	253	1	6304	3	Y	1238	1223	0			28
						23	4	1362	9							
02	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	552	1	10181	3	Y	1179	1175	0			32
						200	4	1297	9							
*03	15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	508	1	12888	3	Y	1492	1434	0	43	1	47
						302	4	1641	9							
04	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	602	1	13209	3	Y	1505	1509	0			41
						24	4	1656	9							
12	17385 X	17385	-0-	-0-	-0-	803	1	14640	3	Y	1718	1718	0			41
						52	4	1890	9							
01	21189 X	21189	-0-	-0-	-0-	734	1	18327	3	Y	1873	1867	0			47
						68	4	2060	9							
02	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	754	1	13901	3	Y	1433	1439	0			41
						273	4	1576	9							
03	16120 X	14115	-0-	-2005	-0-	439	1	11142	3	Y	2066	1981	0	61	1	65
						261	4	2273	9							
04	16770 X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					Y	NO RPT					65

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
11	18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	714	1	15657	3	Y	1982	1970	0			52
						28	4	2180	9							
12	14136 X	13984	-0-	-152	-0-	582	1	10612	3	Y	2502	2496	0			58
						38	4	2752	9							
01	17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	558	1	13938	3	Y	2394	2395	0			57
						52	4	2633	9							
02	13468 X	8039	-0-	-5429	-0-	344	1	6354	3	Y	1105	1132	0			30
						125	4	1216	9							
03	19189 X	4949	-0-	-14240	-0-	165	1	4204	3	Y	437	441	0	14	1	12
						99	4	481	9							
04	18570 X	NO RPT	-0-	-18570	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	9240 X	7267	-0-	-1973	-0-	268	1	6728	3	Y	211	212	0			12
						39	4	232	9							
12	9548 X	9362	-0-	-186	-0-	481	1	8550	3	Y	296	297	0			11
						5	4	326	9							
01	9548 X	9306	-0-	-242	-0-	488	1	8440	3	Y	328	324	0			15
						17	4	361	9							
02	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	390	1	9206	3	Y	322	319	0			18
						4	4	354	9							
*03	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	292	1	8153	3	Y	294	262	0	16	1	34
						15	4	323	9							
04	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	778	1	19509	3	Y	3084	3115	0			132
						112	4	3392	9							
12	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	640	1	11395	3	Y	2233	2310	0			55
						7	4	2456	9							
01	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	554	1	9587	3	Y	1749	1749	0			55
						19	4	1924	9							
02	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	454	1	10705	3	Y	729	755	0			29
						4	4	802	9							
*03	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	375	1	10473	3	Y	778	689	0	46	1	72
						19	4	856	9							
04	6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH 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
11	3000	N	8723	-0-	5723	6513	115	1	7562	3	Y	950	868	0			100
							1	4	1045	9							
12	3100	N	10988	-0-	7888	14401	135	1	9460	3	Y	1262	1130	0	136	1	96
							5	4	1388	9							
01	15489	X	1088	-0-	-14401	-0-	14	1	983	3	Y	83	160	0			19
							91	9									
02	3276	X	2682	-0-	-594	-0-	37	1	2258	3	Y	352	326	0			45
							387	9									
03	7502	X	5230	-0-	-2272	-0-	60	1	4122	3	Y	949	755	0	96	1	143
							4	4	1044	9							
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					143

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
11	9240	X	641	-0-	-8599	-0-	1	1	45	3	Y	541	533	0			15
							595	9									
12	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	290	1	12168	3	Y	2838	2750	0	61	1	42
							55	4	3122	9							
01	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	431	1	13042	3	Y	3051	3050	0			43
							39	4	3356	9							
02	20577	X	20577	-0-	-0-	-0-	317	1	16545	3	Y	3371	3358	0			56
							7	4	3708	9							
*03	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	400	1	13685	3	Y	2081	2101	0			36
							1	4	2289	9							
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					36

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
11	10290	X	9105	-0-	-1185	-0-	94	1	8340	3	Y	599	615	0			23
							12	4	659	9							
12	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	94	1	13936	3	Y	1126	1123	0			26
							2	4	1239	9							
01	11129	X	2888	-0-	-8241	-0-	54	1	2537	3	Y	207	215	0			18
							69	4	228	9							
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	26	1	9348	3	Y	950	929	0			39
							19	4	1045	9							
03	11129	X	7092	-0-	-4037	-0-	31	1	6153	3	Y	750	750	0			39
							83	4	825	9							
04	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					39

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
11	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	982	1	21549	3	Y	4067	4051	0			110
							39	4	4474	9							
12	37762	X	37762	-0-	-0-	-0-	1640	1	29887	3	Y	5572	5550	0			132
							106	4	6129	9							
01	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	623	1	15531	3	Y	3281	3331	0			82
							57	4	3609	9							
02	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	779	1	14368	3	Y	2837	2839	0			80
							282	4	3121	9							
03	18166	X	11213	-0-	-6953	-0-	320	1	8133	3	Y	2335	2271	0	69	1	75
							191	4	2569	9							
04	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					75

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
11	14190	X	10390	-0-	-3800	-0-	96	1	8567	3	Y	1558	1535	0			57
							13	4	1714	9							
12	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	43	1	6354	3	Y	1084	1116	0			25
							1	4	1192	9							
01	9269	X	3546	-0-	-5723	-0-	63	1	2993	3	Y	371	364	0			32
							82	4	408	9							
02	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	27	1	9779	3	Y	1442	1414	0			60
							20	4	1586	9							
03	10323	X	7162	-0-	-3161	-0-	30	1	5868	3	Y	1077	1081	0			56
							79	4	1185	9							
04	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					56

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
11	19800	X	17049	-0-	-2751	-0-	597	1	14987	3	Y	1254	1285	0			55
							86	4	1379	9							
12	20460	X	9352	-0-	-11108	-0-	450	1	8011	3	Y	805	840	0			20
							5	4	886	9							
01	20460	X	7892	-0-	-12568	-0-	383	1	6647	3	Y	771	767	0			24
							14	4	848	9							
02	17304	X	6459	-0-	-10845	-0-	234	1	5515	3	Y	644	643	0			25
							2	4	708	9							
03	17732	X	8551	-0-	-9181	-0-	267	1	7455	3	Y	741	653	0	44	1	69
							14	4	815	9							
04	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					69

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
11	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					Y	396	413	0			16
12	19344	X	5028	-0-	-14316	-0-	218	1	3871	3	Y	852	849	0			19
							2	4	937	9							
01	19406	X	15714	-0-	-3692	-0-	739	1	12794	3	Y	1959	1918	0			60
							26	4	2155	9							
02	17528	X	13673	-0-	-3855	-0-	490	1	11551	3	Y	1479	1480	0			59
							5	4	1627	9							
*03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	357	1	9956	3	Y	1413	1254	0	84	1	134
							18	4	1554	9							
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					134

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
11	14790	X	10631	-0-	-4159	-0-	100	1	8898	3	Y	1473	1457	0			56
							13	4	1620	9							
12	15283	X	11093	-0-	-4190	-0-	65	1	9569	3	Y	1325	1348	0			33
							1	4	1458	9							
01	7378	X	3297	-0-	-4081	-0-	61	1	2865	3	Y	267	274	0			26
							77	4	294	9							
02	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	32	1	11979	3	Y	1325	1294	0			57
							25	4	1458	9							
*03	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	52	1	10217	3	Y	1452	1432	0			77
							138	4	1597	9							
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					77

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
11	7410	X	3638	-0-	-3772	-0-	47	1	3159	3	Y	392	417	0			48
							1	4	431	9							
12	7967	X	4511	-0-	-3456	-0-	54	1	3753	3	Y	638	569	0	68	1	49
							2	4	702	9							
01	7967	X	3763	-0-	-4204	-0-	44	1	3111	3	Y	553	536	0			66
							608	9									
02	7196	X	2834	-0-	-4362	-0-	39	1	2327	3	Y	425	430	0			61
							468	9									
*03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	94	1	6443	3	Y	1263	1004	0	127	1	193
							6	4	1389	9							
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					193

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
11	23520	X	15363	-0-	-8157	-0-	66	1	14073	3	Y	1089	1094	0			29
							26	4	1198	9							
12	24304	X	13607	-0-	-10697	-0-	71	1	12151	3	Y	1220	1220	0			29
							43	4	1342	9							
01	18786	X	15935	-0-	-2851	-0-	74	1	13870	3	Y	1764	1750	0			43
							51	4	1940	9							
02	16968	X	13858	-0-	-3110	-0-	129	1	11958	3	Y	1397	1401	0			39
							234	4	1537	9							
03	18786	X	14194	-0-	-4592	-0-	77	1	11496	3	Y	2139	2048	0	62	1	68
							268	4	2353	9							
04	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					68

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	1843	-0-	-12107	-0-	17	1	1521	3	Y	275	350	0			13
							2	4	303	9							
12	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	111	1	16444	3	Y	2824	2772	0			65
							2	4	3106	9							
01	14477	X	2974	-0-	-11503	-0-	53	1	2511	3	Y	311	345	0			31
							68	4	342	9							
02	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	45	1	16831	3	Y	2453	2381	0			103
							35	4	2698	9							
*03	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	66	1	13126	3	Y	2298	2280	0			121
							178	4	2528	9							
04	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					121

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
11	12840	X	6770	-0-	-6070	-0-	59	1	5303	3	Y	1273	1243	0			49
							8	4	1400	9							
12	13268	X	6422	-0-	-6846	-0-	34	1	5100	3	Y	1170	1189	0			30
							1	4	1287	9							
01	8556	X	2079	-0-	-6477	-0-	36	1	1688	3	Y	281	284	0			27
							46	4	309	9							
02	21663	X	21663	-0-	-0-	-0-	50	1	18675	3	Y	2635	2550	0			112
							39	4	2899	9							
*03	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	50	1	10082	3	Y	1485	1515	0			82
							137	4	1634	9							
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					82

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
11	13080	X	10298	-0-	-2782	-0-	102	1	9025	3	Y	1053	1066	0			40
							13	4	1158	9							
12	13516	X	11193	-0-	-2323	-0-	68	1	9945	3	Y	1072	1087	0			25
							1	4	1179	9							
01	11439	X	4318	-0-	-7121	-0-	82	1	3836	3	Y	269	270	0			24
							104	4	296	9							
02	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	36	1	13241	3	Y	1029	1010	0			43
							27	4	1132	9							
*03	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	77	1	15412	3	Y	1748	1702	0			89
							209	4	1923	9							
04	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					89

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
11	10710	X	9981	-0-	-729	-0-	96	1	8519	3	Y	1231	1252	0			48
							12	4	1354	9							
12	11532	X	10086	-0-	-1446	-0-	59	1	8704	3	Y	1202	1221	0			29
							1	4	1322	9							
01	16368	X	3633	-0-	-12735	-0-	67	1	3136	3	Y	314	315	0			28
							85	4	345	9							
02	14784	X	8517	-0-	-6267	-0-	21	1	7430	3	Y	955	942	0			41
							15	4	1051	9							
03	16368	X	10321	-0-	-6047	-0-	44	1	8693	3	Y	1334	1306	0			69
							117	4	1467	9							
04	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					69

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
11	31848	X	31848	-0-	-0-	-0-	196	1	27682	3	Y	3465	3503	0			147
							158	4	3812	9							
12	24128	X	24128	-0-	-0-	-0-	230	1	20884	3	Y	2728	2809	0			66
							13	4	3001	9							
01	21824	X	12635	-0-	-9189	-0-	211	1	11068	3	Y	1212	1239	0			39
							23	4	1333	9							
02	19712	X	10608	-0-	-9104	-0-	385	1	9085	3	Y	1031	1029	0			41
							4	4	1134	9							
03	21824	X	11317	-0-	-10507	-0-	342	1	9521	3	Y	1306	1148	0	76	1	123
							17	4	1437	9							
04	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*09	14B2 EXT	29854	-0-	29854	29854	58	1	24539	3	Y	4665	4447	0	72	1	96
						125	4	5132	9			50	8			
*10	14B2 EXT	58161	-0-	58161	88015	67	1	46555	3	Y	10045	9850	0	207	1	47
						489	4	11050	9			37	8			
*11	14B2 EXT	47929	-0-	47929	135944	55	1	42770	3	Y	4627	4630	0			44
						14	4	5090	9							
*12	14B2 EXT	51916	-0-	51916	187860	77	1	45707	3	Y	5574	5553	0	15	1	50
						1	4	6131	9							
*01	14B2 EXT	46722	-0-	46722	234582	82	1	40894	3	Y	5210	5170	0	36	1	54
						15	4	5731	9							
*02	14B2 EXT	41848	-0-	41848	276430	724	1	36411	3	Y	4276	4229	0			101
						9	4	4704	9							
*03	14B2 EXT	45617	-0-	45617	322047	759	1	39683	3	Y	4131	4152	0			80
						631	4	4544	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	322047					Y	NO RPT					80

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

11	14910 X	12264	-0-	-2646	-0-	119	1	10624	3	Y	1368	1372	0			52
						16	4	1505	9							
12	15407 X	11710	-0-	-3697	-0-	70	1	10251	3	Y	1262	1283	0			31
						1	4	1388	9							
01	13609 X	719	-0-	-12890	-0-	13	1	627	3	Y	56	79	0			8
						17	4	62	9							
02	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	30	1	11339	3	Y	1222	1178	0			52
						24	4	1344	9							
03	13609 X	12216	-0-	-1393	-0-	52	1	10253	3	Y	1612	1580	0			84
						138	4	1773	9							
04	12270 X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

11	13140 X	9039	-0-	-4101	-0-	88	1	7883	3	Y	960	964	0			38
						12	4	1056	9							
12	13392 X	9516	-0-	-3876	-0-	57	1	8383	3	Y	977	990	0			25
						1	4	1075	9							
01	11284 X	5508	-0-	-5776	-0-	103	1	4826	3	Y	408	396	0			37
						130	4	449	9							
02	10192 X	7981	-0-	-2211	-0-	18	1	6990	3	Y	871	869	0			39
						15	4	958	9							
03	11284 X	10688	-0-	-596	-0-	45	1	8928	3	Y	1449	1412	0			76
						121	4	1594	9							
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					76

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

11	11310 X	9877	-0-	-1433	-0-	93	1	8251	3	Y	1383	1373	0			52
						12	4	1521	9							
12	11687 X	9611	-0-	-2076	-0-	55	1	8147	3	Y	1280	1301	0			31
						1	4	1408	9							
01	9052 X	7669	-0-	-1383	-0-	139	1	6552	3	Y	727	695	0			63
						178	4	800	9							
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	20	1	7534	3	Y	991	1011	0			43
						16	4	1090	9							
03	9052 X	9038	-0-	-14	-0-	38	1	7579	3	Y	1198	1179	0			62
						103	4	1318	9							
04	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					62

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
11	4380	X	2075	-0-	-2305	-0-	143	1	1615	3	Y	288	290	0			49
							317	9									
12	4526	X	2289	-0-	-2237	-0-	194	1	1797	3	Y	271	297	0			23
							298	9									
01	4526	X	2573	-0-	-1953	-0-	235	1	1997	3	Y	310	295	0			38
							341	9									
02	3388	X	2522	-0-	-866	-0-	279	1	1983	3	Y	236	239	0			35
							260	9									
03	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	330	1	2057	3	Y	150	137	0	20	1	28
							34	4	165	9							
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	12330	X	10724	-0-	-1606	-0-	101	1	8942	3	Y	1516	1501	0			55
							13	4	1668	9							
12	12741	X	11419	-0-	-1322	-0-	65	1	9586	3	Y	1606	1625	0			36
							1	4	1767	9							
01	10385	X	6650	-0-	-3735	-0-	119	1	5612	3	Y	697	674	0			59
							152	4	767	9							
02	9380	X	9092	-0-	-288	-0-	21	1	7801	3	Y	1140	1151	0			48
							16	4	1254	9							
*03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	45	1	9039	3	Y	1386	1363	0			71
							123	4	1525	9							
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	60667	-0-	60667	136038	71	1	54518	3	Y	5510	5511	0			50
							17	4	6061	9							
12	14B2	EXT	58772	-0-	58772	194810	88	1	51949	3	Y	6122	6102	0	16	1	54
							1	4	6734	9							
01	14B2	EXT	43969	-0-	43969	238779	80	1	39926	3	Y	3589	3581	0	25	1	37
							15	4	3948	9							
02	14B2	EXT	38878	-0-	38878	277657	693	1	34900	3	Y	2978	2945	0			70
							9	4	3276	9							
03	14B2	EXT	37083	-0-	37083	314740	634	1	33160	3	Y	2511	2533	0			48
							527	4	2762	9							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	314740					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	15296	-0-	15296	15296	29	1	12431	3	Y	2521	2376	0	40	1	50
							63	4	2773	9			55	8			
10	14B2	EXT	39233	-0-	39233	54529	46	1	31553	3	Y	6639	6498	0	136	1	30
							331	4	7303	9			25	8			
11	14B2	EXT	40848	-0-	40848	95377	48	1	36176	3	Y	4194	4186	0			38
							11	4	4613	9							
12	14B2	EXT	51086	-0-	51086	146463	79	1	46649	3	Y	3962	3955	0	10	1	35
							4358	9									
01	14B2	EXT	32464	-0-	32464	178927	60	1	29700	3	Y	2448	2441	0	17	1	25
							11	4	2693	9							
02	14B2	EXT	30542	-0-	30542	209469	77	1	28271	3	Y	1988	1967	0			46
							7	4	2187	9							
*03	14B2	EXT	19265	-0-	19265	228734	41	1	16961	3	Y	1813	1825	0			34
							269	4	1994	9							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	228734					Y	NO RPT					34

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
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
12	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	489	1	8698	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
01	T. A.	19994	-0-	19994	19994	1077	1	18652	3	Y	206	200	0			6
						38	4	227	9							
02	T. A.	12175	-0-	12175	32169	470	1	11100	3	Y	545	531	0			20
						5	4	600	9							
03	T. A.	11469	-0-	11469	43638	374	1	10438	3	Y	580	512	0	36	1	52
						19	4	638	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	43638					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	3263	-0-	3263	3263	4	1	2647	3	N	542	471	0	3	1	7
						16	4	596	9			61	8			
*07	14B2 EXT	35937	-0-	35937	39200	20	1	29213	3	N	6071	6005	0	27	1	13
						26	4	6678	9			33	8			
*08	14B2 EXT	38404	-0-	38404	77604	21	1	31736	3	N	6033	6024	0			22
						11	4	6636	9							
*09	14B2 EXT	96183	-0-	96183	173787	79	1	86187	3	N	9005	8965	0	24	8	38
						11	4	9906	9							
*10	14B2 EXT	77006	-0-	77006	250793	74	1	70550	3	N	5676	5664	0	17	8	33
						138	4	6244	9							
*11	14B2 EXT	40409	-0-	40409	291202	29	1	38050	3	N	2118	2138	0	2	1	11
						2330	9									
*12	0 W	27037	-0-	27037	318239	19	1	25535	3	N	1346	1348	0			9
						2	4	1481	9							
*01	0 W	19870	-0-	19870	338109	20	1	18776	3	N	975	970	0			14
						1	4	1073	9							
*02	0 W	13494	-0-	13494	351603	37	1	12768	3	N	626	633	0			7
						689	9									
03	0 W	13759	-0-	13759	365362	28	1	12786	3	N	800	792	0	3	1	12
						65	4	880	9							
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	365362					N	NO RPT					12

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820 X	4028	-0-	-1792	-0-	207	1	3519	3	Y	270	286	0			24
						5	4	297	9							
12	5115 X	4198	-0-	-917	-0-	223	1	3536	3	Y	394	368	0	16	1	34
						6	4	433	9							
01	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	155	1	3571	3	Y	357	373	0			18
						14	4	393	9							
02	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	176	1	3463	3	Y	718	698	0			38
						15	4	790	9							
*03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	164	1	3612	3	Y	688	650	0			76
						5	4	757	9							
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					76

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	225	1	3834	3	Y	838	820	0			70
						6	4	922	9							
12	6696 X	4091	-0-	-2605	-0-	190	1	3012	3	Y	804	767	0	33	1	74
						5	4	884	9							
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	73	1	1686	3	Y	477	522	0			29
						7	4	525	9							
02	6048 X	4336	-0-	-1712	-0-	151	1	2986	3	Y	1078	1045	0			62
						13	4	1186	9							
03	5146 X	5063	-0-	-83	-0-	170	1	3736	3	Y	1047	990	0			119
						5	4	1152	9							
04	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	6	8			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	18488	-0-	18488	18488	35	1	14779	3	Y	3272	3099	0	52	1	65
						75	4	3599	9			56	8			
*10	14B2 EXT	54287	-0-	54287	72775	61	1	42518	3	Y	10237	10020	0	211	1	45
						447	4	11261	9			26	8			
*11	14B2 EXT	77411	-0-	77411	150186	87	1	66902	3	Y	9455	9415	0			85
						21	4	10401	9							
*12	14B2 EXT	52979	-0-	52979	203165	81	1	47922	3	Y	4523	4557	0	12	1	39
						1	4	4975	9							
*01	14B2 EXT	35919	-0-	35919	239084	65	1	32208	3	Y	3304	3287	0	23	1	33
						12	4	3634	9							
*02	14B2 EXT	29066	-0-	29066	268150	513	1	25841	3	Y	2459	2435	0			57
						7	4	2705	9							
*03	14B2 EXT	17857	-0-	17857	286007	279	1	14609	3	Y	2487	2498	0			46
						233	4	2736	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	286007					Y	NO RPT					46

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*09	14B2 EXT	41325	-0-	41325	41325	77	1	32354	3	Y	7936	7589	0	124	1	162
						164	4	8730	9			61	8			
*10	14B2 EXT	57353	-0-	57353	98678	64	1	44356	3	Y	11334	11182	0	235	1	51
						466	4	12467	9			28	8			
*11	14B2 EXT	26995	-0-	26995	125673	28	1	21564	3	Y	4905	4912	0			44
						7	4	5396	9							
*12	14B2 EXT	11947	-0-	11947	137620	16	1	9585	3	Y	2133	2153	0	6	1	18
						2346	9									
*01	14B2 EXT	8929	-0-	8929	146549	14	1	6809	3	Y	1913	1899	0	13	1	19
						2	4	2104	9							
02	14B2 EXT	4159	-0-	4159	150708	46	1	2348	3	Y	1604	1585	0			38
						1	4	1764	9							
03	14B2 EXT	3133	-0-	3133	153841	49	1	2591	3	Y	410	439	0			9
						42	4	451	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153841					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

*11	307303 X	41643	-0-	-265660	-0-	30	1	38867	3	Y	2496	2502	0	2	1	13
						2746	9									
*12	67797 X	53156	-0-	-14641	-0-	37	1	49555	3	Y	3237	3228	0			22
						3	4	3561	9							
*01	49166 X	38337	-0-	-10829	-0-	39	1	35765	3	Y	2301	2292	0			31
						2	4	2531	9							
*02	44408 X	30806	-0-	-13602	-0-	82	1	28797	3	Y	1751	1764	0			18
						1	4	1926	9							
03	49166 X	28414	-0-	-20752	-0-	59	1	27149	3	Y	971	970	0	4	1	15
						138	4	1068	9							
04	47580 X	NO RPT	-0-	-47580	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

*11	356881 X	35000	-0-	-321881	-0-	25	1	32322	3	Y	2412	2419	0	2	1	12
						2653	9									
*12	96007 X	29130	-0-	-66877	-0-	20	1	26732	3	Y	2160	2158	0			14
						2	4	2376	9							
*01	52049 X	20627	-0-	-31422	-0-	21	1	18946	3	Y	1508	1502	0			20
						1	4	1659	9							
*02	47012 X	15399	-0-	-31613	-0-	41	1	14184	3	Y	1067	1076	0			11
						1174	9									
*03	52049 X	22056	-0-	-29993	-0-	41	1	19227	3	Y	2445	2409	0	11	1	36
						98	4	2690	9							
*04	50370 X	NO RPT	-0-	-50370	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

11	285887 X	42590	-0-	-243297	-0-	31	1	39681	3	Y	2616	2622	0	2	1	14
						2878	9									
12	58497 X	51312	-0-	-7185	-0-	36	1	48267	3	Y	2733	2728	0			19
						3	4	3006	9							
01	48794 X	42961	-0-	-5833	-0-	44	1	40434	3	Y	2255	2243	0			31
						2	4	2481	9							
02	44072 X	28665	-0-	-15407	-0-	77	1	27021	3	Y	1424	1440	0			15
						1	4	1566	9							
03	48794 X	26351	-0-	-22443	-0-	52	1	24369	3	Y	1642	1626	0	7	1	24
						124	4	1806	9							
04	47220 X	NO RPT	-0-	-47220	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
*11	266508	X	51294	-0-	-215214	-0-	35	1	47027	3	Y	3846	3846	0	3	1	21
							1	4	4231	9							
*12	40973	X	40973	-0-	-0-	-0-	29	1	38554	3	Y	2171	2176	0			16
							2	4	2388	9							
*01	33418	X	31956	-0-	-1462	-0-	33	1	30130	3	Y	1629	1622	0			23
							1	4	1792	9							
*02	30184	X	27082	-0-	-3102	-0-	73	1	25571	3	Y	1306	1315	0			14
							1	4	1437	9							
03	33418	X	27528	-0-	-5890	-0-	55	1	25609	3	Y	1576	1560	0	7	1	23
							130	4	1734	9							
04	32340	X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

11	29940	X	20368	-0-	-9572	-0-	194	1	18525	3	Y	1487	1468	0			86
							13	4	1636	9							
12	28675	X	18217	-0-	-10458	-0-	164	1	16408	3	Y	1491	1522	0			55
							5	4	1640	9							
01	17825	X	16337	-0-	-1488	-0-	92	1	14600	3	Y	1487	1496	0			46
							9	4	1636	9							
02	16100	X	13580	-0-	-2520	-0-	54	1	12032	3	Y	1356	1322	0			80
							2	4	1492	9							
03	17825	X	15480	-0-	-2345	-0-	93	1	13665	3	Y	1542	1543	0			79
							26	4	1696	9							
04	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	27690	X	9836	-0-	-17854	-0-	96	1	9275	3	Y	416	420	0			25
							7	4	458	9							
12	21669	X	11168	-0-	-10501	-0-	105	1	10478	3	Y	529	535	0			19
							3	4	582	9							
01	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	99	1	15537	3	Y	761	757	0			23
							9	4	837	9							
02	13776	X	8851	-0-	-4925	-0-	36	1	8257	3	Y	505	498	0			30
							2	4	556	9							
03	14043	X	9684	-0-	-4359	-0-	61	1	8935	3	Y	610	609	0			31
							17	4	671	9							
04	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

11	5700	X	4527	-0-	-1173	-0-	242	1	3799	3	Y	435	454	0			29
							7	4	479	9							
12	5828	X	4404	-0-	-1424	-0-	211	1	3730	3	Y	416	419	0			26
							5	4	458	9							
01	5828	X	4488	-0-	-1340	-0-	301	1	3715	3	Y	422	405	0			43
							8	4	464	9							
02	5208	X	4044	-0-	-1164	-0-	309	1	3208	3	Y	470	447	0			66
							10	4	517	9							
03	5766	X	4073	-0-	-1693	-0-	301	1	3320	3	Y	385	371	0			80
							28	4	424	9							
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					80

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

11	6510	X	2480	-0-	-4030	-0-	131	1	2055	3	Y	264	276	0			18
							4	4	290	9							
12	4836	X	4516	-0-	-320	-0-	212	1	3743	3	Y	505	491	0			32
							5	4	556	9							
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	344	1	4253	3	Y	500	480	0			52
							10	4	550	9							
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	324	1	3367	3	Y	409	401	0			60
							11	4	450	9							
*03	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	524	1	5770	3	Y	594	537	0			117
							48	4	653	9							
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	380	1	5986	3	Y	416	421	0			28
							12	4	458	9							
12	6386	X	4824	-0-	-1562	-0-	231	1	4096	3	Y	446	446	0			28
							6	4	491	9							
01	6386	X	4530	-0-	-1856	-0-	307	1	3788	3	Y	387	375	0			40
							9	4	426	9							
02	4676	X	3673	-0-	-1003	-0-	294	1	3038	3	Y	302	299	0			43
							9	4	332	9							
03	7068	X	2784	-0-	-4284	-0-	212	1	2342	3	Y	191	193	0			41
							20	4	210	9							
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	22800	X	19680	-0-	-3120	-0-	190	1	18220	3	Y	1143	1127	0			67
							13	4	1257	9							
12	23560	X	18615	-0-	-4945	-0-	173	1	17284	3	Y	1048	1075	0			40
							5	4	1153	9							
01	18104	X	17213	-0-	-891	-0-	100	1	15748	3	Y	1233	1234	0			39
							9	4	1356	9							
02	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	68	1	15507	3	Y	1072	1047	0			64
							4	4	1179	9							
03	18104	X	13738	-0-	-4366	-0-	86	1	12625	3	Y	912	928	0			48
							24	4	1003	9							
04	17520	X	NO RPT	-0-	-17520	-0-					Y	NO RPT					48

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
11	32370	X	17833	-0-	-14537	-0-	169	1	16139	3	Y	1376	1363	0			80
							11	4	1514	9							
12	32643	X	17992	-0-	-14651	-0-	164	1	16333	3	Y	1355	1384	0			51
							4	4	1491	9							
01	20429	X	17353	-0-	-3076	-0-	99	1	15752	3	Y	1356	1365	0			42
							10	4	1492	9							
02	18452	X	15221	-0-	-3231	-0-	61	1	13431	3	Y	1570	1520	0			92
							2	4	1727	9							
03	18941	X	9922	-0-	-9019	-0-	60	1	8743	3	Y	1003	1042	0			53
							16	4	1103	9							
04	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					Y	NO RPT					53

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
11	23850	X	16866	-0-	-6984	-0-	156	1	14999	3	Y	1545	1499	0			89
							11	4	1700	9							
12	21328	X	13933	-0-	-7395	-0-	125	1	12391	3	Y	1285	1325	0			49
							3	4	1414	9							
01	15717	X	14971	-0-	-746	-0-	88	1	13665	3	Y	1101	1115	0			35
							7	4	1211	9							
02	14196	X	12198	-0-	-1998	-0-	50	1	11262	3	Y	804	790	0			49
							2	4	884	9							
03	15717	X	12129	-0-	-3588	-0-	74	1	11052	3	Y	892	895	0			46
							22	4	981	9							
04	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 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
11	20070	X	2663	-0-	-17407	-0-	26	1	2490	3	Y	132	156	0			9
							2	4	145	9							
12	18476	X	8925	-0-	-9551	-0-	83	1	8220	3	Y	564	553	0			20
							2	4	620	9							
01	14632	X	12406	-0-	-2226	-0-	73	1	11368	3	Y	872	865	0			27
							6	4	959	9							
02	13216	X	8379	-0-	-4837	-0-	35	1	7639	3	Y	640	629	0			38
							1	4	704	9							
03	14260	X	8828	-0-	-5432	-0-	55	1	8019	3	Y	672	675	0			35
							15	4	739	9							
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	25020	X	18850	-0-	-6170	-0-	181	1	17258	3	Y	1272	1264	0			75
							12	4	1399	9							
12	25854	X	18827	-0-	-7027	-0-	173	1	17226	3	Y	1294	1321	0			48
							5	4	1423	9							
01	21173	X	15775	-0-	-5398	-0-	91	1	14457	3	Y	1107	1121	0			34
							9	4	1218	9							
02	19124	X	12607	-0-	-6517	-0-	52	1	11526	3	Y	934	913	0			55
							2	4	1027	9							
03	21173	X	14039	-0-	-7134	-0-	86	1	12807	3	Y	1019	1022	0			52
							25	4	1121	9							
04	18840	X	NO RPT	-0-	-18840	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	18000	X	9184	-0-	-8816	-0-	90	1	8601	3	Y	443	437	0			23
							6	4	487	9							
12	15996	X	8456	-0-	-7540	-0-	79	1	7825	3	Y	500	507	0			16
							2	4	550	9							
01	9641	X	7687	-0-	-1954	-0-	45	1	7163	3	Y	432	437	0			11
							4	4	475	9							
02	8708	X	8179	-0-	-529	-0-	35	1	7744	3	Y	363	354	0			20
							1	4	399	9							
*03	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	64	1	9421	3	Y	672	660	0			32
							18	4	739	9							
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					32

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
11	29670	X	21975	-0-	-7695	-0-	211	1	20127	3	Y	1475	1463	0			86
							14	4	1623	9							
12	30659	X	20358	-0-	-10301	-0-	187	1	18617	3	Y	1408	1442	0			52
							5	4	1549	9							
01	21948	X	14453	-0-	-7495	-0-	84	1	13173	3	Y	1081	1100	0			33
							7	4	1189	9							
02	19824	X	17351	-0-	-2473	-0-	69	1	15716	3	Y	1420	1370	0			83
							4	4	1562	9							
03	21948	X	18716	-0-	-3232	-0-	115	1	16921	3	Y	1498	1504	0			77
							32	4	1648	9							
04	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	22650	X	15493	-0-	-7157	-0-	151	1	14419	3	Y	830	810	0			48
							10	4	913	9							
12	22630	X	12410	-0-	-10220	-0-	116	1	11567	3	Y	658	681	0			25
							3	4	724	9							
01	15438	X	4372	-0-	-11066	-0-	26	1	4079	3	Y	241	258	0			8
							2	4	265	9							
02	13944	X	13850	-0-	-94	-0-	57	1	12760	3	Y	937	891	0			54
							2	4	1031	9							
03	15438	X	15259	-0-	-179	-0-	95	1	14037	3	Y	1000	1002	0			52
							27	4	1100	9							
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					52

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
11	21300	X	798	-0-	-20502	-0-	31	1	682	3	Y	76	88	0			2
							1	4	84	9							
12	9393	X	4426	-0-	-4967	-0-	208	1	3775	3	Y	391	385	0			8
							13	4	430	9							
01	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	566	1	14103	3	Y	3617	3539	0			86
							52	4	3979	9							
02	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	328	1	6035	3	Y	3825	3805	0			106
							118	4	4208	9							
03	5425	X	3042	-0-	-2383	-0-	83	1	2092	3	Y	744	801	0	24	1	25
							49	4	818	9							
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					25

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	250	1	3683	3	Y	749	620	0	88	1	71
							824	9									
12	7998	X	1195	-0-	-6803	-0-	209	1	817	3	Y	154	170	0			55
							169	9									
01	7998	X	125	-0-	-7873	-0-	20	1	80	3	Y	23					78
							25	9									
02	6328	X	1558	-0-	-4770	-0-	251	1	1088	3	Y	199	193	0			84
							219	9									
03	4929	X	3137	-0-	-1792	-0-	416	1	2417	3	Y	276	299	0			61
							304	9									
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					61

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	5117	-0-	5117	5117	7	1	4195	3	N	810	719	0	5	1	10
						24	4	891	9			76	8			
*07	14B2 EXT	61386	-0-	61386	66503	35	1	51645	3	N	8781	8697	0	38	1	20
						47	4	9659	9			36	8			
*08	14B2 EXT	65553	-0-	65553	132056	38	1	55963	3	N	8666	8652	0			34
						19	4	9533	9							
*09	14B2 EXT	38509	-0-	38509	170565	31	1	33406	3	N	4607	4604	0	15	8	22
						4	4	5068	9							
*10	14B2 EXT	43701	-0-	43701	214266	41	1	38671	3	N	4467	4444	0	17	8	28
						75	4	4914	9							
*11	14B2 EXT	43784	-0-	43784	258050	31	1	40328	3	N	3114	3120	0	3	1	19
						3425	9									
*12	290597 X	32547	-0-	-258050	-0-	22	1	29142	3	N	3074	3069	0			24
						2	4	3381	9							
*01	22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	22	1	20414	3	N	2121	2113	0			32
						1	4	2333	9							
*02	29932 X	14845	-0-	-15087	-0-	39	1	13365	3	N	1310	1325	0			17
						1441	9									
03	33139 X	18807	-0-	-14332	-0-	38	1	17493	3	N	1079	1072	0	5	1	19
						89	4	1187	9							
04	30720 X	NO RPT	-0-	-30720	-0-					N	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

11	361282 X	31915	-0-	-329367	-0-	23	1	29238	3	Y	2413	2418	0	2	1	12
						2654	9									
12	81034 X	27271	-0-	-53763	-0-	18	1	24603	3	Y	2407	2403	0			16
						2	4	2648	9							
01	60450 X	22348	-0-	-38102	-0-	22	1	20185	3	Y	1945	1935	0			26
						1	4	2140	9							
02	54600 X	20457	-0-	-34143	-0-	54	1	18546	3	Y	1688	1697	0			17
						1857	9									
03	60450 X	25767	-0-	-34683	-0-	51	1	23691	3	Y	1731	1715	0	8	1	25
						121	4	1904	9							
04	58500 X	NO RPT	-0-	-58500	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

*11	197020 X	35792	-0-	-161228	-0-	25	1	33016	3	Y	2501	2504	0	2	1	12
						2751	9									
*12	41230 X	26434	-0-	-14796	-0-	18	1	24477	3	Y	1761	1762	0			11
						2	4	1937	9							
*01	30132 X	20553	-0-	-9579	-0-	21	1	19219	3	Y	1193	1189	0			15
						1	4	1312	9							
*02	27216 X	14576	-0-	-12640	-0-	40	1	13799	3	Y	670	679	0			6
						737	9									
03	30132 X	22052	-0-	-8080	-0-	44	1	20420	3	Y	1349	1331	0	6	1	18
						104	4	1484	9							
04	29160 X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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
11	263109	X	55995	-0-	-207114	-0-	37	1	48688	3	Y	6608	6618	0	6	1	37
							1	4	7269	9							
12	35381	X	35381	-0-	-0-	-0-	24	1	31835	3	Y	3200	3213	0			24
							2	4	3520	9							
01	30504	X	23597	-0-	-6907	-0-	24	1	21681	3	Y	1719	1718	0			25
							1	4	1891	9							
02	27552	X	15233	-0-	-12319	-0-	41	1	14119	3	Y	975	989	0			11
							1073	9									
03	30504	X	12746	-0-	-17758	-0-	25	1	11541	3	Y	1019	1010	0	4	1	16
							59	4	1121	9							
04	29520	X	NO RPT	-0-	-29520	-0-					Y	NO RPT					16

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
*11	259020	X	43195	-0-	-215825	-0-	30	1	39535	3	Y	3300	3306	0	3	1	18
							3630	9									
*12	56061	X	56061	-0-	-0-	-0-	39	1	52532	3	Y	3170	3165	0			23
							3	4	3487	9							
*01	45353	X	25184	-0-	-20169	-0-	26	1	23350	3	Y	1643	1642	0			24
							1	4	1807	9							
*02	40964	X	16339	-0-	-24625	-0-	44	1	15081	3	Y	1104	1116	0			12
							1214	9									
03	45353	X	20994	-0-	-24359	-0-	41	1	18912	3	Y	1768	1745	0	8	1	27
							96	4	1945	9							
04	43890	X	NO RPT	-0-	-43890	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	847	1	13332	3	Y	1287	1290	0			86
							26	4	1416	9							
12	7285	X	4559	-0-	-2726	-0-	213	1	3777	3	Y	512	561	0			37
							6	4	563	9							
01	8556	X	3595	-0-	-4961	-0-	236	1	2903	3	Y	409	402	0			44
							6	4	450	9							
02	7728	X	3033	-0-	-4695	-0-	242	1	2516	3	Y	243	249	0			38
							8	4	267	9							
03	8556	X	6032	-0-	-2524	-0-	417	1	4585	3	Y	902	770	0			170
							38	4	992	9							
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					170

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
11	12930	X	6819	-0-	-6111	-0-	342	1	5395	3	Y	974	1024	0			68
							11	4	1071	9							
12	11842	X	7503	-0-	-4339	-0-	341	1	6047	3	Y	1005	1007	0			66
							9	4	1106	9							
01	12865	X	9388	-0-	-3477	-0-	601	1	7420	3	Y	1227	1166	0			127
							17	4	1350	9							
02	11620	X	7797	-0-	-3823	-0-	592	1	6138	3	Y	953	939	0			141
							19	4	1048	9							
03	12865	X	6825	-0-	-6040	-0-	450	1	4948	3	Y	1260	1150	0			251
							41	4	1386	9							
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					251

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	86	1	6251	3	Y	395	409	1			17
							58	4	435	9							
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	69	1	4870	3	Y	519	515	1			21
							8	4	571	9							
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	25	1	3541	3	Y	350	353	1			18
							5	4	385	9							
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	27	1	3507	3	Y	571	563	1			26
							5	4	628	9							
03	7068	X	3696	-0-	-3372	-0-	24	1	3312	3	Y	326	342	1			10
							1	4	359	9							
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	2370	X	163	-0-	-2207	-0-	1	1	17	3	Y	132	145	0			12
							145	9									
12	2480	X	509	-0-	-1971	-0-	17	1	293	3	Y	181	180	0			13
							199	9									
01	2480	X	1169	-0-	-1311	-0-	70	1	864	3	Y	212	202	0			23
							2	4	233	9							
02	2240	X	670	-0-	-1570	-0-	39	1	398	3	Y	211	202	0			32
							1	4	232	9							
*03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	205	1	2263	3	Y	260	238	0			54
							19	4	286	9							
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	5400	X	3165	-0-	-2235	-0-	169	1	2650	3	Y	310	337	0			21
							5	4	341	9							
12	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	559	1	9903	3	Y	487	478	0			30
							15	4	536	9							
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	415	1	5125	3	Y	300	298	0			32
							12	4	330	9							
02	4704	X	4182	-0-	-522	-0-	341	1	3537	3	Y	266	260	0			38
							11	4	293	9							
03	4743	X	3103	-0-	-1640	-0-	237	1	2611	3	Y	212	206	0			44
							22	4	233	9							
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					44

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
11	4890	X	4334	-0-	-556	-0-	199	1	3133	3	Y	905	877	0			61
							6	4	996	9							
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	255	1	4528	3	Y	983	978	0			66
							7	4	1081	9							
01	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	393	1	4844	3	Y	1032	989	0			109
							11	4	1135	9							
02	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	182	1	1889	3	Y	502	530	0			81
							6	4	552	9							
03	4464	X	2397	-0-	-2067	-0-	169	1	1867	3	Y	314	323	0			72
							16	4	345	9							
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	299	-0-	-661	-0-	4	1	56	3	Y	217	233	0			14
							239	9									
12	1736	X	308	-0-	-1428	-0-	1	1	21	3	Y	260	259	0			15
							286	9									
01	4433	X	716	-0-	-3717	-0-	30	1	371	3	Y	285	272	0			28
							1	4	314	9							
02	4004	X	1520	-0-	-2484	-0-	108	1	1120	3	Y	262	253	0			37
							4	4	288	9							
03	4433	X	2127	-0-	-2306	-0-	164	1	1808	3	Y	127	136	0			28
							15	4	140	9							
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					28

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
11	237798	X	39437	-0-	-198361	-0-	28	1	36443	3	Y	2696	2705	0	2	1	15
							2966	9									
12	41447	X	28136	-0-	-13311	-0-	19	1	26444	3	Y	1519	1523	0			11
							2	4	1671	9							
01	41447	X	19062	-0-	-22385	-0-	20	1	18043	3	Y	907	905	0			13
							1	4	998	9							
02	37436	X	13005	-0-	-24431	-0-	36	1	12352	3	Y	561	568	0			6
							617	9									
03	41447	X	17003	-0-	-24444	-0-	34	1	15877	3	Y	919	907	0	4	1	14
							81	4	1011	9							
04	40110	X	NO RPT	-0-	-40110	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	7890	X	5622	-0-	-2268	-0-	33	1	4810	3	Y	708	703	0			8
							779	9									
12	6053	X	144	-0-	-5909	-0-	2	1	121	3	Y	19	27	0			-0-
							21	9									
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	-0-					-0-
*03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	178	1	8913	3	Y	1627	1608	0			19
							1790	9									
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					19

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

*11	358370 X	32435	-0-	-325935	-0-	23	1	29802	3	Y	2373	2383	0	2	1	15
						2610	9									
*12	98828 X	26582	-0-	-72246	-0-	18	1	24506	3	Y	1869	1869	0			15
						2	4	2056	9							
*01	72292 X	18771	-0-	-53521	-0-	19	1	17389	3	Y	1238	1234	0			19
						1	4	1362	9							
*02	65296 X	11837	-0-	-53459	-0-	32	1	10991	3	Y	740	749	0			10
						814	9									
*03	72292 X	14431	-0-	-57861	-0-	28	1	13101	3	Y	1123	1109	0	5	1	19
						67	4	1235	9							
*04	69960 X	NO RPT	-0-	-69960	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

11	14B2 EXT	48875	-0-	48875	620308	35	1	45825	3	Y	2741	2757	0	261	1	16
						3015	9									
*12	660908 X	40600	-0-	-620308	-0-	29	1	38228	3	Y	2128	2127	0			17
						2	4	2341	9							
*01	45694 X	34100	-0-	-11594	-0-	36	1	32389	3	Y	1522	1516	0			23
						1	4	1674	9							
*02	21438 X	21438	-0-	-0-	-0-	58	1	20464	3	Y	832	844	0			11
						1	4	915	9							
*03	25951 X	25951	-0-	-0-	-0-	53	1	24494	3	Y	1164	1150	0	5	1	20
						124	4	1280	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	38875	-0-	38875	206835	28	1	35847	3	Y	2727	2732	0	2	1	15
						3000	9									
*12	240102 X	33267	-0-	-206835	-0-	24	1	31591	3	Y	1500	1504	0			11
						2	4	1650	9							
*01	27484 X	27484	-0-	-0-	-0-	29	1	25870	3	Y	1440	1430	0			21
						1	4	1584	9							
*02	20829 X	20829	-0-	-0-	-0-	56	1	19510	3	Y	1148	1155	0			14
						1263	9									
*03	20610 X	20610	-0-	-0-	-0-	41	1	19148	3	Y	1203	1192	0	5	1	20
						98	4	1323	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA 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
11	14B2 EXT	35447	-0-	35447	278120	25	1	32567	3	Y	2595	2598	0	4	1	11
						2855	9									
*12	310232 X	32112	-0-	-278120	-0-	22	1	29142	3	Y	2678	2674	0			15
						2	4	2946	9							
*01	39215 X	31790	-0-	-7425	-0-	32	1	28880	3	Y	2615	2597	0			33
						1	4	2877	9							
*02	34878 X	34878	-0-	-0-	-0-	91	1	31794	3	Y	2720	2728	0			25
						1	4	2992	9							
*03	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	28	1	13100	3	Y	1430	1432	0	6	1	17
						67	4	1573	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	14B2 EXT	28935	-0-	28935	234534	20	1	25737	3	Y	2889	2898	0	3	1	15
						3178	9									
*12	256469 X	21935	-0-	-234534	-0-	14	1	19189	3	Y	2483	2481	0			17
						1	4	2731	9							
*01	45694 X	19456	-0-	-26238	-0-	19	1	17046	3	Y	2173	2160	0			30
						1	4	2390	9							
*02	41272 X	18940	-0-	-22332	-0-	711	1	15383	3	Y	2586	2588	0			28
						1	4	2845	9							
*03	45694 X	23205	-0-	-22489	-0-	824	1	21067	3	Y	1097	1103	0	5	1	17
						107	4	1207	9							
*04	44220 X	NO RPT	-0-	-44220	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	9	1	11767	3	Y	639	636	0	1	1	2
						703	9									
12	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	5	1	6718	3	Y	421	421	0			2
						463	9									
01	16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	16	1	15032	3	Y	928	918	0			12
						1	4	1021	9							
02	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	175	1	3765	3	Y	663	668	0			7
						729	9									
03	12896 X	8711	-0-	-4185	-0-	302	1	7715	3	Y	595	590	0	3	1	9
						39	4	655	9							
04	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					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
11	13590 X	12390	-0-	-1200	-0-	357	1	10894	3	Y	1035	1062	0			69
						1139	9									
12	14043 X	8984	-0-	-5059	-0-	291	1	7970	3	Y	657	698	0			28
						723	9									
01	16957 X	7942	-0-	-9015	-0-	144	1	7095	3	Y	639	633	0			34
						703	9									
02	15316 X	7456	-0-	-7860	-0-	213	1	6619	3	Y	567	569	0			32
						624	9									
03	16957 X	6744	-0-	-10213	-0-	162	1	5949	3	Y	575	557	0			50
						633	9									
04	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					50

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
11	16290	X	2132	-0-	-14158	-0-	2	1	1985	3	Y	132	131	0			1
							145	9									
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4	1	4377	3	Y	336	334	0			3
							370	9									
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	11	1	9352	3	Y	706	699	0			10
							777	9									
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	241	1	5202	3	Y	852	853	0			9
							937	9									
03	2201	X	2035	-0-	-166	-0-	69	1	1771	3	Y	169	174	0	1	1	3
							9	4	186	9							
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	10140	X	695	-0-	-9445	-0-	4	1	593	3	Y	89	146	0			3
							98	9									
12	6854	X	1685	-0-	-5169	-0-	21	1	1408	3	Y	233	234	0			2
							256	9									
01	6665	X	238	-0-	-6427	-0-	2	1	200	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
02	6020	X	21	-0-	-5999	-0-	21	3			Y	-0-	1	0			-0-
*03	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	198	1	9899	3	Y	1550	1532	0			18
							1705	9									
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					18

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	39	1	6113	3	Y	1456	1513	0			17
							15	4	1602	9							
12	7688	X	6752	-0-	-936	-0-	39	1	5230	3	Y	1347	1350	0			14
							1	4	1482	9							
01	9424	X	7515	-0-	-1909	-0-	42	1	5756	3	Y	1554	1556	0			12
							8	4	1709	9							
02	8512	X	5699	-0-	-2813	-0-	34	1	4513	3	Y	1039	1039	0			12
							9	4	1143	9							
03	9424	X	6821	-0-	-2603	-0-	40	1	4736	3	Y	1857	1843	0			26
							2	4	2043	9							
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					26

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 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
*11	253039	X	35766	-0-	-217273	-0-	25	1	32466	3	Y	2977	2988	0	3	1	16
							3275	9									
*12	36983	X	27003	-0-	-9980	-0-	18	1	25038	3	Y	1768	1771	0			13
							2	4	1945	9							
*01	36983	X	20847	-0-	-16136	-0-	21	1	19333	3	Y	1356	1350	0			19
							1	4	1492	9							
*02	33404	X	16641	-0-	-16763	-0-	45	1	15455	3	Y	1037	1045	0			11
							1141	9									
*03	36983	X	16742	-0-	-20241	-0-	33	1	15222	3	Y	1282	1268	0	6	1	19
							77	4	1410	9							
*04	35790	X	NO RPT	-0-	-35790	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

11	13470	X	4035	-0-	-9435	-0-	129	1	2831	3	Y	973	992	0			28
							5	4	1070	9							
12	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	759	1	13833	3	Y	2519	2487	0			60
							49	4	2771	9							
01	14167	X	9139	-0-	-5028	-0-	297	1	7417	3	Y	1270	1298	0			32
							28	4	1397	9							
02	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	560	1	10334	3	Y	1907	1886	0			53
							203	4	2098	9							
03	11315	X	9615	-0-	-1700	-0-	299	1	7586	3	Y	1411	1377	0	42	1	45
							178	4	1552	9							
04	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

11	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	417	1	9160	3	Y	1308	1303	0			36
							17	4	1439	9							
12	14849	X	10372	-0-	-4477	-0-	471	1	8573	3	Y	1180	1188	0			28
							30	4	1298	9							
01	14849	X	13646	-0-	-1203	-0-	444	1	11086	3	Y	1886	1868	0			46
							41	4	2075	9							
02	13412	X	7782	-0-	-5630	-0-	321	1	5914	3	Y	1301	1310	0			37
							116	4	1431	9							
*03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	388	1	9827	3	Y	1715	1647	0	51	1	54
							230	4	1887	9							
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*09	14B2	EXT	9424	-0-	9424	9424	18	1	7407	3	Y	1784	1672	0	28	1	35
							37	4	1962	9			49	8			
*10	14B2	EXT	37101	-0-	37101	46525	42	1	28926	3	Y	7118	6953	0	146	1	31
							303	4	7830	9			23	8			
*11	14B2	EXT	64337	-0-	64337	110862	69	1	53308	3	Y	9948	9890	0			89
							17	4	10943	9							
*12	14B2	EXT	56601	-0-	56601	167463	81	1	48228	3	Y	7537	7541	0	20	1	65
							1	4	8291	9							
*01	14B2	EXT	23404	-0-	23404	190867	38	1	18823	3	Y	4124	4119	0	28	1	42
							7	4	4536	9							
*02	14B2	EXT	17443	-0-	17443	208310	270	1	13618	3	Y	3228	3195	0			75
							4	4	3551	9							
*03	14B2	EXT	19651	-0-	19651	227961	310	1	16173	3	Y	2647	2672	0			50
							256	4	2912	9							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	227961					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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
11	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	470	506	0			12
12	9889	X	356	-0-	-9533	-0-	4	3	352	9	Y	320	326	0			6
01	10912	X	716	-0-	-10196	-0-	2	1	46	3	Y	607	600	0			13
							668	9									
02	9856	X	573	-0-	-9283	-0-	2	1	24	3	Y	497	498	0			12
							547	9									
*03	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	361	1	9162	3	Y	1225	1164	0	35	1	38
							215	4	1348	9							
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

11	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	116	1	24527	3	Y	1449	1456	0			40
							44	4	1594	9							
12	21855	X	18806	-0-	-3049	-0-	100	1	17128	3	Y	1379	1385	0			34
							61	4	1517	9							
01	22165	X	9320	-0-	-12845	-0-	43	1	8234	3	Y	920	930	0			24
							31	4	1012	9							
02	20020	X	13092	-0-	-6928	-0-	121	1	11306	3	Y	1312	1298	0			38
							222	4	1443	9							
03	24738	X	19410	-0-	-5328	-0-	105	1	15770	3	Y	2878	2740	0	84	1	92
							369	4	3166	9							
04	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT					92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	10110	X	5044	-0-	-5066	-0-	16	1	4361	3	Y	604	606	0			22
							3	4	664	9							
*07	9548	X	4811	-0-	-4737	-0-	15	1	3981	3	Y	733	717	0	13	8	25
							9	4	806	9							
*08	7564	X	5214	-0-	-2350	-0-	19	1	4519	3	Y	609	618	0			16
							6	4	670	9							
*09	6870	X	5637	-0-	-1233	-0-	21	1	4733	3	Y	800	798	0			18
							3	4	880	9							
*10	6262	X	4544	-0-	-1718	-0-	16	1	3794	3	Y	626	627	0			17
							45	4	689	9							
*11	5040	X	3108	-0-	-1932	-0-	14	1	2797	3	Y	265	275	0			7
							5	4	292	9							
*12	5828	X	3717	-0-	-2111	-0-	20	1	3363	3	Y	293	294	0			6
							12	4	322	9							
*01	5828	X	3582	-0-	-2246	-0-	16	1	2993	3	Y	511	505	0			12
							11	4	562	9							
*02	5264	X	2795	-0-	-2469	-0-	24	1	2201	3	Y	479	478	0			13
							43	4	527	9							
03	4557	X	3080	-0-	-1477	-0-	13	1	1994	3	Y	933	890	0	27	1	29
							47	4	1026	9							
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	255950	X	38772	-0-	-217178	-0-	27	1	34415	3	Y	3936	3942	0	4	1	19
							4330	9									
*12	49895	X	49895	-0-	-0-	-0-	32	1	43792	3	Y	5516	5498	0			37
							3	4	6068	9							
*01	42873	X	27468	-0-	-15405	-0-	27	1	24733	3	Y	2461	2465	0			33
							1	4	2707	9							
*02	38724	X	23383	-0-	-15341	-0-	61	1	21455	3	Y	1696	1712	0			17
							1	4	1866	9							
*03	42873	X	20892	-0-	-21981	-0-	40	1	18743	3	Y	1830	1813	0	8	1	26
							96	4	2013	9							
*04	41490	X	NO RPT	-0-	-41490	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*09	14B2	EXT	8990	-0-	8990	8990	17	1	6982	3	N	1778	1663	0	28	1	35
							35	4	1956	9			52	8			
*10	14B2	EXT	23975	-0-	23975	32965	27	1	18750	3	N	4546	4440	0	94	1	19
							197	4	5001	9			28	8			
*11	14B2	EXT	29797	-0-	29797	62762	35	1	26664	3	N	2809	2804	0			24
							8	4	3090	9							
*12	14B2	EXT	20891	-0-	20891	83653	31	1	18431	3	N	2208	2208	0	6	1	18
							2429	9									
*01	14B2	EXT	11759	-0-	11759	95412	20	1	10320	3	N	1286	1283	0	9	1	12
							4	4	1415	9							
*02	14B2	EXT	15318	-0-	15318	110730	37	1	13664	3	N	1466	1445	0			33
							4	4	1613	9							
03	14B2	EXT	11088	-0-	11088	121818	23	1	9613	3	N	1181	1193	0			21
							153	4	1299	9							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	121818					N	NO RPT					21

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
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
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2077 X	247	-0-	-1830	-0-	9	1	138	3	Y	91	80	0	4	1	7
						100	9									
01	T. A.	931	-0-	931	931	23	1	524	3	Y	347	337	0			17
						2	4	382	9							
02	T. A.	940	-0-	940	1871	25	1	497	3	Y	378	373	0			22
						2	4	416	9							
03	T. A.	914	-0-	914	2785	24	1	530	3	Y	326	311	0			37
						1	4	359	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2785					Y	NO RPT					37

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

11	20430 X	9765	-0-	-10665	-0-	95	1	9044	3	Y	564	562	0			33
						6	4	620	9							
12	21111 X	16071	-0-	-5040	-0-	150	1	14914	3	Y	912	912	0			33
						4	4	1003	9							
01	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	98	1	15391	3	Y	1009	1011	0			31
						9	4	1110	9							
02	12124 X	11572	-0-	-552	-0-	48	1	10682	3	Y	764	749	0			46
						2	4	840	9							
03	12059 X	11385	-0-	-674	-0-	71	1	10484	3	Y	736	743	0			39
						20	4	810	9							
04	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

11	9030 X	1108	-0-	-7922	-0-	1	1	1028	3	Y	72	72	0			-0-
						79	9									
12	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2	1	2388	3	Y	193	192	0			1
						212	9									
01	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7	1	6501	3	Y	517	512	0			6
						569	9									
02	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	213	1	4608	3	Y	897	894	0			9
						987	9									
*03	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	180	1	4584	3	Y	345	348	0	2	1	4
						23	4	380	9							
04	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

11	14B2 EXT	28961	-0-	28961	270272	20	1	25426	3	Y	3195	3196	0	3	1	17
						3515	9									
*12	285518 X	15246	-0-	-270272	-0-	10	1	13141	3	Y	1904	1907	0			14
						1	4	2094	9							
*01	54839 X	23189	-0-	-31650	-0-	22	1	20023	3	Y	2857	2831	0			40
						1	4	3143	9							
*02	49532 X	8418	-0-	-41114	-0-	289	1	6245	3	Y	1713	1734	0			19
						1884	9									
*03	54839 X	8137	-0-	-46702	-0-	278	1	7108	3	Y	650	656	0	3	1	10
						36	4	715	9							
*04	53070 X	NO RPT	-0-	-53070	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14910	X	12492	-0-	-2418	-0-	62	1	10240	3	N	1991	2012	0			64
							2190	9									
*07	11656	X	10843	-0-	-813	-0-	55	1	9198	3	N	1445	1442	0			67
							1590	9									
*08	11656	X	9986	-0-	-1670	-0-	50	1	8346	3	N	1445	1465	0			47
							1590	9									
*09	12450	X	10692	-0-	-1758	-0-	79	1	8714	3	N	1726	1690	0	1	8	82
							1899	9									
*10	12865	X	3711	-0-	-9154	-0-	44	1	2891	3	N	705	726	0	3	8	58
							776	9									
*11	12450	X	1	-0-	-12449	-0-	1	3			N	-0-	58	0			-0-
*12	11067	X	86	-0-	-10981	-0-	1	1	76	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	11067	X	218	-0-	-10849	-0-	2	1	194	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*02	9996	X	-0-	-0-	-9996	-0-					N	-0-					-0-
*03	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	171	1	8566	3	N	937	926	0			11
							1031	9									
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					11

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*11	14B2	EXT	25459	-0-	25459	25459	157	1	16221	3	N	8255	6915	0	1261	1	79
							9081	9									
*12	14B2	EXT	51540	-0-	51540	76999	945	1	35266	3	N	13935	13734	0	202	1	78
							15329	9									
*01	14B2	EXT	38026	-0-	38026	115025	439	1	27608	3	N	9072	9072	0			78
							9979	9									
*02	14B2	EXT	32019	-0-	32019	147044	300	1	23898	3	N	7110	7084	0			104
							7821	9									
03	14B2	EXT	24308	-0-	24308	171352	5503	1	14016	3	N	4354	4404	0			54
							4789	9									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	171352					N	NO RPT					54

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	50401					Y	-0-					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	50401					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	143165		-0-	-0-	-143165	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129574		-0-	-0-	-129574	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12240	X	8914	-0-	-3326	-0-	47	1	7645	3	N	1111	1137	0			36
							1222	9									
*07	12648	X	7988	-0-	-4660	-0-	43	1	7290	3	N	595	603	0			28
							655	9									
*08	10912	X	6357	-0-	-4555	-0-	31	1	5299	3	N	934	932	0			30
							1027	9									
*09	9600	X	4808	-0-	-4792	-0-	37	1	4124	3	N	588	590	0			28
							647	9									
*10	9176	X	1396	-0-	-7780	-0-	18	1	1173	3	N	186	199	0			15
							205	9									
*11	8880	X	20	-0-	-8860	-0-	18	3	2	9	N	2	17	0			-0-
*12	6355	X	317	-0-	-6038	-0-	4	1	276	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
*01	6355	X	18	-0-	-6337	-0-	16	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	-0-					-0-
*03	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	519	1	25970	3	N	3318	3278	0			40
							3650	9									
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	258553		-0-	-0-	-258553	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	147832		-0-	-0-	-147832	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	60803		-0-	-0-	-60803	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/09/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 04/29/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	94451		-0-	-0-	-94451	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171253		-0-	-0-	-171253	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18657 05/14/2017

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

11	14B2	EXT	54245	-0-	54245	131239	64	1	48731	3	Y	4941	4946	0				46
							15	4	5435	9								
12	14B2	EXT	44168	-0-	44168	175407	67	1	39339	3	Y	4329	4325	0	11	1		39
							4762	9										
01	14B2	EXT	40780	-0-	40780	216187	73	1	36067	3	Y	4206	4172	0	29	1		44
							13	4	4627	9								
02	14B2	EXT	38740	-0-	38740	254927	673	1	33907	3	Y	3774	3728	0				90
							9	4	4151	9								
03	14B2	EXT	42643	-0-	42643	297570	707	1	36983	3	Y	3968	3981	0				77
							588	4	4365	9								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	297570					Y	NO RPT						77

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

*09	14B2	EXT	51497	-0-	51497	51497	100	1	42358	3	Y	8022	7679	0	124	1		166
							215	4	8824	9			53	8				
*10	14B2	EXT	87952	-0-	87952	139449	103	1	71619	3	Y	14071	13841	0	291	1		66
							752	4	15478	9			39	8				
*11	14B2	EXT	64333	-0-	64333	203782	74	1	56924	3	Y	6652	6655	0				63
							18	4	7317	9								
*12	14B2	EXT	48202	-0-	48202	251984	75	1	44152	3	Y	3614	3633	0	10	1		34
							3975	9										
01	14B2	EXT	37738	-0-	37738	289722	70	1	34938	3	Y	2470	2460	0	17	1		27
							13	4	2717	9								
02	14B2	EXT	35708	-0-	35708	325430	649	1	32651	3	Y	2182	2156	0				53
							8	4	2400	9								
03	14B2	EXT	35080	-0-	35080	360510	609	1	31847	3	Y	1925	1940	0				38
							506	4	2118	9								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360510					Y	NO RPT						38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	17798	-0-	17798	17798	35	1	14585	3	Y	2822	2691	0	44	1	57
						74	4	3104	9			30	8			
*10	14B2 EXT	70882	-0-	70882	88680	83	1	57437	3	Y	11599	11330	0	238	1	53
						603	4	12759	9			35	8			
*11	14B2 EXT	60681	-0-	60681	149361	71	1	54317	3	Y	5705	5706	0			52
						17	4	6276	9							
*12	14B2 EXT	39885	-0-	39885	189246	62	1	36236	3	Y	3261	3276	0	9	1	28
						3587	9									
*01	14B2 EXT	35659	-0-	35659	224905	66	1	32671	3	Y	2645	2628	0	18	1	27
						12	4	2910	9							
*02	14B2 EXT	30221	-0-	30221	255126	76	1	28019	3	Y	1926	1907	0			46
						7	4	2119	9							
03	14B2 EXT	33106	-0-	33106	288232	73	1	30107	3	Y	2225	2228	0			43
						478	4	2448	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	288232					Y	NO RPT					43

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A

11	14B2 EXT	43892	-0-	43892	109583	49	1	37839	3	Y	5447	5442	0			51
						12	4	5992	9							
12	14B2 EXT	26821	-0-	26821	136404	40	1	23242	3	Y	3217	3229	0	9	1	30
						3539	9									
01	14B2 EXT	21019	-0-	21019	157423	36	1	18047	3	Y	2663	2646	0	18	1	29
						7	4	2929	9							
02	14B2 EXT	19991	-0-	19991	177414	47	1	17508	3	Y	2210	2186	0			53
						5	4	2431	9							
03	14B2 EXT	13957	-0-	13957	191371	28	1	11669	3	Y	1886	1902	0			37
						185	4	2075	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	191371					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A

*10	0 K	6639	-0-	6639	6639	37	1	2601	3	Y	3604	3472	0	14	1	65
						37	4	3964	9			53	8			
*11	0 K	19000	-0-	19000	25639	56	1	8508	3	Y	9461	9433	0			93
						29	4	10407	9							
*12	0 K	18985	-0-	18985	44624	48	1	9491	3	Y	8581	8584	0			90
						7	4	9439	9							
*01	0 %	18558	-0-	18558	63182	89	1	9764	3	Y	7900	7718	0	209	1	63
						15	4	8690	9							
*02	0 %	17877	-0-	17877	81059	111	1	11229	3	Y	5938	5922	0			79
						5	4	6532	9							
*03	0 %	18684	-0-	18684	99743	259	1	12741	3	Y	5165	5209	0			35
						2	4	5682	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	99743					Y	NO RPT					35

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 01/30/2018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

11	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	3	1	4109	3	Y	283	281	0			2
						311	9									
12	9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	6	1	8443	3	Y	670	667	0			5
						1	4	737	9							
01	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	12	1	10525	3	Y	823	816	0			12
						905	9									
02	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	344	1	7437	3	Y	1128	1128	0			12
						1241	9									
*03	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	475	1	12146	3	Y	997	990	0	4	1	15
						62	4	1097	9							
04	8190 X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

*10	14B2 EXT	9511	-0-	9511	9511	62	1	4302	3	Y	4624	4419	0	18	1	83
						61	4	5086	9			104	8			
*11	14B2 EXT	38168	-0-	38168	47679	135	1	20171	3	Y	16176	16101	0			158
						68	4	17794	9							
*12	14B2 EXT	32255	-0-	32255	79934	88	1	17541	3	Y	13284	13304	0			138
						14	4	14612	9							
*01	14B2 EXT	32105	-0-	32105	112039	157	1	17389	3	Y	13210	12894	0	351	1	103
						28	4	14531	9							
*02	14B2 EXT	25165	-0-	25165	137204	160	1	16152	3	Y	8042	8039	0			106
						7	4	8846	9							
*03	14B2 EXT	23570	-0-	23570	160774	163	1	17281	3	Y	5566	5635	0			37
						3	4	6123	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	160774					Y	NO RPT					37

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

*06	2970 X	2210	-0-	-760	-0-	15	1	1675	3	N	473	494	1			142
						520	9									
*07	3069 X	17	-0-	-3052	-0-	15	3	2	9	N	2	104	1			40
*08	3069 X	37	-0-	-3032	-0-	34	3	3	9	N	3	36	1			7
*09	2970 X	46	-0-	-2924	-0-	42	3	4	9	N	4	9	1			2
*10	3069 X	47	-0-	-3022	-0-	1	1	40	3	N	5	6	1			1
						6	9									
*11	2190 X	183	-0-	-2007	-0-	2	1	167	3	N	13	10	1			4
						14	9									
*12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	14	14	1			4
						15	9									
*01	195 X	195	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	N	24	24	1			4
						26	9									
*02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	34	23	1			15
						37	9									
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	4	1	430	3	N	57	50	1			22
						63	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 278321 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

*08	0 %	21276	-0-	21276	48983	123	1	11675	3	Y	8611	8649	0	9	8	50
						6	4	9472	9							
*09	0 %	15857	-0-	15857	64840	211	1	8292	3	Y	6671	6604	0	17	1	48
						16	4	7338	9			52	8			
*10	0 %	19251	-0-	19251	84091	261	1	12016	3	Y	6339	6278	0	8	1	64
						1	4	6973	9			37	8			
*11	0 %	21410	-0-	21410	105501	359	1	15428	3	Y	5078	5085	0			57
						37	4	5586	9							
*12	0 %	20096	-0-	20096	125597	426	1	14012	3	Y	5141	5142	0			56
						3	4	5655	9							
*01	0 %	14705	-0-	14705	140302	317	1	9889	3	Y	4078	4099	0			35
						13	4	4486	9							
*02	0 %	13537	-0-	13537	153839	347	1	9375	3	Y	3451	3439	0			47
						19	4	3796	9							
*03	0 %	10535	-0-	10535	164374	333	1	7990	3	Y	2007	2023	0			31
						4	4	2208	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	164374					Y	NO RPT					31

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A

*10	14B2 EXT	15441	-0-	15441	15441	94	1	6484	3	Y	7974	7738	0	30	1	146
						92	4	8771	9			60	8			
*11	14B2 EXT	17886	-0-	17886	33327	46	1	7006	3	Y	9827	9876	0			97
						24	4	10810	9							
*12	14B2 EXT	14815	-0-	14815	48142	29	1	5926	3	Y	8050	8064	0			83
						5	4	8855	9							
*01	14B2 EXT	12443	-0-	12443	60585	41	1	4515	3	Y	7164	7001	0	191	1	55
						7	4	7880	9							
*02	14B2 EXT	45732	-0-	45732	106317	393	1	19143	3	Y	23806	23549	0			312
						9	4	26187	9							
*03	14B2 EXT	37311	-0-	37311	143628	538	1	26427	3	Y	9402	9650	0			64
						4	4	10342	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	143628					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	7465	-0-	7465	7465	71	1	3501	3	Y	3539	3406	0	70	8	63
						3893	9									
*10	14B2 EXT	51980	-0-	51980	59445	183	1	26637	3	Y	22774	22590	0	77	1	110
						109	4	25051	9			60	8			
*11	14B2 EXT	50458	-0-	50458	109903	245	1	27019	3	Y	21015	20505	0	492	1	128
						77	4	23117	9							
*12	14B2 EXT	52217	-0-	52217	162120	324	1	28589	3	Y	21130	20928	0	118	1	212
						61	4	23243	9							
*01	14B2 EXT	50046	-0-	50046	212166	320	1	26816	3	Y	20743	20234	0	461	1	260
						93	4	22817	9							
*02	14B2 EXT	43612	-0-	43612	255778	236	1	26616	3	Y	15228	15343	0			145
						9	4	16751	9							
03	14B2 EXT	48178	-0-	48178	303956	241	1	26310	3	Y	19650	18612	0	947	1	236
						12	4	21615	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	303956					Y	NO RPT					236

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	4964	-0-	4964	4964	48	1	2342	3	Y	2340	2240	0	59	8	41
						2574	9									
*10	14B2 EXT	29602	-0-	29602	34566	105	1	15309	3	Y	12841	12715	0	43	1	62
						63	4	14125	9			62	8			
*11	14B2 EXT	20319	-0-	20319	54885	90	1	9997	3	Y	9275	9063	0	217	1	57
						29	4	10203	9							
*12	14B2 EXT	17083	-0-	17083	71968	97	1	8533	3	Y	7668	7605	0	43	1	77
						18	4	8435	9							
*01	14B2 EXT	31440	-0-	31440	103408	189	1	15850	3	Y	13951	13545	0	309	1	174
						55	4	15346	9							
*02	14B2 EXT	38655	-0-	38655	142063	199	1	22417	3	Y	14574	14609	0			139
						8	4	16031	9							
03	14B2 EXT	44314	-0-	44314	186377	429	1	22581	3	Y	19358	18331	0	933	1	233
						10	4	21294	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186377					Y	NO RPT					233

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	21509	-0-	21509	40694	92	1	10122	3	Y	10242	9989	0	238	1	65
						29	4	11266	9							
12	14B2 EXT	18670	-0-	18670	59364	106	1	9344	3	Y	8364	8296	0	47	1	86
						20	4	9200	9							
01	14B2 EXT	18739	-0-	18739	78103	114	1	9529	3	Y	8239	8037	0	183	1	105
						33	4	9063	9							
02	14B2 EXT	15860	-0-	15860	93963	82	1	9262	3	Y	5921	5968	0			58
						3	4	6513	9							
03	14B2 EXT	38030	-0-	38030	131993	484	1	25467	3	Y	10971	10369	0	527	1	133
						11	4	12068	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	131993					Y	NO RPT					133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0 %	21877	-0-	21877	36345	127	1	12194	3	Y	8681	8686	0	2	8	50
						7	4	9549	9							
*09	0 %	15531	-0-	15531	51876	229	1	9022	3	Y	5693	5646	0	14	1	41
						18	4	6262	9			42	8			
*10	0 %	12685	-0-	12685	64561	169	1	7775	3	Y	4309	4262	0	5	1	44
						1	4	4740	9			39	8			
*11	0 %	33440	-0-	33440	98001	485	1	20889	3	Y	10923	10846	0			121
						51	4	12015	9							
*12	0 %	32143	-0-	32143	130144	578	1	19031	3	Y	11391	11388	0			124
						4	4	12530	9							
*01	0 %	21541	-0-	21541	151685	398	1	12390	3	Y	7943	7999	0			68
						16	4	8737	9							
*02	0 %	17375	-0-	17375	169060	392	1	10581	3	Y	5801	5791	0			78
						21	4	6381	9							
*03	0 %	19168	-0-	19168	188228	576	1	13790	3	Y	4360	4372	0			66
						6	4	4796	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	188228					Y	NO RPT					66

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

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	8			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	16033	-0-	16033	16033	154	1	7567	3	Y	7556	7270	0	153	8	133
						8312	9									
*10	14B2 EXT	52067	-0-	52067	68100	176	1	25662	3	Y	23749	23597	0	80	1	114
						105	4	26124	9			91	8			
*11	14B2 EXT	39320	-0-	39320	107420	187	1	20651	3	Y	16748	16368	0	391	1	103
						59	4	18423	9							
*12	14B2 EXT	37969	-0-	37969	145389	255	1	22393	3	Y	13885	13770	0	77	1	141
						47	4	15274	9							
*01	14B2 EXT	25736	-0-	25736	171125	200	1	16789	3	Y	7899	7763	0	177	1	100
						58	4	8689	9							
*02	14B2 EXT	34924	-0-	34924	206049	225	1	25235	3	Y	8596	8613	0			83
						8	4	9456	9							
03	14B2 EXT	32464	-0-	32464	238513	498	1	26189	3	Y	5242	5006	0	255	1	64
						11	4	5766	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	238513					Y	NO RPT					64

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	9214	-0-	9214	9214	90	1	4392	3	Y	4302	4116	0	111	8	75
						4732	9									
*10	14B2 EXT	45051	-0-	45051	54265	156	1	22810	3	Y	19992	19836	0	67	1	96
						94	4	21991	9			68	8			
*11	14B2 EXT	28685	-0-	28685	82950	145	1	16041	3	Y	11321	11083	0	265	1	69
						46	4	12453	9							
*12	14B2 EXT	40078	-0-	40078	123028	260	1	22970	3	Y	15272	15103	0	84	1	154
						49	4	16799	9							
*01	14B2 EXT	41263	-0-	41263	164291	301	1	25213	3	Y	14238	13896	0	316	1	180
						87	4	15662	9							
*02	14B2 EXT	49936	-0-	49936	214227	302	1	34002	3	Y	14201	14244	0			137
						11	4	15621	9							
03	14B2 EXT	44538	-0-	44538	258765	674	1	35539	3	Y	7554	7230	0	368	1	93
						16	4	8309	9							
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	258765					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	10457	-0-	10457	10457	93	1	4547	3	Y	5288	5085	0	109	8	94
						5817	9									
*10	14B2 EXT	49095	-0-	49095	59552	161	1	23405	3	Y	23121	22951	0	77	1	114
						96	4	25433	9			73	8			
*11	14B2 EXT	42927	-0-	42927	102479	180	1	19910	3	Y	20709	20210	0	483	1	130
						57	4	22780	9							
*12	14B2 EXT	39948	-0-	39948	142427	222	1	19590	3	Y	18267	18107	0	102	1	188
						42	4	20094	9							
*01	14B2 EXT	34891	-0-	34891	177318	230	1	19256	3	Y	13944	13643	0	311	1	178
						67	4	15338	9							
*02	14B2 EXT	45025	-0-	45025	222343	250	1	28101	3	Y	15150	15181	0			147
						9	4	16665	9							
03	14B2 EXT	40960	-0-	40960	263303	592	1	31221	3	Y	8303	7943	0	405	1	102
						14	4	9133	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	263303					Y	NO RPT					102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 278369 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	8			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	9177	-0-	9177	9177	88	1	4330	3	Y	4326	4131	0	120	8	75
						4759	9									
*10	14B2 EXT	49575	-0-	49575	58752	182	1	26489	3	Y	20723	20504	0	68	1	101
						109	4	22795	9			125	8			
*11	14B2 EXT	34508	-0-	34508	93260	182	1	20162	3	Y	12824	12544	0	300	1	81
						58	4	14106	9							
*12	14B2 EXT	32451	-0-	32451	125711	216	1	19002	3	Y	11994	11885	0	67	1	123
						40	4	13193	9							
*01	14B2 EXT	24547	-0-	24547	150258	189	1	15776	3	Y	7753	7603	0	172	1	101
						54	4	8528	9							
*02	14B2 EXT	33609	-0-	33609	183867	243	1	27336	3	Y	5474	5520	0			55
						9	4	6021	9							
03	14B2 EXT	28228	-0-	28228	212095	415	1	21900	3	Y	5366	5094	0	259	1	68
						10	4	5903	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	212095					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0 %	53578	-0-	53578	86962	393	1	37506	3	Y	14235	14242	0	1	8	82
						20	4	15659	9							
*09	0 %	38051	-0-	38051	125013	701	1	27559	3	Y	8852	8759	0	22	1	64
						54	4	9737	9			89	8			
*10	0 %	30879	-0-	30879	155892	498	1	22924	3	Y	6776	6710	0	9	1	68
						3	4	7454	9			53	8			
*11	0 %	24612	-0-	24612	180504	428	1	18420	3	Y	5199	5209	0			58
						45	4	5719	9							
*12	0 %	20316	-0-	20316	200820	500	1	16479	3	Y	3030	3054	0			34
						4	4	3333	9							
*01	0 %	16958	-0-	16958	217778	423	1	13172	3	Y	3042	3050	0			26
						17	4	3346	9							
*02	0 %	13122	-0-	13122	230900	394	1	10618	3	Y	1899	1899	0			26
						21	4	2089	9							
*03	0 %	12721	-0-	12721	243621	418	1	10003	3	Y	2087	2081	0			32
						4	4	2296	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	243621					Y	NO RPT					32

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

11	0 K	22115	-0-	22115	171870	381	1	16384	3	Y	4827	4836	0			53
						40	4	5310	9							
12	0 K	21535	-0-	21535	193405	472	1	15529	3	Y	5028	5027	0			54
						3	4	5531	9							
01	0 %	28566	-0-	28566	221971	639	1	19916	3	Y	7259	7252	0			61
						26	4	7985	9							
*02	0 %	17597	-0-	17597	239568	464	1	12513	3	Y	4177	4181	0			57
						25	4	4595	9							
*03	0 %	16684	-0-	16684	256252	457	1	10945	3	Y	4797	4781	0			73
						5	4	5277	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	256252					Y	NO RPT					73

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/16/2018

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 278380 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B2 EXT	9820	-0-	9820	9820	114	1	5582	3	Y	3749	3621	0	62	8	66
						4124	9									
*10	14B2 EXT	56730	-0-	56730	66550	205	1	29787	3	Y	24196	24005	0	80	1	118
						122	4	26616	9			59	8			
*11	14B2 EXT	77643	-0-	77643	144193	384	1	42354	3	Y	31622	30807	0	738	1	195
						121	4	34784	9							
*12	14B2 EXT	70272	-0-	70272	214465	435	1	38432	3	Y	28475	28223	0	159	1	288
						82	4	31323	9							
*01	0 W	46486	-0-	46486	260951	355	1	29758	3	Y	14791	14560	0	331	1	188
						103	4	16270	9							
*02	0 W	42414	-0-	42414	303365	267	1	30004	3	Y	11030	11111	0			107
						10	4	12133	9							
*03	0 W	45665	-0-	45665	349030	281	1	30496	3	Y	13523	12814	0	651	1	165
						13	4	14875	9							
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	349030					Y	NO RPT					165

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*07	0 %	20885	-0-	20885	20885	190	1	12148	3	Y	7708	7344	0	307	8	57
						68	4	8479	9							
*08	0 %	33323	-0-	33323	54208	249	1	23796	3	Y	8423	8390	0	42	8	48
						13	4	9265	9							
*09	0 %	14574	-0-	14574	68782	253	1	9956	3	Y	3950	3906	0	10	1	28
						20	4	4345	9			54	8			
*10	0 %	12897	-0-	12897	81679	180	1	8274	3	Y	4038	3978	0	5	1	40
						1	4	4442	9			43	8			
*11	0 %	49700	-0-	49700	131379	882	1	37959	3	Y	9788	9720	0			108
						92	4	10767	9							
*12	0 %	36489	-0-	36489	167868	817	1	26911	3	Y	7959	7980	0			87
						6	4	8755	9							
*01	0 %	26136	-0-	26136	194004	723	1	22545	3	Y	2580	2645	0			22
						30	4	2838	9							
*02	0 %	15718	-0-	15718	209722	484	1	13066	3	Y	1947	1944	0			25
						26	4	2142	9							
*03	0 %	16229	-0-	16229	225951	534	1	12798	3	Y	2628	2614	0			39
						6	4	2891	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	225951					Y	NO RPT					39

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/24/2017

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

*09	0 %	27719	-0-	27719	55177	461	1	18143	3	Y	8254	8125	0	21	1	59
						36	4	9079	9			93	8			
*10	0 %	28502	-0-	28502	83679	416	1	19134	3	Y	8136	8023	0	10	1	82
						2	4	8950	9			80	8			
*11	0 %	18995	-0-	18995	102674	336	1	14446	3	Y	3798	3837	0			43
						35	4	4178	9							
*12	0 %	18826	-0-	18826	121500	431	1	14191	3	Y	3819	3820	0			42
						3	4	4201	9							
*01	0 %	15385	-0-	15385	136885	360	1	11238	3	Y	3429	3441	0			30
						15	4	3772	9							
*02	0 %	17929	-0-	17929	154814	492	1	13252	3	Y	3781	3760	0			51
						26	4	4159	9							
*03	0 %	10103	-0-	10103	164917	287	1	6885	3	Y	2662	2672	0			41
						3	4	2928	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	164917					Y	NO RPT					41

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/11/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	P&A COND	28390	-0-	28390	67389	157	1	17906	3	Y	9356	9231	0	23	1	68
						35	4	10292	9			80	8			
*10	P&A COND	23116	-0-	23116	90505	107	1	14736	3	Y	7519	7454	0	9	1	77
						2	4	8271	9			47	8			
*11	P&A COND	25201	-0-	25201	115706	123	1	19086	3	Y	5405	5421	0			61
						46	4	5946	9							
*12	P&A COND	13150	-0-	13150	128856	73	1	9945	3	Y	2845	2874	0			32
						2	4	3130	9							
*01	P&A COND	17047	-0-	17047	145903	93	1	12799	3	Y	3762	3761	0			33
						17	4	4138	9							
*02	P&A COND	4676	-0-	4676	150579	116	1	3124	3	Y	1300	1314	0			19
						6	4	1430	9							
03	P&A COND	754	-0-	754	151333	26	1	614	3	Y	104	120	0			3
						114	9									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	151333					Y	NO RPT					3

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
*09	0 %	32225	-0-	32225	73430	189	1	21471	3	Y	9566	9440	0	24	1	68
						42	4	10523	9			82	8			
*10	0 %	20549	-0-	20549	93979	99	1	13600	3	Y	6225	6174	0	8	1	62
						2	4	6848	9			49	8			
*11	0 %	33974	-0-	33974	127953	149	1	23133	3	Y	9669	9625	0			106
						56	4	10636	9							
*12	0 %	37955	-0-	37955	165908	224	1	30486	3	Y	6580	6615	0			71
						7	4	7238	9							
*01	0 %	30645	-0-	30645	196553	184	1	25248	3	Y	4709	4740	0			40
						33	4	5180	9							
*02	0 %	23319	-0-	23319	219872	150	1	20013	3	Y	2833	2835	0			38
						40	4	3116	9							
*03	0 %	38730	-0-	38730	258602	1230	1	29473	3	Y	7285	7214	0			109
						13	4	8014	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	258602					Y	NO RPT					109

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
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 K	6620	-0-	6620	6620	56	1	3573	3	Y	2701	2481	0	201	8	19
						20	4	2971	9							
*08	0 %	43396	-0-	43396	50016	311	1	29685	3	Y	12167	12116	0			70
						16	4	13384	9							
*09	0 %	32040	-0-	32040	82056	601	1	23610	3	Y	7075	6990	0	18	1	51
						46	4	7783	9			86	8			
*10	0 %	29463	-0-	29463	111519	479	1	22081	3	Y	6273	6194	0	8	1	63
						3	4	6900	9			59	8			
*11	0 %	23978	-0-	23978	135497	433	1	18618	3	Y	4438	4452	0			49
						45	4	4882	9							
*12	0 %	20679	-0-	20679	156176	462	1	15207	3	Y	4552	4552	0			49
						3	4	5007	9							
*01	0 %	18793	-0-	18793	174969	510	1	15904	3	Y	2144	2175	0			18
						21	4	2358	9							
*02	0 %	12749	-0-	12749	187718	406	1	10950	3	Y	1246	1247	0			17
						22	4	1371	9							
*03	0 %	9640	-0-	9640	197358	337	1	8088	3	Y	1101	1101	0			17
						4	4	1211	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	197358					Y	NO RPT					17

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/10/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12150 X	11040	-0-	-1110	-0-	57	1	9289	3	N	1540	1542	0			48
						1694	9									
*07	13361 X	11162	-0-	-2199	-0-	54	1	8989	3	N	1926	1886	0			88
						2119	9									
*08	13361 X	9722	-0-	-3639	-0-	47	1	7875	3	N	1636	1670	0			54
						1800	9									
*09	12930 X	7799	-0-	-5131	-0-	56	1	6224	3	N	1381	1368	0			67
						1519	9									
*10	11346 X	10870	-0-	-476	-0-	129	1	8422	3	N	2108	2012	0			163
						2319	9									
*11	14004 X	14004	-0-	-0-	-0-	84	1	12153	3	N	1606	1748	0			21
						1767	9									
*12	16798 X	16798	-0-	-0-	-0-	212	1	14231	3	N	2141	2149	0			13
						2355	9									
*01	16857 X	16857	-0-	-0-	-0-	150	1	14281	3	N	2205	2198	0			20
						2426	9									
*02	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	109	1	16106	3	N	2478	2461	0			37
						2726	9									
03	14384 X	3226	-0-	-11158	-0-	54	1	2664	3	N	462	492	0			7
						508	9									
04	15540 X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT					7

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
*09	14B2 EXT	17934	-0-	17934	17934	35	1	14979	3	Y	2585	2443	0	40	1			53
						76	4	2844	9			49	8					
*10	14B2 EXT	67872	-0-	67872	85806	80	1	55471	3	Y	10672	10427	0	220	1			48
						582	4	11739	9			30	8					
*11	14B2 EXT	63400	-0-	63400	149206	70	1	53682	3	Y	8755	8723	0					80
						17	4	9631	9									
*12	14B2 EXT	50637	-0-	50637	199843	77	1	45021	3	Y	5035	5056	0	13	1			46
						5539	9											
*01	14B2 EXT	39985	-0-	39985	239828	73	1	36375	3	Y	3204	3194	0	22	1			34
						13	4	3524	9									
*02	14B2 EXT	35303	-0-	35303	275131	88	1	32528	3	Y	2435	2411	0					58
						8	4	2679	9									
03	14B2 EXT	17723	-0-	17723	292854	36	1	15033	3	Y	2195	2211	0					42
						239	4	2415	9									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	292854					Y	NO RPT							42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	K	13586	-0-	13586	13586	77	1	5403	3	Y	7298	7101	0	28	1	134
							78	4	8028	9			35	8			
*11	0	K	31796	-0-	31796	45382	93	1	14075	3	Y	15982	15959	0			157
							48	4	17580	9							
*12	0	%	40520	-0-	40520	85902	106	1	21229	3	Y	17425	17401	0			181
							17	4	19168	9							
*01	0	%	29093	-0-	29093	114995	162	1	17869	3	Y	10031	9864	0	269	1	79
							28	4	11034	9							
*02	0	%	29840	-0-	29840	144835	397	1	19316	3	Y	9198	9156	0			121
							9	4	10118	9							
*03	0	%	25862	-0-	25862	170697	412	1	20237	3	Y	4736	4825	0			32
							3	4	5210	9							
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	170697					Y	NO RPT					32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 12/18/2017

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	1894	-0-	1894	1894	3	1	1108	3	Y	707	623	0	11	1	12
							5	4	778	9			61	8			
*10	14B2	EXT	24321	-0-	24321	26215	26	1	17912	3	Y	5632	5472	0	115	1	24
							188	4	6195	9			33	8			
*11	14B2	EXT	28853	-0-	28853	55068	33	1	25438	3	Y	3067	3065	0			26
							8	4	3374	9							
*12	14B2	EXT	14999	-0-	14999	70067	21	1	12614	3	Y	2149	2152	0	6	1	17
							2364	9									
*01	14B2	EXT	7600	-0-	7600	77667	13	1	6424	3	Y	1055	1056	0	7	1	9
							2	4	1161	9							
*02	14B2	EXT	2620	-0-	2620	80287	33	1	1627	3	Y	873	863	0			19
							960	9									
03	14B2	EXT	1405	-0-	1405	81692	23	1	1202	3	Y	146	164	0			1
							19	4	161	9							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	81692					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	14B2 EXT	1888	-0-	1888	1888	3	1	1224	3	Y	595	514	0	8	1	12
						6	4	655	9			61	8			
10	14B2 EXT	21514	-0-	21514	23402	24	1	16289	3	Y	4573	4436	0	94	1	21
						171	4	5030	9			34	8			
11	14B2 EXT	23749	-0-	23749	47151	27	1	20954	3	Y	2510	2508	0			23
						7	4	2761	9							
12	14B2 EXT	14752	-0-	14752	61903	23	1	13236	3	Y	1357	1364	0	4	1	12
						1493	9									
01	14B2 EXT	6307	-0-	6307	68210	10	1	5239	3	Y	960	955	0	7	1	10
						2	4	1056	9							
*02	14B2 EXT	8252	-0-	8252	76462	137	1	6913	3	Y	1091	1075	0			26
						2	4	1200	9							
*03	14B2 EXT	1279	-0-	1279	77741	232	1	932	3	Y	88	112	1			2
						18	4	97	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	77741					Y	NO RPT					2

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

11	20710 X	20710	-0-	-0-	-0-	197	1	17519	3	Y	2722	2757	0			84
						2994	9									
12	19716 X	18734	-0-	-982	-0-	179	1	16253	3	Y	2093	2113	0			64
						2302	9									
01	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	308	1	6331	3	Y	1958	1972	0			50
						2154	9									
02	16688 X	-0-	-0-	-16688	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
03	18476 X	12	-0-	-18464	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

11	43560 X	17693	-0-	-25867	-0-	174	1	15504	3	Y	1832	1917	0			58
						2015	9									
12	24676 X	16412	-0-	-8264	-0-	162	1	14669	3	Y	1437	1452	0			43
						1581	9									
01	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	3	Y	493	523	0			13
						542	9									
02	18760 X	-0-	-0-	-18760	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
03	20770 X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-					-0-
04	17700 X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	%	37092	-0-	37092	37092	369	1	23537	3	N	11868	11634	0	143	8	91
							131	4	13055	9							
*08	0	%	32067	-0-	32067	69159	214	1	20425	3	N	10379	10406	0	4	8	60
							11	4	11417	9							
*09	0	%	40000	-0-	40000	109159	688	1	27045	3	N	11104	10986	0	28	1	80
							53	4	12214	9			70	8			
*10	0	%	24858	-0-	24858	134017	381	1	17520	3	N	6323	6297	0	8	1	64
							2	4	6955	9			34	8			
*11	0	%	25212	-0-	25212	159229	417	1	17946	3	N	6186	6182	0			68
							44	4	6805	9							
*12	0	%	15593	-0-	15593	174822	299	1	9849	3	N	4948	4963	0			53
							2	4	5443	9							
*01	0	%	11959	-0-	11959	186781	227	1	7056	3	N	4243	4261	0			35
							9	4	4667	9							
*02	0	%	16490	-0-	16490	203271	457	1	12320	3	N	3354	3345	0			44
							24	4	3689	9							
*03	0	%	16851	-0-	16851	220122	502	1	12017	3	N	3934	3920	0			58
							5	4	4327	9							
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	220122					N	NO RPT					58

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/18/2017

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

11	18330	X	11530	-0-	-6800	-0-	31	1	11273	3	Y	205	221	0			44
							226	9									
12	17329	X	13116	-0-	-4213	-0-	34	1	12644	3	Y	395	385	0			54
							3	4	435	9							
01	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	33	1	9609	3	Y	230	246	0			38
							3	4	253	9							
02	13776	X	10807	-0-	-2969	-0-	35	1	10535	3	Y	203	207	0			34
							14	4	223	9							
03	12245	X	11102	-0-	-1143	-0-	31	1	10829	3	Y	216	198	0			52
							4	4	238	9							
04	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					52

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

11	35400	X	34371	-0-	-1029	-0-	93	1	33463	3	Y	741	744	0			149
							815	9									
12	35207	X	35207	-0-	-0-	-0-	90	1	33945	3	Y	1058	1057	0			150
							8	4	1164	9							
01	32927	X	32927	-0-	-0-	-0-	109	1	31830	3	Y	889	898	0			141
							10	4	978	9							
02	45472	X	29181	-0-	-16291	-0-	94	1	28342	3	Y	644	672	0			113
							37	4	708	9							
03	50344	X	29612	-0-	-20732	-0-	84	1	28782	3	Y	670	619	0			164
							9	4	737	9							
04	34380	X	NO RPT	-0-	-34380	-0-					Y	NO RPT					164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48600	X	40413	-0-	-8187	-0-	110	1	39782	3	Y	473	499	0			100
							1	4	520	9							
12	49879	X	40607	-0-	-9272	-0-	107	1	39672	3	Y	745	740	0			105
							8	4	820	9							
01	38750	X	38750	-0-	-0-	-0-	130	1	37903	3	Y	641	644	0			102
							12	4	705	9							
02	41076	X	32033	-0-	-9043	-0-	104	1	31419	3	Y	426	451	0			77
							41	4	469	9							
03	45477	X	32936	-0-	-12541	-0-	95	1	32330	3	Y	455	420	0			112
							10	4	501	9							
04	40410	X	NO RPT	-0-	-40410	-0-					Y	NO RPT					112

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
11	50220	X	37557	-0-	-12663	-0-	103	1	36397	3	Y	945	955	0	3	8	90
							17	4	1040	9							
12	46810	X	36666	-0-	-10144	-0-	98	1	35474	3	Y	971	967	0			94
							26	4	1068	9							
01	34235	X	34235	-0-	-0-	-0-	90	1	33044	3	Y	986	990	0			90
							16	4	1085	9							
02	38808	X	30068	-0-	-8740	-0-	84	1	29107	3	Y	797	786	0			101
							877	9									
03	38812	X	31450	-0-	-7362	-0-	94	1	30831	3	Y	440	472	0			69
							41	4	484	9							
04	37560	X	NO RPT	-0-	-37560	-0-					Y	NO RPT					69

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
11	0	W	64307	-0-	64307	300645	44	1	58811	3	Y	4955	4954	0	4	1	27
							1	4	5451	9							
12	0	W	50610	-0-	50610	351255	36	1	47678	3	Y	2630	2638	0			19
							3	4	2893	9							
01	0	W	34317	-0-	34317	385572	36	1	32347	3	Y	1757	1751	0			25
							1	4	1933	9							
02	0	W	28922	-0-	28922	414494	78	1	27301	3	Y	1402	1411	0			16
							1	4	1542	9							
03	0	W	29077	-0-	29077	443571	58	1	27027	3	Y	1685	1667	0	7	1	27
							138	4	1854	9							
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	443571					Y	NO RPT					27

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
11	320794	X	64055	-0-	-256739	-0-	45	1	60259	3	Y	3409	3413	0	3	1	18
							1	4	3750	9							
12	59551	X	42366	-0-	-17185	-0-	30	1	39564	3	Y	2518	2518	0			18
							2	4	2770	9							
01	46624	X	34146	-0-	-12478	-0-	36	1	31909	3	Y	2000	1990	0			28
							1	4	2200	9							
02	42112	X	28065	-0-	-14047	-0-	75	1	26275	3	Y	1558	1569	0			17
							1	4	1714	9							
03	46624	X	25742	-0-	-20882	-0-	51	1	23607	3	Y	1785	1767	0	8	1	27
							120	4	1964	9							
04	45120	X	NO RPT	-0-	-45120	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 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
11	3750	X	17	-0-	-3733	-0-	14	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	220	1	11009	3	Y	2561	2530	0			31
							2817	9									
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

*09	P&A COND		17341	-0-	17341	75436	250	1	9811	3	Y	6601	6558	0	17	1	48
							19	4	7261	9			49	8			
*10	P&A COND		38437	-0-	38437	113873	491	1	22618	3	Y	13932	13728	0	17	1	140
							3	4	15325	9			95	8			
*11	P&A COND		32062	-0-	32062	145935	531	1	22834	3	Y	7856	7908	0			88
							55	4	8642	9							
*12	P&A COND		27125	-0-	27125	173060	635	1	20910	3	Y	5068	5101	0			55
							5	4	5575	9							
*01	P&A COND		20784	-0-	20784	193844	510	1	15901	3	Y	3956	3977	0			34
							21	4	4352	9							
*02	P&A COND		18576	-0-	18576	212420	559	1	15088	3	Y	2635	2633	0			36
							30	4	2899	9							
*03	P&A COND		22254	-0-	22254	234674	713	1	17099	3	Y	4031	4006	0			61
							8	4	4434	9							
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	234674					Y	NO RPT					61

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

*09	0	%	19039	-0-	19039	52833	120	1	13724	3	Y	4698	4633	0	12	1	34
							27	4	5168	9			59	8			
*10	0	%	21504	-0-	21504	74337	114	1	15690	3	Y	5180	5098	0	7	1	51
							2	4	5698	9			58	8			
*11	0	%	29678	-0-	29678	104015	157	1	24499	3	Y	4511	4513	0			49
							60	4	4962	9							
*12	0	%	27725	-0-	27725	131740	169	1	22930	3	Y	4201	4206	0			44
							5	4	4621	9							
*01	0	%	22319	-0-	22319	154059	129	1	17705	3	Y	4056	4067	0			33
							23	4	4462	9							
*02	0	%	16956	-0-	16956	171015	105	1	13851	3	Y	2703	2700	0			36
							27	4	2973	9							
*03	0	%	25690	-0-	25690	196705	175	1	20945	3	Y	4146	4120	0			62
							9	4	4561	9							
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	196705					Y	NO RPT					62

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/04/2017

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

11	24630	X	17116	-0-	-7514	-0-	163	1	14496	3	Y	2234	2284	0			67
							2457	9									
12	25451	X	15344	-0-	-10107	-0-	147	1	13323	3	Y	1704	1720	0			51
							1874	9									
01	25451	X	3385	-0-	-22066	-0-	116	1	2381	3	Y	807	837	0			21
							888	9									
02	16296	X	324	-0-	-15972	-0-	49	1	9	3	Y	242	158	0			105
							266	9									
03	17701	X	80	-0-	-17621	-0-	39	3	41	9	Y	37	134	0	5	1	3
04	17130	X	NO RPT	-0-	-17130	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 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
11	36660	X	26121	-0-	-10539	-0-	72	1	25603	3	Y	405	411	0			83
							446	9									
12	36704	X	27718	-0-	-8986	-0-	72	1	26977	3	Y	603	601	0			85
							6	4	663	9							
01	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	81	1	23518	3	Y	469	479	0			75
							7	4	516	9							
02	29288	X	19237	-0-	-10051	-0-	63	1	18813	3	Y	306	326	0			55
							24	4	337	9							
03	27001	X	18761	-0-	-8240	-0-	53	1	18364	3	Y	307	286	0			76
							6	4	338	9							
04	26880	X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT					76

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
11	31170	X	20471	-0-	-10699	-0-	56	1	20019	3	Y	360	341	0			65
							396	9									
12	29419	X	22323	-0-	-7096	-0-	57	1	21627	3	Y	576	564	0			77
							5	4	634	9							
01	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	61	1	17792	3	Y	425	436	0			66
							5	4	468	9							
02	24024	X	16098	-0-	-7926	-0-	53	1	15669	3	Y	324	336	0			54
							20	4	356	9							
03	21142	X	20723	-0-	-419	-0-	59	1	20188	3	Y	427	382	0			99
							6	4	470	9							
04	21570	X	NO RPT	-0-	-21570	-0-					Y	NO RPT					99

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
11	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	1080	1	17424	3	Y	1193	1144	0			49
							3	4	1312	9							
12	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	601	1	9386	3	Y	690	711	0			28
							15	4	759	9							
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	284	1	4163	3	Y	459	465	0			22
							9	4	505	9							
02	19012	X	11225	-0-	-7787	-0-	783	1	9728	3	Y	645	634	0			33
							4	4	710	9							
03	21049	X	12309	-0-	-8740	-0-	950	1	10399	3	Y	783	750	0			66
							99	4	861	9							
04	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					Y	NO RPT					66

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
*11	290715	X	49416	-0-	-241299	-0-	35	1	45560	3	Y	3474	3486	0	3	1	18
							3821	9									
*12	35079	X	35079	-0-	-0-	-0-	24	1	31962	3	Y	2810	2809	0			19
							2	4	3091	9							
*01	142321	X	28069	-0-	-114252	-0-	28	1	25601	3	Y	2217	2206	0			30
							1	4	2439	9							
*02	128548	X	49858	-0-	-78690	-0-	131	1	45617	3	Y	3735	3725	0			40
							1	4	4109	9							
*03	142321	X	21357	-0-	-120964	-0-	42	1	19489	3	Y	1570	1579	0	7	1	24
							99	4	1727	9							
*04	137730	X	NO RPT	-0-	-137730	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	3744	-0-	3744	3744	5	1	2779	3	N	858	779	0	6	1	10
						16	4	944	9			63	8			
*07	14B2 EXT	28465	-0-	28465	32209	15	1	21646	3	N	6168	6118	0	28	1	11
						19	4	6785	9			21	8			
*08	14B2 EXT	37518	-0-	37518	69727	21	1	30471	3	N	6378	6368	0			21
						10	4	7016	9							
*09	14B2 EXT	36265	-0-	36265	105992	28	1	30416	3	N	5288	5275	0	14	8	20
						4	4	5817	9							
*10	14B2 EXT	67622	-0-	67622	173614	62	1	58699	3	N	7952	7906	0	23	8	43
						114	4	8747	9							
*11	14B2 EXT	36002	-0-	36002	209616	23	1	30450	3	N	5026	5041	0	4	1	24
						5529	9									
*12	235996 X	26380	-0-	-209616	-0-	17	1	22575	3	N	3443	3445	0			22
						1	4	3787	9							
*01	21546 X	21546	-0-	-0-	-0-	22	1	19827	3	N	1542	1545	0			19
						1	4	1696	9							
*02	25256 X	14826	-0-	-10430	-0-	39	1	13680	3	N	1006	1016	0			9
						1107	9									
*03	27962 X	18977	-0-	-8985	-0-	37	1	16988	3	N	1696	1674	0	7	1	24
						86	4	1866	9							
*04	25890 X	NO RPT	-0-	-25890	-0-					N	NO RPT					24

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

11	9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	503	1	8110	3	Y	711	718	0			31
						1	4	782	9							
12	18011 X	12361	-0-	-5650	-0-	685	1	10684	3	Y	886	882	0			35
						17	4	975	9							
01	18011 X	2584	-0-	-15427	-0-	130	1	1911	3	Y	490	501	0			24
						4	4	539	9							
02	16268 X	3589	-0-	-12679	-0-	224	1	2785	3	Y	526	522	0			28
						1	4	579	9							
03	10943 X	1722	-0-	-9221	-0-	128	1	1397	3	Y	167	178	0			17
						13	4	184	9							
04	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					17

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

11	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	305	1	7887	3	Y	905	928	0			41
						3	4	996	9							
12	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	325	1	8490	3	Y	928	936	0			33
						5	4	1021	9							
01	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	327	1	7582	3	Y	967	966	0			34
						2	4	1064	9							
02	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	336	1	7205	3	Y	894	882	0			46
						2	4	983	9							
03	9114 X	2274	-0-	-6840	-0-	186	1	1843	3	Y	222	243	0			25
						1	4	244	9							
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	435	1	7363	3	N	1314	1299	0			90
							1	4	1445	9							
*07	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	544	1	7938	3	N	1121	1142	0			69
							1	4	1233	9							
*08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	476	1	7572	3	N	1074	1085	0			58
							1181	9									
*09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	506	1	7880	3	N	1108	1101	0			65
							1	4	1219	9							
*10	7006	X	5194	-0-	-1812	-0-	259	1	4099	3	N	758	775	0			48
							2	4	834	9							
*11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	424	1	6269	3	N	1032	861	0	122	1	97
							1	4	1135	9							
*12	7006	X	319	-0-	-6687	-0-	40	1	158	3	N	110	157	0			50
							121	9									
*01	7006	X	1434	-0-	-5572	-0-	287	1	1136	3	N	10					60
							11	9									
*02	6328	X	3979	-0-	-2349	-0-	741	1	3212	3	N	23	58	0			25
							1	4	25	9							
03	7006	X	4697	-0-	-2309	-0-	649	1	3777	3	N	245	225	0			45
							1	4	270	9							
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					45

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4020	X	1964	-0-	-2056	-0-	86	1	1448	3	N	391	404	0			27
							430	9									
*07	6045	X	558	-0-	-5487	-0-	14	1	200	3	N	313	322	0			18
							344	9									
*08	6045	X	635	-0-	-5410	-0-	12	1	193	3	N	391	390	0			19
							430	9									
*09	5850	X	1338	-0-	-4512	-0-	61	1	939	3	N	307	310	0			16
							338	9									
*10	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	905	1	14294	3	N	1356	1296	0			76
							5	4	1492	9							
*11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	352	1	5198	3	N	520	477	0	68	1	51
							572	9									
*12	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	336	1	1318	3	N	124	135	0			40
							1	4	136	9							
*01	13020	X	90	-0-	-12930	-0-	16	1	64	3	N	9					49
							10	9									
*02	11760	X	2236	-0-	-9524	-0-	390	1	1689	3	N	143	137	0			55
							157	9									
03	13020	X	4565	-0-	-8455	-0-	619	1	3598	3	N	316	312	0			59
							348	9									
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					59

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
11	11910	X	10654	-0-	-1256	-0-	299	1	9507	3	Y	770	701	0	73	1	37
							1	4	847	9							
12	12400	X	12016	-0-	-384	-0-	301	1	10676	3	Y	943	931	0			49
							2	4	1037	9							
01	12400	X	330	-0-	-12070	-0-	36	1	181	3	Y	103	127	0			25
							113	9									
02	11200	X	1596	-0-	-9604	-0-	120	1	1328	3	Y	134	129	0			30
							1	4	147	9							
*03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	468	1	10461	3	Y	2071	1241	0	779	1	81
							43	4	2278	9							
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	56122	-0-	56122	264478	40	1	53507	3	Y	2340	2346	0	2	1	11
							1	4	2574	9							
12	14B2	EXT	40679	-0-	40679	305157	30	1	39423	3	Y	1113	1117	0			7
							2	4	1224	9							
01	0	W	34097	-0-	34097	339254	37	1	33048	3	Y	919	914	0			12
							1	4	1011	9							
02	0	W	23045	-0-	23045	362299	63	1	22336	3	Y	586	592	0			6
							1	4	645	9							
03	0	W	23131	-0-	23131	385430	48	1	22154	3	Y	743	735	0	3	1	11
							112	4	817	9							
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	385430					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

*11	229446	X	40757	-0-	-188689	-0-	29	1	38185	3	Y	2312	2323	0	2	1	12
							2543	9									
*12	52483	X	32816	-0-	-19667	-0-	23	1	30579	3	Y	2011	2009	0			14
							2	4	2212	9							
*01	35557	X	32426	-0-	-3131	-0-	33	1	29556	3	Y	2578	2556	0			36
							1	4	2836	9							
*02	32116	X	26476	-0-	-5640	-0-	68	1	23969	3	Y	2216	2228	0			24
							1	4	2438	9							
*03	35557	X	22733	-0-	-12824	-0-	46	1	21246	3	Y	1212	1212	0	5	1	19
							108	4	1333	9							
*04	34410	X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	43	1	3779	3	Y	650	694	0			21
							715	9									
12	21886	X	12321	-0-	-9565	-0-	117	1	10550	3	Y	1504	1480	0			45
							1654	9									
01	21886	X	10491	-0-	-11395	-0-	349	1	7164	3	Y	2707	2684	0			68
							2978	9									
02	19768	X	-0-	-0-	-19768	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
03	7347	X	2681	-0-	-4666	-0-	9	1	2413	3	Y	235	221	0	9	1	5
							259	9									
04	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

11	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	423	1	13437	3	Y	980	881	0	91	1	45
							1	4	1078	9							
12	15314	X	9324	-0-	-5990	-0-	238	1	8473	3	Y	555	570	0			30
							2	4	611	9							
01	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	214	1	1098	3	Y	67	81	0			16
							1	4	74	9							
02	13832	X	1137	-0-	-12695	-0-	90	1	990	3	Y	51	54	0			13
							1	4	56	9							
03	15438	X	3879	-0-	-11559	-0-	143	1	3198	3	Y	477	289	0	182	1	19
							13	4	525	9							
04	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27150	X	19441	-0-	-7709	-0-	188	1	16680	3	Y	2339	2422	0			73
							2573	9									
12	16771	X	15482	-0-	-1289	-0-	150	1	13594	3	Y	1580	1605	0			48
							1738	9									
01	24831	X	4	-0-	-24827	-0-	3	3	1	9	Y	1	47	0			2
02	22428	X	394	-0-	-22034	-0-	64	1	13	3	Y	288	174	0			116
							317	9									
03	24831	X	1590	-0-	-23241	-0-	1	1	254	3	Y	1214	1252	0	48	1	30
							1335	9									
04	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT					30

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
*11	268183	X	45911	-0-	-222272	-0-	31	1	40187	3	Y	5175	5182	0	5	1	26
							5693	9									
*12	57164	X	35977	-0-	-21187	-0-	23	1	31328	3	Y	4204	4202	0			28
							2	4	4624	9							
*01	36611	X	30826	-0-	-5785	-0-	30	1	26886	3	Y	3554	3534	0			48
							1	4	3909	9							
*02	33068	X	21933	-0-	-11135	-0-	56	1	19235	3	Y	2402	2426	0			24
							2642	9									
*03	36611	X	20512	-0-	-16099	-0-	41	1	18958	3	Y	1288	1289	0	6	1	17
							96	4	1417	9							
*04	35430	X	NO RPT	-0-	-35430	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	%	30595	-0-	30595	72274	233	1	22232	3	Y	7380	7424	0	12	8	43
							12	4	8118	9							
*09	0	%	34795	-0-	34795	107069	547	1	21495	3	Y	11555	11418	0	29	1	83
							42	4	12711	9			68	8			
*10	0	%	24173	-0-	24173	131242	335	1	15428	3	Y	7644	7599	0	10	1	77
							2	4	8408	9			41	8			
*11	0	%	26462	-0-	26462	157704	475	1	20464	3	Y	4975	4997	0			55
							50	4	5473	9							
*12	0	%	25964	-0-	25964	183668	630	1	20730	3	Y	4182	4192	0			45
							4	4	4600	9							
*01	0	%	18750	-0-	18750	202418	475	1	14838	3	Y	3106	3125	0			26
							20	4	3417	9							
*02	0	%	16206	-0-	16206	218624	479	1	12926	3	Y	2523	2516	0			33
							26	4	2775	9							
*03	0	%	18100	-0-	18100	236724	556	1	13329	3	Y	3826	3802	0			57
							6	4	4209	9							
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	236724					Y	NO RPT					57

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	4792	-0-	4792	26711	28	1	3279	3	Y	1344	1334	0	3	1	10
						7	4	1478	9			18	8			
*10	P&A COND	17696	-0-	17696	44407	88	1	11998	3	Y	5099	4996	0	6	1	52
						1	4	5609	9			55	8			
*11	P&A COND	28647	-0-	28647	73054	130	1	20369	3	Y	7362	7332	0			82
						50	4	8098	9							
*12	P&A COND	32302	-0-	32302	105356	192	1	26202	3	Y	5365	5387	0			60
						6	4	5902	9							
*01	P&A COND	25052	-0-	25052	130408	146	1	20057	3	Y	4384	4405	0			39
						27	4	4822	9							
*02	P&A COND	18855	-0-	18855	149263	116	1	15527	3	Y	2892	2890	0			41
						31	4	3181	9							
*03	P&A COND	25784	-0-	25784	175047	173	1	20661	3	Y	4492	4464	0			69
						9	4	4941	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	175047					Y	NO RPT					69

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

*09	0 %	27429	-0-	27429	77746	163	1	18532	3	Y	7907	7524	0	19	1	55
						36	4	8698	9			367	8			
*10	0 %	13910	-0-	13910	91656	69	1	9437	3	Y	4003	3965	0	5	1	40
						1	4	4403	9			48	8			
*11	0 %	22669	-0-	22669	114325	95	1	14818	3	Y	7018	6981	0			77
						36	4	7720	9							
*12	0 %	29681	-0-	29681	144006	176	1	23943	3	Y	5052	5075	0			54
						5	4	5557	9							
*01	0 %	17341	-0-	17341	161347	101	1	13802	3	Y	3109	3138	0			25
						18	4	3420	9							
*02	0 %	10537	-0-	10537	171884	65	1	8632	3	Y	1657	1661	0			21
						17	4	1823	9							
*03	0 %	16407	-0-	16407	188291	100	1	11990	3	Y	3920	3883	0			58
						5	4	4312	9							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	188291					Y	NO RPT					58

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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	137	0	14	1	5
12	8029 X	2159	-0-	-5870	-0-	49	1	1735	3	Y	341	331	0			15
						375	9									
01	8029 X	378	-0-	-7651	-0-	58	1	298	3	Y	20	31	0			4
						22	9									
02	4900 X	82	-0-	-4818	-0-	4	1	48	3	Y	27	27	0			4
						30	9									
*03	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	79	1	1761	3	Y	108	67	0	42	1	3
						7	4	119	9							
04	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

11	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	372	1	6006	3	Y	499	506	0			21
						1	4	549	9							
12	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	319	1	4978	3	Y	516	517	0			20
						8	4	568	9							
01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	202	1	2955	3	Y	513	509	0			24
						6	4	564	9							
02	12236 X	4737	-0-	-7499	-0-	322	1	4004	3	Y	372	376	0			20
						2	4	409	9							
03	10881 X	4213	-0-	-6668	-0-	319	1	3492	3	Y	335	326	0			29
						33	4	369	9							
04	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					29

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
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	199	1	2928	3	Y	512	496	0	71	1	56
							563	9									
12	6448	X	1280	-0-	-5168	-0-	228	1	897	3	Y	140	148	0			48
							1	4	154	9							
01	6665	X	188	-0-	-6477	-0-	31	1	123	3	Y	31					79
							34	9									
02	7084	X	1249	-0-	-5835	-0-	203	1	879	3	Y	152	162	0			69
							167	9									
03	7843	X	2820	-0-	-5023	-0-	246	1	1428	3	Y	1042	926	0			185
							1146	9									
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					185

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

11	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	165	1	14708	3	Y	2341	2396	0			72
							2575	9									
12	27497	X	19304	-0-	-8193	-0-	183	1	16613	3	Y	2280	2283	0			69
							2508	9									
01	27497	X	6616	-0-	-20881	-0-	223	1	4566	3	Y	1661	1687	0			43
							1827	9									
02	24836	X	-0-	-0-	-24836	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					Y	-0-					-0-
04	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

*11	574350	X	37217	-0-	-537133	-0-	26	1	34059	3	Y	2847	2854	0	3	1	16
							3132	9									
*12	176514	X	29767	-0-	-146747	-0-	20	1	27630	3	Y	1923	1924	0			15
							2	4	2115	9							
*01	58280	X	26116	-0-	-32164	-0-	27	1	24824	3	Y	1149	1146	0			18
							1	4	1264	9							
*02	52640	X	20078	-0-	-32562	-0-	56	1	19411	3	Y	555	565	0			8
							611	9									
*03	58280	X	19318	-0-	-38962	-0-	38	1	17665	3	Y	1386	1365	0	6	1	23
							90	4	1525	9							
*04	56400	X	NO RPT	-0-	-56400	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

11	39000	X	-0-	-0-	-39000	-0-					Y	5706	5738	0			119
12	44507	X	44507	-0-	-0-	-0-	234	1	38268	3	Y	4836	4863	0			92
							685	4	5320	9							
01	36788	X	36788	-0-	-0-	-0-	220	1	29677	3	Y	5932	5942	0			82
							366	4	6525	9							
02	36344	X	32015	-0-	-4329	-0-	197	1	25223	3	Y	5964	5908	0			138
							35	4	6560	9							
03	40238	X	-0-	-0-	-40238	-0-					Y	5229	5175	0			192
04	38760	X	NO RPT	-0-	-38760	-0-					Y	NO RPT					192

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
11	48906 X	48906	-0-	-0-	-0-	212	1	42988	3	Y	4574	4592	0			93
						675	4	5031	9							
12	35929 X	26835	-0-	-9094	-0-	136	1	22347	3	Y	3593	3621	0			65
						400	4	3952	9							
01	26446 X	26446	-0-	-0-	-0-	154	1	20879	3	Y	4686	4689	0			62
						258	4	5155	9							
02	38024 X	21946	-0-	-16078	-0-	133	1	16842	3	Y	4499	4459	0			102
						22	4	4949	9							
03	50530 X	33041	-0-	-17489	-0-	181	1	28296	3	Y	3992	3950	0			144
						173	4	4391	9							
04	48900 X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					Y	NO RPT					144

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

11	58714 X	58714	-0-	-0-	-0-	260	1	52189	3	Y	4954	4985	0			107
						816	4	5449	9							
12	38843 X	34408	-0-	-4435	-0-	178	1	29130	3	Y	4163	4188	0			82
						521	4	4579	9							
01	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	219	1	29496	3	Y	5725	5726	0			81
						364	4	6298	9							
02	33628 X	31018	-0-	-2610	-0-	192	1	24555	3	Y	5670	5618	0			133
						34	4	6237	9							
*03	46676 X	46676	-0-	-0-	-0-	260	1	40734	3	Y	4939	4889	0			183
						249	4	5433	9							
04	36030 X	NO RPT	-0-	-36030	-0-					Y	NO RPT					183

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7874 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 7903 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7937 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	177	1	2606	3	Y	440	369	0	52 1	42
							484	9								
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	648	1	2544	3	Y	133	133	0		42
							2	4	146	9						
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	7				49
							8	9								
02	3416	X	1210	-0-	-2206	-0-	225	1	974	3	Y	10	41	0		18
							11	9								
03	3782	X	2193	-0-	-1589	-0-	322	1	1871	3	Y	-0-	18	0		-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT				-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

11	10080	X	7425	-0-	-2655	-0-	426	1	6290	3	Y	644	527	0	74 1	60
							1	4	708	9						
12	10416	X	572	-0-	-9844	-0-	99	1	390	3	Y	75	102	0		33
							83	9								
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	5				38
							6	9								
02	7868	X	2225	-0-	-5643	-0-	392	1	1695	3	Y	125	114	0		49
							138	9								
03	7688	X	3820	-0-	-3868	-0-	504	1	2925	3	Y	355	337	0		67
							391	9								
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT				67

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

11	2040	X	650	-0-	-1390	-0-	24	1	361	3	Y	241	201	0	27 1	23
							265	9								
12	919	X	919	-0-	-0-	-0-	173	1	676	3	Y	64	65	0		22
							70	9								
01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	12				34
							13	9								
02	420	X	204	-0-	-216	-0-	28	1	121	3	Y	50	59	0		25
							55	9								
*03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	181	1	1053	3	Y	458	402	0		81
							504	9								
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT				81

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

11	9150	X	7148	-0-	-2002	-0-	406	1	5986	3	Y	687	575	0	81 1	66
							756	9								
12	9455	X	3575	-0-	-5880	-0-	689	1	2705	3	Y	163	173	0		56
							2	4	179	9						
01	839	X	839	-0-	-0-	-0-	158	1	626	3	Y	50				106
							55	9								
02	8456	X	3177	-0-	-5279	-0-	569	1	2464	3	Y	131	165	0		72
							144	9								
03	7378	X	2230	-0-	-5148	-0-	328	1	1902	3	Y	-0-	72	0		-0-
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

*06	6420	X	5292	-0-	-1128	-0-	258	1	4359	3	N	614	610	0			42
							675	9									
*07	6634	X	6285	-0-	-349	-0-	350	1	5124	3	N	736	735	0			43
							1	4	810	9							
*08	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	297	1	4719	3	N	752	756	0			39
							827	9									
*09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	293	1	4574	3	N	597	602	0			34
							1	4	657	9							
*10	5456	X	3183	-0-	-2273	-0-	160	1	2527	3	Y	450	457	0			27
							1	4	495	9							
11	5640	X	4449	-0-	-1191	-0-	248	1	3665	3	Y	487	411	0	58	1	45
							536	9									
12	5828	X	1600	-0-	-4228	-0-	299	1	1177	3	Y	112	120	0			37
							1	4	123	9							
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-	10	0			27
02	5152	X	1459	-0-	-3693	-0-	255	1	1102	3	Y	93	85	0			35
							102	9									
*03	4588	X	563	-0-	-4025	-0-	83	1	480	3	Y	-0-	35	0			-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

11	65340	X	49920	-0-	-15420	-0-	138	1	48705	3	Y	959	953	0	1	8	87
							22	4	1055	9							
12	62465	X	49274	-0-	-13191	-0-	133	1	48107	3	Y	908	910	0			85
							35	4	999	9							
01	45636	X	45636	-0-	-0-	-0-	120	1	44368	3	Y	1024	1020	0			89
							22	4	1126	9							
02	55468	X	38079	-0-	-17389	-0-	106	1	36979	3	Y	904	883	0			110
							994	9									
03	54839	X	40244	-0-	-14595	-0-	120	1	39506	3	Y	514	548	0			76
							53	4	565	9							
04	49920	X	NO RPT	-0-	-49920	-0-					Y	NO RPT					76

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

11	61560	X	45668	-0-	-15892	-0-	126	1	44606	3	Y	832	800	0	1	8	73
							21	4	915	9							
12	58869	X	44451	-0-	-14418	-0-	119	1	43432	3	Y	789	788	0			74
							32	4	868	9							
01	40717	X	40717	-0-	-0-	-0-	108	1	39622	3	Y	880	877	0			77
							19	4	968	9							
02	51716	X	36349	-0-	-15367	-0-	102	1	35352	3	Y	814	793	0			98
							895	9									
03	49290	X	38546	-0-	-10744	-0-	114	1	37876	3	Y	459	489	0			68
							51	4	505	9							
04	45660	X	NO RPT	-0-	-45660	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	6026	-0-	-3364	-0-	305	1	4919	3	Y	728	730	0			32
							1	4	801	9							
12	9703	X	2076	-0-	-7627	-0-	95	1	1475	3	Y	458	471	0			19
							2	4	504	9							
01	9920	X	2992	-0-	-6928	-0-	158	1	2323	3	Y	460	457	0			22
							5	4	506	9							
02	8960	X	4287	-0-	-4673	-0-	301	1	3750	3	Y	213	223	0			12
							2	4	234	9							
03	9920	X	4675	-0-	-5245	-0-	351	1	3851	3	Y	396	374	0			34
							37	4	436	9							
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					34

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

11	20850	X	19168	-0-	-1682	-0-	1057	1	17048	3	Y	964	952	0			41
							3	4	1060	9							
12	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	1429	1	22292	3	Y	1109	1106	0			44
							35	4	1220	9							
01	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	1558	1	22827	3	Y	1218	1204	0			58
							48	4	1340	9							
02	15120	X	11495	-0-	-3625	-0-	808	1	10042	3	Y	583	609	0			32
							4	4	641	9							
03	19809	X	13284	-0-	-6525	-0-	1020	1	11160	3	Y	907	862	0			77
							106	4	998	9							
04	20850	X	NO RPT	-0-	-20850	-0-					Y	NO RPT					77

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

11	5880	X	3758	-0-	-2122	-0-	13	1	2640	3	Y	1004	1038	0			46
							1	4	1104	9							
12	6634	X	2699	-0-	-3935	-0-	9	1	1961	3	Y	662	683	0			25
							1	4	728	9							
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	15	1	2780	3	Y	856	851	0			30
							2	4	942	9							
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	705	698	0			37
							776	9									
*03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	21	1	1240	3	Y	654	626	0			65
							1	4	719	9							
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					65

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

11	7830	X	4837	-0-	-2993	-0-	17	1	3406	3	Y	1284	1230	0			54
							2	4	1412	9							
12	6355	X	5287	-0-	-1068	-0-	16	1	3611	3	Y	1507	1507	0			54
							2	4	1658	9							
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	12	1	2062	3	Y	862	884	0			32
							948	9									
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1275	3	Y	610	609	0			33
							671	9									
03	4991	X	1702	-0-	-3289	-0-	16	1	901	3	Y	714	676	0			71
							785	9									
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
*11	364285	X	44875	-0-	-319410	-0-	32	1	41425	3	Y	3107	3108	0	3	1	18
							3418	9									
*12	159495	X	29256	-0-	-130239	-0-	20	1	26911	3	Y	2112	2113	0			17
							2	4	2323	9							
*01	41912	X	89	-0-	-41823	-0-	82	3	7	9	Y	6	21	0			2
*02	37856	X	7633	-0-	-30223	-0-	20	1	7048	3	Y	514	509	0			7
							565	9									
03	41912	X	18565	-0-	-23347	-0-	36	1	16698	3	Y	1587	1562	0	7	1	25
							85	4	1746	9							
04	40560	X	NO RPT	-0-	-40560	-0-					Y	NO RPT					25

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	242	1	4847	3	Y	2664	2579	0			179
							2	4	2930	9							
12	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	273	1	5940	3	Y	2990	3032	0			137
							3	4	3289	9							
01	6944	X	5744	-0-	-1200	-0-	177	1	4059	3	Y	1360	1412	0			85
							12	4	1496	9							
02	6272	X	2808	-0-	-3464	-0-	125	1	1944	3	Y	671	699	0			57
							1	4	738	9							
03	7905	X	6525	-0-	-1380	-0-	271	1	4213	3	Y	1853	1781	0			129
							3	4	2038	9							
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					129

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

11	320386	X	83288	-0-	-237098	-0-	57	1	75007	3	Y	7475	7467	0	7	1	39
							1	4	8223	9							
12	56637	X	44686	-0-	-11951	-0-	31	1	42014	3	Y	2398	2420	0			17
							3	4	2638	9							
01	45886	X	45886	-0-	-0-	-0-	47	1	42896	3	Y	2674	2654	0			37
							2	4	2941	9							
02	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	95	1	33346	3	Y	2039	2054	0			22
							1	4	2243	9							
03	38936	X	27899	-0-	-11037	-0-	56	1	26020	3	Y	1537	1529	0	7	1	23
							132	4	1691	9							
04	37680	X	NO RPT	-0-	-37680	-0-					Y	NO RPT					23

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	56	1	3765	3	Y	561	563	0			65
							1	4	617	9							
12	5053	X	3744	-0-	-1309	-0-	44	1	3096	3	Y	547	508	0	61	1	43
							2	4	602	9							
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	62	1	4479	3	Y	715	674	0			84
							1	4	787	9							
02	4564	X	3390	-0-	-1174	-0-	49	1	2924	3	Y	379	405	0			58
							417	9									
03	4588	X	431	-0-	-4157	-0-	6	1	368	3	Y	52	83	0	10	1	17
							57	9									
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	2746	-0-	-3644	-0-	9	1	1611	3	Y	1024	1016	0			45
							1126	9									
12	4960	X	2298	-0-	-2662	-0-	6	1	1357	3	Y	849	863	0			31
							1	4	934	9							
01	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	10	1	1651	3	Y	936	934	0			33
							1030	9									
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	11	1	1936	3	Y	1336	1301	0			68
							1470	9									
03	2852	X	1748	-0-	-1104	-0-	15	1	840	3	Y	812	797	0			83
							893	9									
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					83

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
11	7320	X	5366	-0-	-1954	-0-	57	1	4138	3	Y	1030	1003	1	1	8	46
							38	4	1133	9							
12	6262	X	5525	-0-	-737	-0-	65	1	4632	3	Y	745	756	1			35
							8	4	820	9							
01	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	13	1	1756	3	Y	335	349	1			21
							2	4	369	9							
02	5292	X	2766	-0-	-2526	-0-	18	1	2337	3	Y	370	371	1			20
							4	4	407	9							
*03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	34	1	4814	3	Y	664	658	1			26
							3	4	730	9							
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					26

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 07/05/2017

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 07/05/2017

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

11	3000	N	1940	-0-	-1060	2926	87	1	1345	3	Y	462	355	1			443
							508	9									
12	3100	N	2408	-0-	-692	2234	80	1	2000	3	Y	298	541	1			200
							328	9									
01	3100	N	2430	-0-	-670	1564	90	1	1978	3	Y	329	362	1			167
							362	9									
02	2800	N	4502	-0-	1702	3266	85	1	3489	3	Y	844	546	1			465
							928	9									
*03	3100	N	1030	-0-	-2070	1196	77	1	368	3	Y	532	739	1			258
							585	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1196					Y	NO RPT					258

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

11	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	39	1	2801	3	Y	756	577	1			213
							832	9									
12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	24	1	1859	3	Y	457	526	1			144
							503	9									
01	2170	N	942	-0-	-1228	-0-	14	1	709	3	Y	199	292	1			51
							219	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	18	1	1737	3	Y	257	188	1			120
							283	9									
*03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	39	1	4119	3	Y	244	252	1			112
							268	9									
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					112

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

11	5280	X	5041	-0-	-239	-0-	204	1	4089	3	Y	678	664	0			48
							2	4	746	9							
12	5487	X	4530	-0-	-957	-0-	171	1	3710	3	Y	588	607	0			29
							2	4	647	9							
01	7502	X	4344	-0-	-3158	-0-	140	1	3207	3	Y	897	871	0			55
							10	4	987	9							
02	6776	X	4722	-0-	-2054	-0-	214	1	3329	3	Y	1070	1038	0			87
							2	4	1177	9							
03	7502	X	4738	-0-	-2764	-0-	207	1	3203	3	Y	1205	1202	0			90
							2	4	1326	9							
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					90

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
11	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	280	1	11465	3	Y	1961	1945	0			63
							190	4	2157	9							
12	12896	X	12850	-0-	-46	-0-	254	1	10490	3	Y	1790	1701	0	84	1	68
							137	4	1969	9							
01	12896	X	10341	-0-	-2555	-0-	208	1	7861	3	Y	1425	1425	0			68
							704	4	1568	9							
02	11648	X	8628	-0-	-3020	-0-	207	1	6990	3	Y	1175	1169	0			74
							138	4	1293	9							
03	13423	X	10253	-0-	-3170	-0-	245	1	8438	3	Y	1409	1397	0			86
							20	4	1550	9							
04	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					86

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
11	13380	X	10822	-0-	-2558	-0-	215	1	8803	3	Y	1507	1513	0			50
							146	4	1658	9							
12	12524	X	10326	-0-	-2198	-0-	206	1	8470	3	Y	1400	1330	0	66	1	54
							110	4	1540	9							
01	12927	X	11088	-0-	-1839	-0-	227	1	8596	3	Y	1359	1348	0			65
							770	4	1495	9							
02	11676	X	6905	-0-	-4771	-0-	165	1	5556	3	Y	977	979	0			63
							109	4	1075	9							
03	12927	X	11175	-0-	-1752	-0-	270	1	9291	3	Y	1447	1422	0			88
							22	4	1592	9							
04	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					88

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
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	71	70	0			1
							78	9									
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	511	1	7986	3	Y	847	817	0			31
							13	4	932	9							
01	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	804	1	11778	3	Y	1237	1212	0			56
							25	4	1361	9							
02	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	1030	1	12808	3	Y	909	919	0			46
							6	4	1000	9							
*03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	984	1	10763	3	Y	982	946	0			82
							102	4	1080	9							
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					82

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
11	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	1040	1	16773	3	Y	1439	1419	0			61
							3	4	1583	9							
12	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	701	1	10931	3	Y	994	1014	0			41
							17	4	1093	9							
01	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	667	1	9781	3	Y	885	884	0			42
							21	4	974	9							
02	13048	X	13032	-0-	-16	-0-	876	1	10887	3	Y	1149	1132	0			59
							5	4	1264	9							
03	19840	X	11307	-0-	-8533	-0-	852	1	9328	3	Y	944	921	0			82
							89	4	1038	9							
04	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 06/16/2017

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

11	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	273	1	5495	3	Y	2380	2297	0			158
							3	4	2618	9							
12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	273	1	5959	3	Y	2217	2273	0			102
							4	4	2439	9							
01	7285	X	6551	-0-	-734	-0-	212	1	4860	3	Y	1331	1352	0			81
							15	4	1464	9							
02	6580	X	3707	-0-	-2873	-0-	189	1	2926	3	Y	537	573	0			45
							1	4	591	9							
03	8680	X	5348	-0-	-3332	-0-	257	1	3980	3	Y	1008	983	0			70
							2	4	1109	9							
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					70

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

11	13110	X	8060	-0-	-5050	-0-	44	1	6415	3	Y	1455	1537	0			19
							1601	9									
12	11811	X	6427	-0-	-5384	-0-	76	1	5085	3	Y	1151	1162	0			8
							1266	9									
01	11811	X	9849	-0-	-1962	-0-	81	1	7752	3	Y	1833	1824	0			17
							2016	9									
02	10668	X	9741	-0-	-927	-0-	51	1	7571	3	Y	1926	1913	0			30
							2119	9									
03	10230	X	8805	-0-	-1425	-0-	140	1	7006	3	Y	1508	1517	0			21
							1659	9									
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	312	1	5266	3	N	1505	1493	0			103
							1656	9									
*07	7533	X	7241	-0-	-292	-0-	360	1	5270	3	N	1464	1479	0			88
							1	4	1610	9							
*08	7533	X	7202	-0-	-331	-0-	332	1	5283	3	N	1443	1454	0			77
							1587	9									
*09	7290	X	5908	-0-	-1382	-0-	282	1	4390	3	N	1124	1136	0			65
							1236	9									
*10	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	423	1	6688	3	Y	1234	1226	0			73
							3	4	1357	9							
*11	7200	X	6037	-0-	-1163	-0-	307	1	4524	3	Y	1096	933	0	132	1	104
							1206	9									
*12	7192	X	525	-0-	-6667	-0-	92	1	360	3	Y	66	130	0			40
							73	9									
*01	8432	X	173	-0-	-8259	-0-	33	1	129	3	Y	10					50
							11	9									
*02	7616	X	1418	-0-	-6198	-0-	247	1	1070	3	Y	92	100	0			42
							101	9									
*03	8432	X	1	-0-	-8431	-0-	1	3			Y	-0-	42	0			-0-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7740	X	7417	-0-	-323	-0-	363	1	6122	3	N	847	843	0			58
							932	9									
*07	7223	X	6441	-0-	-782	-0-	364	1	5320	3	N	687	703	0			42
							1	4	756	9							
*08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	386	1	6145	3	N	809	809	0			42
							890	9									
*09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	381	1	5948	3	N	658	662	0			38
							1	4	724	9							
*10	7626	X	6462	-0-	-1164	-0-	345	1	5451	3	Y	604	606	0			36
							2	4	664	9							
11	7380	X	5333	-0-	-2047	-0-	299	1	4417	3	Y	561	477	0	66	1	54
							617	9									
12	7409	X	2134	-0-	-5275	-0-	402	1	1578	3	Y	139	146	0			47
							1	4	153	9							
01	7409	X	10	-0-	-7399	-0-	1	3	9	9	Y	8					55
02	6580	X	685	-0-	-5895	-0-	114	1	492	3	Y	72	89	0			38
							79	9									
*03	6448	X	1858	-0-	-4590	-0-	273	1	1585	3	Y	-0-	38	0			-0-
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	53460	X	39222	-0-	-14238	-0-	108	1	38268	3	Y	753	753	0	1	8	70
							18	4	828	9							
12	49011	X	38282	-0-	-10729	-0-	103	1	37402	3	Y	682	687	0			65
							27	4	750	9							
01	34883	X	34883	-0-	-0-	-0-	92	1	33942	3	Y	757	756	0			66
							16	4	833	9							
02	45416	X	28351	-0-	-17065	-0-	79	1	27553	3	Y	654	640	0			80
							719	9									
03	50282	X	29658	-0-	-20624	-0-	88	1	29136	3	Y	359	385	0			54
							39	4	395	9							
04	39210	X	NO RPT	-0-	-39210	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2349	-0-	-441	-0-	25	1	1798	3	Y	463	450	1			17
							17	4	509	9							
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	60	1	4221	3	Y	706	696	1			27
							7	4	777	9							
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	32	1	4599	3	Y	831	817	1			41
							7	4	914	9							
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	20	1	2628	3	Y	444	467	1			18
							4	4	488	9							
*03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	26	1	3488	3	Y	721	719	1			20
							1	4	793	9							
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					20

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
11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	82	1	6012	3	Y	2007	1981	1	2	8	88
							56	4	2208	9							
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	53	1	3806	3	Y	791	843	1			36
							7	4	870	9							
01	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	33	1	4867	3	Y	833	823	1			46
							8	4	916	9							
02	6412	X	5139	-0-	-1273	-0-	33	1	4221	3	Y	799	805	1			40
							6	4	879	9							
03	7099	X	5806	-0-	-1293	-0-	34	1	4548	3	Y	1112	1114	1			38
							1	4	1223	9							
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	57	1	4180	3	Y	1101	1089	1	1	8	47
							39	4	1211	9							
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	77	1	5467	3	Y	925	933	1			39
							9	4	1018	9							
01	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	36	1	5218	3	Y	991	977	1			53
							8	4	1090	9							
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	37	1	4655	3	Y	745	762	1			36
							6	4	820	9							
*03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	38	1	5300	3	Y	1033	1035	1			34
							3	4	1136	9							
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	68	1	4955	3	Y	2048	1985	1	6	8	87
							46	4	2253	9							
12	6262	X	6115	-0-	-147	-0-	65	1	4571	3	Y	1338	1366	1			59
							7	4	1472	9							
01	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	35	1	5055	3	Y	1339	1324	1			74
							8	4	1473	9							
02	5488	X	4246	-0-	-1242	-0-	26	1	3410	3	Y	732	767	1			39
							5	4	805	9							
03	7564	X	6438	-0-	-1126	-0-	35	1	4908	3	Y	1357	1350	1			46
							2	4	1493	9							
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					46

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

11	8580	X	7968	-0-	-612	-0-	25	1	6491	3	Y	1320	1242	0			82
							1452	9									
12	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	29	1	6917	3	Y	1285	1313	0			54
							1414	9									
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	25	1	6099	3	Y	1168	1158	0			64
							1285	9									
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	36	1	6049	3	Y	1103	1102	0			65
							1213	9									
*03	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	42	1	8293	3	Y	1827	1732	0			160
							2010	9									
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					160

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

11	5400	X	3128	-0-	-2272	-0-	9	1	1891	3	Y	1115	1068	0			47
							1	4	1227	9							
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	Y	1544	1536	0			55
							1	4	1698	9							
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	14	1	2563	3	Y	1048	1065	0			38
							1	4	1153	9							
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	Y	937	927	0			48
							1	4	1031	9							
03	3224	X	362	-0-	-2862	-0-	4	1	198	3	Y	145	175	0			18
							160	9									
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					18

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 06/16/2017

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
11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	140	1	5721	3	Y	1303	1309	0			43
							95	4	1433	9							
12	8091	X	6731	-0-	-1360	-0-	126	1	5203	3	Y	1213	1152	0	57	1	47
							68	4	1334	9							
01	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	168	1	6405	3	Y	1436	1414	0			69
							575	4	1580	9							
02	7504	X	6328	-0-	-1176	-0-	147	1	4945	3	Y	1035	1036	0			68
							97	4	1139	9							
03	8308	X	7635	-0-	-673	-0-	162	1	5583	3	Y	1706	1669	0			105
							13	4	1877	9							
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					105

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	20	22	0			-0-
12	124	X	10	-0-	-114	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13440	X	10915	-0-	-2525	-0-	218	1	8920	3	Y	1481	1489	0			49
							148	4	1629	9							
12	19807	X	19807	-0-	-0-	-0-	404	1	16684	3	Y	2274	2132	0	106	1	85
							218	4	2501	9							
01	14632	X	11381	-0-	-3251	-0-	231	1	8776	3	Y	1443	1459	0			69
							787	4	1587	9							
02	13216	X	8403	-0-	-4813	-0-	203	1	6832	3	Y	1122	1120	0			71
							134	4	1234	9							
03	13206	X	12281	-0-	-925	-0-	296	1	10193	3	Y	1607	1579	0			99
							24	4	1768	9							
04	16470	X	NO RPT	-0-	-16470	-0-					Y	NO RPT					99

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	536	-0-	-4084	-0-	25	1	487	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
12	4123	X	2604	-0-	-1519	-0-	100	1	2164	3	Y	308	296	0			13
							1	4	339	9							
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	173	1	3961	3	Y	867	830	0			50
							12	4	954	9							
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	146	1	2260	3	Y	590	592	0			48
							1	4	649	9							
*03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	202	1	3134	3	Y	1205	1168	0			85
							2	4	1326	9							
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					85

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
11	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	312	1	6262	3	Y	690	818	0			58
							3	4	759	9							
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	243	1	5284	3	Y	613	641	0			30
							3	4	674	9							
01	6913	X	5984	-0-	-929	-0-	208	1	4774	3	Y	898	874	0			54
							14	4	988	9							
02	6244	X	3803	-0-	-2441	-0-	189	1	2930	3	Y	621	624	0			51
							1	4	683	9							
03	6913	X	4564	-0-	-2349	-0-	215	1	3334	3	Y	921	906	0			66
							2	4	1013	9							
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					66

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
11	14820	X	6894	-0-	-7926	-0-	373	1	6014	3	Y	460	456	0			18
							1	4	506	9							
12	9827	X	5231	-0-	-4596	-0-	291	1	4540	3	Y	357	362	0			13
							7	4	393	9							
01	9827	X	3551	-0-	-6276	-0-	205	1	3003	3	Y	306	306	0			13
							6	4	337	9							
02	7448	X	5020	-0-	-2428	-0-	349	1	4337	3	Y	302	301	0			14
							2	4	332	9							
03	7130	X	2666	-0-	-4464	-0-	207	1	2258	3	Y	164	165	0			13
							21	4	180	9							
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	27600	X	6383	-0-	-21217	-0-	82	1	5348	3	Y	862	913	0			25
							5	4	948	9							
12	25048	X	16460	-0-	-8588	-0-	325	1	13666	3	Y	2188	2133	0	48	1	32
							62	4	2407	9							
01	18662	X	17251	-0-	-1411	-0-	493	1	14928	3	Y	1623	1632	0			23
							45	4	1785	9							
02	16856	X	16316	-0-	-540	-0-	278	1	14529	3	Y	1366	1365	0			24
							6	4	1503	9							
03	13516	X	10946	-0-	-2570	-0-	287	1	9843	3	Y	741	751	0			14
							1	4	815	9							
04	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	14850	X	4647	-0-	-10203	-0-	110	1	3471	3	Y	969	870	0	90	1	45
							1066	9									
12	12803	X	2672	-0-	-10131	-0-	56	1	1961	3	Y	595	607	0			33
							655	9									
01	12803	X	2795	-0-	-10008	-0-	390	1	2001	3	Y	365	332	0			66
							2	4	402	9							
02	9380	X	5109	-0-	-4271	-0-	357	1	3923	3	Y	752	664	0			154
							2	4	827	9							
03	6262	X	3347	-0-	-2915	-0-	126	1	2825	3	Y	349	296	0	186	1	21
							12	4	384	9							
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					21

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
*06	11010	X	8666	-0-	-2344	-0-	76	1	6229	3	Y	2118	2123	0	2	8	73
							31	4	2330	9							
07	DLQ G-10		8543	-0-	8543	8543	88	1	5838	3	Y	2373	2341	0			105
							7	4	2610	9							
08	DLQ G-10		7393	-0-	7393	15936	89	1	5365	3	Y	1760	1804	0			61
							3	4	1936	9							
09	DLQ G-10		6009	-0-	6009	21945	66	1	4445	3	Y	1358	1358	0	15	8	46
							4	4	1494	9							
10	29356	X	7411	-0-	-21945	-0-	59	1	4745	3	Y	2364	2330	0	12	8	68
							7	4	2600	9							
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	38	1	2896	3	Y	1745	1759	0			54
							1	4	1920	9							
12	7378	X	7213	-0-	-165	-0-	202	1	4222	3	Y	2533	2519	0			68
							3	4	2786	9							
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	276	1	4311	3	Y	2087	2078	0	9	1	68
							1	4	2296	9							
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	314	1	5155	3	Y	1653	1663	0			58
							5	4	1818	9							
*03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	230	1	5039	3	Y	2051	2045	0			64
							5	4	2256	9							
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					64

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
11	6780	X	2086	-0-	-4694	-0-	4	1	296	3	Y	1624	1615	0			49
							1786	9									
12	14322	X	2496	-0-	-11826	-0-	48	1	1016	3	Y	1301	1315	0			35
							1	4	1431	9							
01	14322	X	2262	-0-	-12060	-0-	57	1	890	3	Y	1195	1186	0	5	1	39
							1315	9									
02	12936	X	2186	-0-	-10750	-0-	60	1	995	3	Y	1027	1030	0			36
							1	4	1130	9							
*03	18073	X	18073	-0-	-0-	-0-	638	1	13942	3	Y	3164	3104	0			96
							13	4	3480	9							
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					96

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
*05	5952	X	5195	-0-	-757	-0-	162	1	3564	3	N	1310	1359	0			-0-
							28	4	1441	9							
*06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	192	1	4191	3	Y	1283	1189	0			94
							1411	9									
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	220	1	4618	3	Y	1307	1307	0			94
							1438	9									
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	257	1	4986	3	Y	1463	1475	0			82
							1609	9									
09	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	221	1	4147	3	Y	1347	1348	0			81
							1482	9									
10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	397	1	7647	3	Y	1469	1476	0			74
							11	4	1616	9							
11	5760	X	5325	-0-	-435	-0-	242	1	4104	3	Y	879	907	0			46
							12	4	967	9							
12	5952	X	1854	-0-	-4098	-0-	59	1	1122	3	Y	607	630	0			23
							5	4	668	9							
01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	348	1	6086	3	Y	1212	1091	0	55	1	89
							26	4	1333	9							
02	5376	X	5308	-0-	-68	-0-	307	1	4066	3	Y	849	888	0			50
							1	4	934	9							
*03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	356	1	4974	3	Y	1024	1013	0	18	1	43
							29	4	1126	9							
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	28050	X	19074	-0-	-8976	-0-	55	1	17451	3	Y	1413	1439	0			38
							14	4	1554	9							
12	32063	X	32063	-0-	-0-	-0-	132	1	28950	3	Y	2629	2572	0	57	1	38
							89	4	2892	9							
01	24738	X	21469	-0-	-3269	-0-	69	1	19685	3	Y	1512	1529	0			21
							52	4	1663	9							
02	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	376	1	19647	3	Y	1619	1613	0			27
							9	4	1781	9							
03	23002	X	7806	-0-	-15196	-0-	208	1	7149	3	Y	407	426	0			8
							1	4	448	9							
04	30510	X	NO RPT	-0-	-30510	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	10410	X	7770	-0-	-2640	-0-	397	1	6406	3	Y	878	876	0			39
							1	4	966	9							
12	10757	X	4962	-0-	-5795	-0-	253	1	3941	3	Y	693	703	0			29
							6	4	762	9							
01	10757	X	6460	-0-	-4297	-0-	359	1	5254	3	Y	760	752	0			37
							11	4	836	9							
02	9268	X	3602	-0-	-5666	-0-	236	1	2927	3	Y	398	412	0			23
							1	4	438	9							
03	10075	X	4941	-0-	-5134	-0-	370	1	4041	3	Y	447	430	0			40
							38	4	492	9							
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					40

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	5467	-0-	-3743	-0-	276	1	4452	3	Y	671	667	0			28
							1	4	738	9							
12	9517	X	5066	-0-	-4451	-0-	260	1	4049	3	Y	683	684	0			27
							6	4	751	9							
01	9517	X	1497	-0-	-8020	-0-	69	1	1012	3	Y	376	385	0			18
							2	4	414	9							
02	7392	X	4669	-0-	-2723	-0-	315	1	3921	3	Y	392	390	0			20
							2	4	431	9							
03	6634	X	3278	-0-	-3356	-0-	242	1	2646	3	Y	332	324	0			28
							25	4	365	9							
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5	-0-	5	5	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	13	N	8	-0-	-5	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	3100	N	5463	-0-	2363	2363	191	1	4409	3	Y	768	731	0			37
							18	4	845	9							
02	2800	N	3638	-0-	838	3201	131	1	2590	3	Y	823	814	0			46
							12	4	905	9							
*03	3100	N	3090	-0-	-10	3191	113	1	2472	3	Y	456	450	0			52
							3	4	502	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3191					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	95	1	6263	3	Y	942	929	0			107
							1	4	1036	9							
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	96	1	6741	3	Y	1343	1203	0	145	1	102
							4	4	1477	9							
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	95	1	6858	3	Y	954	940	0			116
							1	4	1049	9							
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	92	1	5595	3	Y	671	690	0			97
							1	4	738	9							
03	5549	X	4459	-0-	-1090	-0-	59	1	3967	3	Y	391	371	0	47	1	70
							3	4	430	9							
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					70

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1815	-0-	1815	1822	108	1	1704	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	T. A.		6782	-0-	6782	8604	230	1	5309	3	Y	1110	1056	0			54
							22	4	1221	9							
02	T. A.		6517	-0-	6517	15121	222	1	4380	3	Y	1724	1682	0			96
							19	4	1896	9							
03	T. A.		6578	-0-	6578	21699	214	1	4710	3	Y	1498	1426	0			168
							6	4	1648	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21699					Y	NO RPT					168

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	263	X	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	577	X	577	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	150	1	3323	3	Y	345	309	0			36
							5	4	380	9							
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	488	0			20
12	22289	X	1259	-0-	-21030	-0-	34	1	608	3	Y	561	567	0			14
							617	9									
01	22289	X	936	-0-	-21353	-0-	17	1	296	3	Y	565	561	0			18
							1	4	622	9							
02	17640	X	4205	-0-	-13435	-0-	123	1	2886	3	Y	1086	1061	0			43
							1	4	1195	9							
03	9610	X	1683	-0-	-7927	-0-	49	1	1364	3	Y	244	244	0	16	1	27
							2	4	268	9							
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					27

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	242	3	364	9	N	331	330	1			178
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	202	3	942	9	N	856	861	1			173
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	549	3	920	9	N	836	693	1			316
*03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1054	3	695	9	N	632	676	1			272
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	5525	-0-	2425	2425	171	1	3955	3	Y	1257	1196	0			61
							16	4	1383	9							
02	2800	N	4681	-0-	1881	4306	179	1	3549	3	Y	852	864	0			49
							16	4	937	9							
*03	3100	N	2976	-0-	-124	4182	112	1	2462	3	Y	363	368	0			44
							3	4	399	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4182					Y	NO RPT					44

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
11	2900	N	120	-0-	-2780	140	12	3	108	9	Y	98	96	0			2
12	1364	N	647	-0-	-717	-0-	7	3	640	9	Y	582	574	0			10
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	9	1	834	3	Y	627	618	0			19
							690	9									
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	17	1	1598	3	Y	536	530	0			25
							590	9									
*03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	29	1	2579	3	Y	2054	1921	0	100	1	58
							2259	9									
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					58

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
11	35820	X	24628	-0-	-11192	-0-	68	1	24163	3	Y	350	360	0	1	8	34
							12	4	385	9							
12	34007	X	27971	-0-	-6036	-0-	75	1	27406	3	Y	427	421	0			40
							20	4	470	9							
01	23134	X	23134	-0-	-0-	-0-	61	1	22539	3	Y	475	474	0			41
							11	4	523	9							
02	27048	X	18057	-0-	-8991	-0-	50	1	17555	3	Y	411	402	0			50
							452	9									
03	29946	X	18299	-0-	-11647	-0-	55	1	17972	3	Y	225	241	0			34
							24	4	248	9							
04	26910	X	NO RPT	-0-	-26910	-0-					Y	NO RPT					34

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
11	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	641	1	10342	3	Y	870	862	0			39
							2	4	957	9							
12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	759	1	11850	3	Y	923	923	0			39
							19	4	1015	9							
01	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	1052	1	15421	3	Y	1083	1069	0			53
							33	4	1191	9							
02	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	737	1	9161	3	Y	627	644	0			36
							4	4	690	9							
*03	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	1063	1	11625	3	Y	1116	1055	0			97
							110	4	1228	9							
04	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					97

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
11	12930	X	5851	-0-	-7079	-0-	108	1	3090	3	Y	2401	2437	0			112
							12	4	2641	9							
12	13361	X	5140	-0-	-8221	-0-	79	1	2369	3	Y	2446	2472	0			86
							1	4	2691	9							
01	13361	X	9333	-0-	-4028	-0-	188	1	6773	3	Y	2146	2171	0			61
							11	4	2361	9							
02	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	319	1	11295	3	Y	2210	2065	0			206
							4	4	2431	9							
03	13361	X	12676	-0-	-685	-0-	364	1	8743	3	Y	3187	3215	0			178
							63	4	3506	9							
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					178

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
11	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	356	1	6051	3	Y	627	638	0			55
							9	4	690	9							
12	6913	X	6150	-0-	-763	-0-	325	1	5133	3	Y	622	594	0	26	1	57
							8	4	684	9							
01	7874	X	5606	-0-	-2268	-0-	205	1	4731	3	Y	592	618	0			31
							19	4	651	9							
02	7112	X	4572	-0-	-2540	-0-	187	1	3712	3	Y	596	594	0			33
							17	4	656	9							
03	7874	X	4787	-0-	-3087	-0-	181	1	4009	3	Y	537	510	0			60
							6	4	591	9							
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					60

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
11	1950	X	547	-0-	-1403	-0-	2	1	87	3	Y	416	253	0	198	1	19
							458	9									
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
01	2015	X	1171	-0-	-844	-0-	9	1	318	3	Y	766	635	0	97	1	34
							1	4	843	9							
02	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	258	1	11380	3	Y	4058	3644	0	316	1	132
							19	4	4464	9							
*03	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	290	1	7835	3	Y	4484	3100	0	1376	1	140
							10	4	4932	9							
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					140

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
11	9600	X	6855	-0-	-2745	-0-	86	1	3838	3	Y	2661	1449	0	1141	1	102
							4	4	2927	9							
12	7936	X	1924	-0-	-6012	-0-	31	1	1048	3	Y	767	839	0			30
							1	4	844	9							
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
02	2296	X	117	-0-	-2179	-0-	1	1	54	3	Y	56	50	0	4	1	2
							62	9									
*03	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	249	1	6719	3	Y	2918	1961	0	870	1	89
							9	4	3210	9							
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					89

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
11	21030	X	15247	-0-	-5783	-0-	206	1	13366	3	Y	1512	1530	0			41
							12	4	1663	9							
12	18011	X	10733	-0-	-7278	-0-	217	1	9147	3	Y	1206	1202	0	27	1	18
							42	4	1327	9							
01	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	227	1	6887	3	Y	1033	1036	0			15
							21	4	1136	9							
02	15540	X	2469	-0-	-13071	-0-	33	1	1745	3	Y	627	630	0			12
							1	4	690	9							
03	16523	X	104	-0-	-16419	-0-	3	1	93	3	Y	7	17	0			2
							8	9									
04	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	438	-0-	-11472	-0-	4	1	282	3	Y	138	137	0			4
							152	9									
12	1612	X	276	-0-	-1336	-0-	9	1	176	3	Y	83	85	0			2
							91	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	215	1	3536	3	Y	1522	1470	0			52
							3	4	1674	9							
*03	3100	N	4302	-0-	1202	1202	47	1	1028	3	Y	2933	2894	0			91
							1	4	3226	9							
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1202					Y	NO RPT					91

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	212	1	16587	3	Y	3348	3479	0			108
							9	4	3683	9							
12	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	679	1	14204	3	Y	2599	2635	0			72
							10	4	2859	9							
01	16027	X	13664	-0-	-2363	-0-	667	1	10414	3	Y	2345	2330	0	10	1	77
							3	4	2580	9							
02	14476	X	11887	-0-	-2589	-0-	511	1	8382	3	Y	2715	2696	0			96
							7	4	2987	9							
*03	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	714	1	15582	3	Y	3305	3297	0			104
							14	4	3636	9							
04	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					104

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	70	1	5473	3	Y	2156	2131	0			66
							3	4	2372	9							
12	11346	X	7454	-0-	-3892	-0-	232	1	4853	3	Y	2151	2158	0			59
							3	4	2366	9							
01	11346	X	7411	-0-	-3935	-0-	286	1	4461	3	Y	2421	2391	0	10	1	79
							1	4	2663	9							
02	9912	X	2708	-0-	-7204	-0-	77	1	1263	3	Y	1243	1277	0			45
							1	4	1367	9							
03	8184	X	7648	-0-	-536	-0-	250	1	5453	3	Y	1764	1755	0			54
							5	4	1940	9							
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					54

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
11	23730	X	15972	-0-	-7758	-0-	43	1	13776	3	Y	1947	1938	0			52
							11	4	2142	9							
12	18383	X	11515	-0-	-6868	-0-	44	1	9756	3	Y	1532	1527	0	34	1	23
							30	4	1685	9							
01	18383	X	17958	-0-	-425	-0-	55	1	15585	3	Y	2070	2065	0			28
							41	4	2277	9							
02	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	267	1	13941	3	Y	2689	2673	0			44
							6	4	2958	9							
03	16492	X	15510	-0-	-982	-0-	386	1	13214	3	Y	1735	1749	0			30
							1	4	1909	9							
04	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					30

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	399	1	4504	3	Y	735	711	0			121
							809	9									
12	8308	X	5056	-0-	-3252	-0-	418	1	3872	3	Y	696	756	0			61
							766	9									
01	8308	X	2808	-0-	-5500	-0-	236	1	2012	3	Y	509	502	0			68
							560	9									
02	7084	X	2304	-0-	-4780	-0-	227	1	1612	3	Y	423	425	0			66
							465	9									
03	5890	X	2118	-0-	-3772	-0-	249	1	1549	3	Y	267	245	0	36	1	52
							26	4	294	9							
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					52

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

11	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	1006	1	11366	3	Y	1158	1087	0			183
							1274	9									
12	10230	X	9711	-0-	-519	-0-	851	1	7895	3	Y	876	982	0			77
							1	4	964	9							
01	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1044	1	8899	3	Y	975	930	0			122
							1	4	1073	9							
02	9240	X	9025	-0-	-215	-0-	1003	1	7128	3	Y	813	811	0			124
							894	9									
03	10230	X	9539	-0-	-691	-0-	1136	1	7075	3	Y	1101	905	0	132	1	188
							117	4	1211	9							
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					188

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	19080 X	14819	-0-	-4261	-0-	198	1	12839	3	Y	1610	1615	0			44
						11	4	1771	9							
12	18600 X	11980	-0-	-6620	-0-	241	1	10138	3	Y	1414	1404	0	30	1	24
						46	4	1555	9							
01	18600 X	8353	-0-	-10247	-0-	226	1	6857	3	Y	1135	1140	0			19
						21	4	1249	9							
02	16800 X	12600	-0-	-4200	-0-	210	1	10967	3	Y	1289	1283	0			25
						5	4	1418	9							
03	16089 X	9507	-0-	-6582	-0-	246	1	8428	3	Y	756	764	0			17
						1	4	832	9							
04	14820 X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

11	33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	447	1	28996	3	Y	3444	3415	0			92
						26	4	3788	9							
12	24924 X	17235	-0-	-7689	-0-	348	1	14611	3	Y	2009	2025	0	45	1	31
						66	4	2210	9							
01	24924 X	1154	-0-	-23770	-0-	21	1	640	3	Y	446	471	0			6
						2	4	491	9							
02	20216 X	11781	-0-	-8435	-0-	185	1	9660	3	Y	1756	1734	0			28
						4	4	1932	9							
03	24924 X	18888	-0-	-6036	-0-	369	1	12635	3	Y	5348	5287	0			89
						1	4	5883	9							
04	24120 X	NO RPT	-0-	-24120	-0-					Y	NO RPT					89

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 280666 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1876 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 280667 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1868 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

11	25627 X	25627	-0-	-0-	-0-	22903	3	2724	9	Y	2476	2477	0			66
12	68685 X	68685	-0-	-0-	-0-	61809	3	6876	9	Y	6251	6092	0	135	1	90
01	16848 X	16848	-0-	-0-	-0-	14972	3	1876	9	Y	1705	1772	0			23
02	13636 X	13587	-0-	-49	-0-	12001	3	1586	9	Y	1442	1443	0			22
03	15097 X	10531	-0-	-4566	-0-	9650	3	881	9	Y	801	811	0			12
04	14610 X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					12

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH 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
11	2340	X	1533	-0-	-807	-0-	193	1	919	3	Y	383	270	0			113
							421	9									
12	2418	X	920	-0-	-1498	-0-	171	1	391	3	Y	325	283	0			155
							358	9									
01	2418	X	1787	-0-	-631	-0-	478	1	848	3	Y	419	61	0			513
							461	9									
02	748	X	748	-0-	-0-	-0-	95	1	300	3	Y	321	492	0			342
							353	9									
03	1581	X	1027	-0-	-554	-0-	59	1	90	3	Y	798	875	0			265
							878	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					265

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	133	1	10396	3	Y	2659	2782	0			88
							5	4	2925	9							
12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	387	1	8101	3	Y	2057	2086	0			59
							6	4	2263	9							
01	16151	X	7921	-0-	-8230	-0-	357	1	5578	3	Y	1804	1793	0	7	1	63
							2	4	1984	9							
02	14588	X	6739	-0-	-7849	-0-	269	1	4418	3	Y	1862	1856	0			69
							4	4	2048	9							
03	16151	X	2100	-0-	-14051	-0-	74	1	1629	3	Y	359	412	0			16
							2	4	395	9							
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

11	19920	X	7874	-0-	-12046	-0-	105	1	6808	3	Y	868	895	0			24
							6	4	955	9							
12	20212	X	11156	-0-	-9056	-0-	223	1	9404	3	Y	1351	1326	0	30	1	19
							43	4	1486	9							
01	20212	X	7905	-0-	-12307	-0-	216	1	6534	3	Y	1032	1037	0			14
							20	4	1135	9							
02	16660	X	7326	-0-	-9334	-0-	116	1	6061	3	Y	1042	1039	0			17
							3	4	1146	9							
03	18445	X	6516	-0-	-11929	-0-	170	1	5828	3	Y	470	479	0			8
							1	4	517	9							
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	44	1	3151	3	Y	840	865	1	1	8	39
							29	4	924	9							
12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	58	1	4091	3	Y	624	635	1			28
							7	4	686	9							
01	4929	X	4451	-0-	-478	-0-	26	1	3822	3	Y	543	540	1			31
							6	4	597	9							
02	4452	X	4053	-0-	-399	-0-	25	1	3258	3	Y	695	691	1			35
							5	4	765	9							
03	4929	X	3848	-0-	-1081	-0-	25	1	3339	3	Y	439	458	1			16
							1	4	483	9							
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					16

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7852 - 14392

11	15960	X	10132	-0-	-5828	-0-	352	1	8813	3	Y	834	866	0			38
							50	4	917	9							
12	16213	X	9768	-0-	-6445	-0-	468	1	8317	3	Y	889	904	0			23
							5	4	978	9							
01	16213	X	7378	-0-	-8835	-0-	360	1	6238	3	Y	697	696	0			24
							13	4	767	9							
02	12824	X	11758	-0-	-1066	-0-	452	1	10653	3	Y	590	588	0			26
							4	4	649	9							
03	14198	X	13222	-0-	-976	-0-	429	1	11975	3	Y	724	636	0	44	1	70
							22	4	796	9							
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

11	20460	X	15674	-0-	-4786	-0-	42	1	13316	3	Y	2096	2113	0			56
							10	4	2306	9							
12	21142	X	19787	-0-	-1355	-0-	74	1	16392	3	Y	2973	2921	0	64	1	44
							51	4	3270	9							
01	21151	X	21151	-0-	-0-	-0-	63	1	18003	3	Y	2761	2767	0			38
							48	4	3037	9							
02	19096	X	11113	-0-	-7983	-0-	165	1	8631	3	Y	2103	2106	0			35
							4	4	2313	9							
03	21142	X	12932	-0-	-8210	-0-	315	1	10813	3	Y	1639	1646	0			28
							1	4	1803	9							
04	18450	X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31680	X	-0-	-0-	-31680	-0-					Y	-0-	48	0			1
12	27187	X	1	-0-	-27186	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	27187	X	24208	-0-	-2979	-0-	77	1	22119	3	Y	1775	1751	0			24
							59	4	1953	9							
02	22008	X	21552	-0-	-456	-0-	359	1	18724	3	Y	2237	2224	0			37
							8	4	2461	9							
*03	25275	X	25275	-0-	-0-	-0-	653	1	22361	3	Y	2054	2056	0			35
							2	4	2259	9							
04	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					35

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
11	21900	X	14085	-0-	-7815	-0-	78	1	11783	3	Y	1985	2015	0			23
							40	4	2184	9							
12	22630	X	15988	-0-	-6642	-0-	67	1	13508	3	Y	2184	2181	0			26
							11	4	2402	9							
01	22630	X	20736	-0-	-1894	-0-	157	1	17439	3	Y	2829	2754	0	74	1	27
							28	4	3112	9							
02	19068	X	14280	-0-	-4788	-0-	240	1	11661	3	Y	2158	2152	0			33
							5	4	2374	9							
*03	24415	X	24415	-0-	-0-	-0-	414	1	20310	3	Y	3353	3359	0			27
							3	4	3688	9							
04	15660	X	NO RPT	-0-	-15660	-0-					Y	NO RPT					27

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
11	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	1535	1529	0			42
							1689	9									
12	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	1540	1524	0	33	1	25
							1694	9									
01	1612	X	225	-0-	-1387	-0-	41	3	184	9	Y	167	187	0			5
02	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	7	3	1460	9	Y	1327	1308	0			24
*03	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	271	1	9310	3	Y	4955	4893	0			86
							1	4	5451	9							
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					86

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
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	12	1	3782	3	Y	655	723	0			20
							3	4	721	9							
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	12	1	2734	3	Y	527	527	0	12	1	8
							9	4	580	9							
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	16	1	4305	3	Y	483	484	0			7
							11	4	531	9							
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	13	1	2920	3	Y	278	280	0			5
							1	4	306	9							
*03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	29	1	4339	3	Y	439	436	0			8
							1	4	483	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	14760	X	8795	-0-	-5965	-0-	370	1	6301	3	Y	1922	2043	0			171
							10	4	2114	9							
12	12431	X	5788	-0-	-6643	-0-	253	1	4003	3	Y	1387	1369	0	59	1	130
							6	4	1526	9							
01	12431	X	2596	-0-	-9835	-0-	80	1	1866	3	Y	584	679	0			35
							8	4	642	9							
02	11228	X	2494	-0-	-8734	-0-	87	1	1719	3	Y	618	618	0			35
							8	4	680	9							
03	11036	X	3186	-0-	-7850	-0-	106	1	2333	3	Y	676	636	0			75
							3	4	744	9							
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

11	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	64	1	5007	3	Y	2695	2667	0			83
							3	4	2965	9							
12	11315	X	5641	-0-	-5674	-0-	177	1	3693	3	Y	1608	1646	0			45
							2	4	1769	9							
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
02	6048	X	917	-0-	-5131	-0-	37	1	613	3	Y	242	234	0			8
							1	4	266	9							
*03	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	192	1	4189	3	Y	4775	4638	0			145
							4	4	5253	9							
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					145

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	29	1	9259	3	Y	1120	1148	0			29
							7	4	1232	9							
12	25141	X	13505	-0-	-11636	-0-	54	1	11677	3	Y	1581	1554	0	35	1	21
							35	4	1739	9							
01	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	85	1	24474	3	Y	2506	2495	0			32
							65	4	2757	9							
02	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	332	1	17353	3	Y	2124	2123	0			33
							8	4	2336	9							
03	20026	X	12382	-0-	-7644	-0-	318	1	10882	3	Y	1074	1091	0			16
							1	4	1181	9							
04	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					Y	NO RPT					16

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	16	1	2559	3	Y	930	964	0			15
							1023	9									
12	6510	X	1867	-0-	-4643	-0-	11	1	1327	3	Y	481	487	0			9
							529	9									
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
02	3108	X	2160	-0-	-948	-0-	18	1	1610	3	Y	484	462	0			22
							532	9									
03	3441	X	836	-0-	-2605	-0-	4	1	347	3	Y	441	428	0	22	1	13
							485	9									
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	25116	X	25116	-0-	-0-	-0-	51	1	22438	3	N	2351	2303	0	2	8	46
							41	4	2586	9							
*07	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	44	1	18661	3	N	2356	2342	0	1	8	59
							5	4	2592	9							
*08	18755	X	2766	-0-	-15989	-0-	7	1	2416	3	N	312	361	0			10
							343	9									
*09	18150	X	2091	-0-	-16059	-0-	6	1	1841	3	N	222	227	0			5
							244	9									
*10	18755	X	3146	-0-	-15609	-0-	8	1	2727	3	Y	374	359	0	10	1	10
							411	9									
*11	19934	X	19934	-0-	-0-	-0-	56	1	17446	3	Y	2199	2152	0			57
							13	4	2419	9							
*12	29042	X	29042	-0-	-0-	-0-	117	1	25766	3	Y	2800	2756	0	61	1	40
							79	4	3080	9							
*01	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	80	1	22846	3	Y	2101	2113	0			28
							60	4	2311	9							
*02	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	363	1	18933	3	Y	1505	1509	0			24
							8	4	1656	9							
*03	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	615	1	21090	3	Y	1392	1393	0			23
							2	4	1531	9							
04	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	4866	-0-	-2124	-0-	24	1	3770	3	Y	966	981	0			13
							9	4	1063	9							
12	7223	X	5436	-0-	-1787	-0-	29	1	4014	3	Y	1265	1262	0			16
							1	4	1392	9							
01	9393	X	5347	-0-	-4046	-0-	29	1	3913	3	Y	1273	1276	0			13
							5	4	1400	9							
02	8484	X	3540	-0-	-4944	-0-	21	1	2699	3	Y	741	742	0			12
							5	4	815	9							
03	9393	X	3283	-0-	-6110	-0-	18	1	2155	3	Y	1008	1003	0			17
							1	4	1109	9							
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	15690	X	3216	-0-	-12474	-0-	4	1	2035	3	N	1066	1063	0			21
							4	4	1173	9							
*07	7192	X	5050	-0-	-2142	-0-	7	1	3138	3	N	1731	1708	0	1	8	43
							1	4	1904	9							
*08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	7	1	2718	3	N	1572	1569	0	1	8	45
							1729	9									
*09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	7	1	2613	3	N	2291	2285	0			51
							1	4	2520	9							
*10	3317	X	1831	-0-	-1486	-0-	3	1	872	3	Y	869	872	0	24	1	24
							956	9									
*11	4320	X	2180	-0-	-2140	-0-	3	1	1028	3	Y	1044	1041	0			27
							1	4	1148	9							
*12	5301	X	1954	-0-	-3347	-0-	4	1	865	3	Y	984	975	0	21	1	15
							3	4	1082	9							
*01	5301	X	2379	-0-	-2922	-0-	4	1	1153	3	Y	1108	1108	0			15
							3	4	1219	9							
*02	4788	X	2981	-0-	-1807	-0-	1	1	62	3	Y	2653	2624	0			44
							2918	9									
*03	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	525	1	18011	3	Y	1117	1141	0			20
							2	4	1229	9							
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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
11	2400	X	16	-0-	-2384	-0-	14	3	2	9	N	2	5	0			-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	27	1	3759	3	N	995	987	0			8
							5	4	1095	9							
02	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	35	1	4682	3	N	1228	1219	0			17
							9	4	1351	9							
*03	1426	X	1356	-0-	-70	-0-	7	1	893	3	N	414	424	0			7
							1	4	455	9							
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					7

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

*06	8100	X	3074	-0-	-5026	-0-	68	1	1664	3	N	1220	1164	0			56
							1342	9									
*07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	29	1	1850	3	N	3233	3263	0	1	8	25
							10	4	3556	9							
*08	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	27	1	2502	3	N	3830	3830	0	3	8	22
							1	4	4213	9							
*09	4170	X	3375	-0-	-795	-0-	16	1	1856	3	N	1363	1371	0	4	1	9
							4	4	1499	9			1	8			
*10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	29	1	4062	3	N	1039	1034	0	1	1	10
							1	4	1143	9			3	8			
*11	6510	X	6439	-0-	-71	-0-	33	1	5094	3	N	1182	1180	0			12
							12	4	1300	9							
*12	6727	X	4487	-0-	-2240	-0-	26	1	3527	3	N	848	852	0			8
							1	4	933	9							
*01	6727	X	5613	-0-	-1114	-0-	31	1	4348	3	N	1116	1116	0			8
							6	4	1228	9							
*02	4732	X	3067	-0-	-1665	-0-	12	1	1615	3	N	1306	1298	0			16
							3	4	1437	9							
03	6665	X	3940	-0-	-2725	-0-	9	1	1171	3	N	2508	2488	0			36
							1	4	2759	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					36

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

11	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	99	1	14799	3	Y	2182	2222	0			22
							50	4	2400	9							
12	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	73	1	14683	3	Y	2079	2079	0			22
							12	4	2287	9							
01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	93	1	10267	3	Y	1458	1429	0	39	1	12
							16	4	1604	9							
02	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	197	1	9576	3	Y	1757	1745	0			24
							4	4	1933	9							
*03	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	233	1	11438	3	Y	1742	1754	0			12
							2	4	1916	9							
04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	32	1	1083	3	Y	110	110	0			5
							1	4	121	9							
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1602	3	Y	163	162	0			6
							5	4	179	9							
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	48	1	1522	3	Y	166	164	0			8
							4	4	183	9							
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	28	1	860	3	Y	85	85	0			8
							2	4	94	9							
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	27	1	861	3	Y	60	61	0			7
							1	4	66	9							
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	89	1	2969	3	Y	263	263	0			3
							5	4	289	9							
12	3503	X	3285	-0-	-218	-0-	90	1	2882	3	Y	277	275	0			5
							8	4	305	9							
01	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	83	1	2646	3	Y	224	223	0			6
							7	4	246	9							
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	78	1	2437	3	Y	238	238	0			6
							7	4	262	9							
03	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	83	1	2594	3	Y	234	234	0			6
							6	4	257	9							
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		99	-0-	99	99	4	1	91	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1

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
11	9450	X	8353	-0-	-1097	-0-	234	1	7867	3	Y	215	215	0			1
							15	4	237	9							
12	9672	X	8497	-0-	-1175	-0-	247	1	8050	3	Y	161	160	0			2
							23	4	177	9							
01	8928	X	8493	-0-	-435	-0-	250	1	8024	3	Y	180	180	0			2
							21	4	198	9							
02	8064	X	7509	-0-	-555	-0-	228	1	7096	3	Y	152	152	0			2
							18	4	167	9							
*03	8928	X	8006	-0-	-922	-0-	242	1	7581	3	Y	150	150	0			2
							18	4	165	9							
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		313	-0-	313	313	8	1	242	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	313					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		18	-0-	18	1261	7	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1261					Y	-0-					-0-
01	1261	X	-0-	-0-	-1261	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3888	-0-	-1032	-0-	104	1	3505	3	Y	247	247	0			7
							7	4	272	9							
12	5084	X	4076	-0-	-1008	-0-	111	1	3628	3	Y	298	297	0			8
							9	4	328	9							
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	111	1	3573	3	Y	277	277	0			8
							9	4	305	9							
02	3556	X	3343	-0-	-213	-0-	95	1	2968	3	Y	246	248	0			6
							9	4	271	9							
*03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	115	1	3581	3	Y	282	281	0			7
							8	4	310	9							
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
11	148	X	9	-0-	-139	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	98	1	3305	3	Y	68	68	0			3
							6	4	75	9							
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	87	1	2849	3	Y	69	68	0			4
							8	4	76	9							
01	3844	X	2390	-0-	-1454	-0-	70	1	2253	3	Y	55	56	0			3
							6	4	61	9							
02	3472	X	1976	-0-	-1496	-0-	59	1	1850	3	Y	56	56	0			3
							5	4	62	9							
03	3844	X	1152	-0-	-2692	-0-	34	1	1082	3	Y	31	31	0			3
							2	4	34	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3382	-0-	-968	-0-	95	1	3180	3	Y	92	93	0			3
							6	4	101	9							
12	4495	X	1945	-0-	-2550	-0-	56	1	1810	3	Y	67	67	0			3
							5	4	74	9							
01	3999	X	2866	-0-	-1133	-0-	83	1	2658	3	Y	107	106	0			4
							7	4	118	9							
02	3612	X	2728	-0-	-884	-0-	80	1	2521	3	Y	109	110	0			3
							7	4	120	9							
*03	3999	X	3896	-0-	-103	-0-	115	1	3612	3	Y	145	143	0			5
							9	4	160	9							
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	817	-0-	817	817	22	1	715	3	Y	72	71	0			1
						1	4	79	9							
01	T. A.	895	-0-	895	1712	24	1	780	3	Y	81	80	0			2
						2	4	89	9							
02	T. A.	3297	-0-	3297	5009	59	1	1852	3	Y	1255	1243	0			14
						5	4	1381	9							
*03	T. A.	2293	-0-	2293	7302	64	1	1968	3	Y	232	244	0			2
						6	4	255	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7302					Y	NO RPT					2

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
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	35	1	1153	3	Y	48	48	0			1
						1	4	53	9							
12	1426 X	1301	-0-	-125	-0-	38	1	1203	3	Y	52	52	0			1
						3	4	57	9							
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	32	1	1043	3	Y	46	46	0			1
						3	4	51	9							
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	977	3	Y	46	46	0			1
						2	4	51	9							
*03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	956	3	Y	28	27	0			2
						1	4	31	9							
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	1260 N	1034	-0-	-226	-0-	29	1	980	3	Y	22	22	0			2
						1	4	24	9							
12	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	30	1	971	3	Y	-0-	2	0			-0-
						3	4									
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	32	1	1011	3	Y	19	18	0			1
						3	4	21	9							
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	563	3	Y	16	16	0			1
						1	4	18	9							
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	3	Y	24	24	0			1
						1	4	26	9							
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150 X	5969	-0-	-181	-0-	163	1	5435	3	Y	326	326	0			6
						12	4	359	9							
12	6262 X	5754	-0-	-508	-0-	162	1	5245	3	Y	302	301	0			7
						15	4	332	9							
01	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	167	1	5351	3	Y	328	326	0			9
						15	4	361	9							
02	5320 X	5062	-0-	-258	-0-	147	1	4591	3	Y	284	286	0			7
						12	4	312	9							
*03	5890 X	5794	-0-	-96	-0-	168	1	5262	3	Y	320	317	0			10
						12	4	352	9							
04	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	710	-0-	-190	-0-	18	1	651	3	Y	37	37	0			5
							41	9									
12	988	X	988	-0-	-0-	-0-	28	1	897	3	Y	56	57	0			4
							1	4	62	9							
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	3	Y	60	60	0			4
							3	4	66	9							
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	23	1	701	3	Y	52	53	0			3
							2	4	57	9							
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	20	20	0			3
							1	4	22	9							
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	693	-0-	-1047	-0-	8	1	293	3	Y	356	355	0			4
							392	9									
12	1798	X	726	-0-	-1072	-0-	10	1	297	3	Y	381	379	0			6
							419	9									
01	T. A.		645	-0-	645	645	8	1	262	3	Y	341	340	0			7
							375	9									
02	T. A.		630	-0-	630	1275	10	1	303	3	Y	288	290	0			5
							317	9									
03	T. A.		792	-0-	792	2067	13	1	408	3	Y	337	336	0			6
							371	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2067					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	38	1	1262	3	Y	62	62	0			1
							3	4	68	9							
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	43	1	1409	3	Y	61	60	0			2
							3	4	67	9							
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	3	Y	57	57	0			2
							3	4	63	9							
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	3	Y	55	55	0			2
							2	4	61	9							
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1043	3	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6171	-0-	-849	-0-	176	1	5856	3	Y	115	114	0			6
							12	4	127	9							
12	6975	X	6355	-0-	-620	-0-	185	1	6024	3	Y	118	119	0			5
							16	4	130	9							
01	6510	X	6392	-0-	-118	-0-	188	1	6055	3	Y	121	122	0			4
							16	4	133	9							
02	5880	X	5751	-0-	-129	-0-	174	1	5441	3	Y	110	111	0			3
							15	4	121	9							
03	6510	X	6195	-0-	-315	-0-	187	1	5870	3	Y	112	113	0			2
							15	4	123	9							
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	161	1	5392	3	Y	217	216	0			10
							12	4	239	9							
12	4185	X	4131	-0-	-54	-0-	118	1	3841	3	Y	148	148	0			10
							9	4	163	9							
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	125	1	4018	3	Y	152	151	0			11
							11	4	167	9							
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	113	1	3535	3	Y	114	114	0			11
							10	4	125	9							
*03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	121	1	3813	3	Y	110	110	0			11
							9	4	121	9							
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	149	1	4984	3	Y	285	285	0			4
							10	4	314	9							
12	5487	X	5151	-0-	-336	-0-	143	1	4644	3	Y	318	317	0			5
							14	4	350	9							
01	5177	X	5067	-0-	-110	-0-	141	1	4548	3	Y	333	333	0			5
							12	4	366	9							
02	4676	X	4365	-0-	-311	-0-	127	1	3944	3	Y	257	259	0			3
							11	4	283	9							
*03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	171	1	5333	3	Y	336	335	0			4
							12	4	370	9							
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-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
11	2460	X	2258	-0-	-202	-0-	64	1	2127	3	Y	57	57	0			3
							4	4	63	9							
12	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	67	1	2182	3	Y	61	60	0			4
							6	4	67	9							
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	69	1	2203	3	Y	61	60	0			5
							6	4	67	9							
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	64	1	1980	3	Y	57	57	0			5
							6	4	63	9							
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	69	1	2154	3	Y	58	59	0			4
							6	4	64	9							
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	53	1	1801	3	Y	275	276	0			10
							4	4	303	9							
12	2728	X	1958	-0-	-770	-0-	49	1	1596	3	Y	280	279	0			11
							5	4	308	9							
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	58	1	1834	3	Y	281	280	0			12
							4	4	309	9							
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	53	1	1676	3	Y	231	232	0			11
							3	4	254	9							
*03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	60	1	1844	3	Y	227	228	0			10
							6	4	250	9							
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	1894	-0-	-2096	-0-	51	1	1720	3	Y	109	109	0			2
							3	4	120	9							
12	2108	X	1997	-0-	-111	-0-	54	1	1775	3	Y	148	147	0			3
							5	4	163	9							
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	52	1	1687	3	Y	127	126	0			4
							4	4	140	9							
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	3	Y	110	111	0			3
							2	4	121	9							
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	48	1	1533	3	Y	107	107	0			3
							4	4	118	9							
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1535	-0-	-205	-0-	43	1	1425	3	Y	58	59	0			2
							3	4	64	9							
12	1488	X	1428	-0-	-60	-0-	41	1	1320	3	Y	58	58	0			2
							3	4	64	9							
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1272	3	Y	63	63	0			2
							4	4	69	9							
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	36	1	1136	3	Y	89	89	0			2
							2	4	98	9							
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	41	1	1291	3	Y	94	92	0			4
							3	4	103	9							
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	780	N	696	-0-	-84	-0-	20	1	662	3	Y	13	12	0			3
							14	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	898	3	Y	45	45	0			3
							2	4	50	9							
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	64	64	0			3
							2	4	70	9							
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	731	3	Y	43	44	0			2
							2	4	47	9							
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	967	3	Y	93	91	0			4
							1	4	102	9							
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	2340	X	274	-0-	-2066	-0-	8	1	257	3	Y	8	8	0			6
							9	9									
12	2418	X	1851	-0-	-567	-0-	52	1	1707	3	Y	79	78	0			7
							5	4	87	9							
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	971	3	Y	39	39	0			7
							2	4	43	9							
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	3	Y	46	47	0			6
							2	4	51	9							
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	51	1	1599	3	Y	93	91	0			8
							4	4	102	9							
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1667	-0-	-913	-0-	46	1	1528	3	Y	82	82	0			10
							3	4	90	9							
12	1922	X	1724	-0-	-198	-0-	49	1	1590	3	Y	73	72	0			11
							5	4	80	9							
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	53	1	1701	3	Y	81	81	0			11
							4	4	89	9							
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	45	1	1426	3	Y	76	77	0			10
							2	4	84	9							
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	54	1	1703	3	Y	138	137	0			11
							4	4	152	9							
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5109	-0-	-1011	-0-	147	1	4889	3	Y	57	57	0			17
							10	4	63	9							
12	5890	X	5252	-0-	-638	-0-	153	1	4962	3	Y	111	111	0			17
							15	4	122	9							
01	5828	X	5143	-0-	-685	-0-	151	1	4846	3	Y	121	120	0			18
							13	4	133	9							
02	5264	X	4495	-0-	-769	-0-	135	1	4196	3	Y	138	138	0			18
							12	4	152	9							
03	5828	X	4957	-0-	-871	-0-	145	1	4566	3	Y	214	213	0			19
							11	4	235	9							
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	22	-0-	22	22	20	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	238	-0-	238	238	6	1	217	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	14B2	EXT	2614	-0-	2614	2852	76	1	2372	3	Y	145	142	0			3
							6	4	160	9							
*03	14B2	EXT	17	-0-	17	2869	17	3			Y	-0-	3	0			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2869					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
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	4	1	128	3	Y	5	5	0			5
							6	9									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	Y	27	26	0			6
							30	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	30	31	0			5
							33	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	24	23	0			6
							26	9									
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	325	3	Y	16	17	0			5
							18	9									
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1055	-0-	-1165	-0-	30	1	1024	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	2356	X	1458	-0-	-898	-0-	43	1	1412	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	34	1	1096	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	25	1	802	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	35	1	1101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	78	1	2611	3	Y	51	52	0			3
							5	4	56	9							
12	2759	X	2329	-0-	-430	-0-	67	1	2193	3	Y	57	57	0			3
							6	4	63	9							
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	66	1	2099	3	Y	62	62	0			3
							6	4	68	9							
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	61	1	1911	3	Y	59	59	0			3
							5	4	65	9							
*03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	69	1	2133	3	Y	71	70	0			4
							6	4	78	9							
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
11	8820	X	7494	-0-	-1326	-0-	216	1	7199	3	Y	58	59	0			4
							15	4	64	9							
12	9114	X	7216	-0-	-1898	-0-	212	1	6906	3	Y	73	72	0			5
							18	4	80	9							
01	8060	X	7480	-0-	-580	-0-	222	1	7149	3	Y	81	80	0			6
							20	4	89	9							
02	7196	X	6715	-0-	-481	-0-	206	1	6404	3	Y	80	81	0			5
							17	4	88	9							
03	7967	X	6679	-0-	-1288	-0-	205	1	6402	3	Y	51	51	0			5
							16	4	56	9							
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3751	-0-	-269	-0-	102	1	3398	3	Y	222	222	0			9
							7	4	244	9							
12	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	103	1	3334	3	Y	259	258	0			10
							9	4	285	9							
01	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	99	1	3172	3	Y	261	261	0			10
							8	4	287	9							
02	3836	X	3148	-0-	-688	-0-	90	1	2830	3	Y	200	200	0			10
							8	4	220	9							
*03	4247	X	3114	-0-	-1133	-0-	89	1	2791	3	Y	207	208	0			9
							6	4	228	9							
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3344	-0-	-436	-0-	90	1	3030	3	Y	199	200	0			10
							5	4	219	9							
12	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	100	1	3244	3	Y	264	263	0			11
							8	4	290	9							
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	100	1	3191	3	Y	271	271	0			11
							8	4	298	9							
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	94	1	2924	3	Y	267	268	0			10
							9	4	294	9							
*03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	106	1	3334	3	Y	260	259	0			11
							8	4	286	9							
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	394	-0-	-386	-0-	10	1	328	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
12	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	22	1	729	3	Y	239	237	0			4
							1	4	263	9							
01	T. A.		838	-0-	838	838	18	1	552	3	Y	244	244	0			4
							268	9									
02	T. A.		1174	-0-	1174	2012	24	1	760	3	Y	353	352	0			5
							2	4	388	9							
*03	T. A.		1473	-0-	1473	3485	31	1	964	3	Y	434	433	0			6
							1	4	477	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3485					Y	NO RPT					6

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
11	4410	X	4059	-0-	-351	-0-	111	1	3687	3	Y	229	230	0			5
							9	4	252	9							
12	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	115	1	3727	3	Y	301	300	0			6
							9	4	331	9							
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	113	1	3625	3	Y	240	240	0			6
							9	4	264	9							
02	3612	X	3564	-0-	-48	-0-	104	1	3213	3	Y	215	215	0			6
							10	4	237	9							
*03	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	126	1	3940	3	Y	253	253	0			6
							9	4	278	9							
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	144	1	4824	3	Y	201	200	0			13
							10	4	221	9							
12	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	143	1	4632	3	Y	216	216	0			13
							14	4	238	9							
01	5115	X	4661	-0-	-454	-0-	135	1	4304	3	Y	191	192	0			12
							12	4	210	9							
02	4620	X	3798	-0-	-822	-0-	111	1	3445	3	Y	211	211	0			12
							10	4	232	9							
*03	5115	X	4299	-0-	-816	-0-	125	1	3937	3	Y	207	207	0			12
							9	4	228	9							
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-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
11	3120	X	772	-0-	-2348	-0-	21	1	697	3	Y	49	49	0			4
							54	9									
12	3224	X	1144	-0-	-2080	-0-	32	1	1056	3	Y	48	49	0			3
							3	4	53	9							
01	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	38	1	1239	3	Y	53	53	0			3
							4	4	58	9							
02	1568	X	1063	-0-	-505	-0-	31	1	968	3	Y	56	56	0			3
							2	4	62	9							
03	1705	X	906	-0-	-799	-0-	27	1	844	3	Y	31	30	0			4
							1	4	34	9							
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	21	1	694	3	Y	486	483	0			5
							535	9									
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	22	1	718	3	Y	213	215	0			3
							1	4	234	9							
01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	29	1	939	3	Y	396	394	0			5
							2	4	436	9							
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	33	1	1013	3	Y	422	423	0			4
							2	4	464	9							
*03	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	52	1	1649	3	Y	476	473	0			7
							4	4	524	9							
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	5730	X	5028	-0-	-702	-0-	143	1	4780	3	Y	86	86	0			7
							10	4	95	9							
12	5580	X	5029	-0-	-551	-0-	147	1	4768	3	Y	90	90	0			7
							15	4	99	9							
01	5425	X	4897	-0-	-528	-0-	145	1	4639	3	Y	91	91	0			7
							13	4	100	9							
02	4788	X	4371	-0-	-417	-0-	133	1	4136	3	Y	83	84	0			6
							11	4	91	9							
03	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	144	1	4533	3	Y	63	63	0			6
							11	4	69	9							
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3125	-0-	-295	-0-	84	1	2821	3	Y	195	195	0			5
							5	4	215	9							
12	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	87	1	2873	3	Y	218	218	0			5
							8	4	240	9							
01	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	85	1	2723	3	Y	214	214	0			5
							7	4	235	9							
02	2968	X	2676	-0-	-292	-0-	77	1	2394	3	Y	180	180	0			5
							7	4	198	9							
03	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	88	1	2750	3	Y	301	299	0			7
							6	4	331	9							
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
12	806	N	447	-0-	-359	-0-	10	1	341	3	Y	87	86	0			2
							96	9									
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	Y	106	104	0			4
							117	9									
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	8	8	0			4
							9	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2952	-0-	-1458	-0-	84	1	2831	3	Y	29	29	0			9
							5	4	32	9							
12	4371	X	3092	-0-	-1279	-0-	91	1	2960	3	Y	30	30	0			9
							8	4	33	9							
01	4247	X	3133	-0-	-1114	-0-	93	1	2999	3	Y	30	31	0			8
							8	4	33	9							
02	3164	X	2796	-0-	-368	-0-	86	1	2672	3	Y	28	28	0			8
							7	4	31	9							
03	3441	X	3063	-0-	-378	-0-	92	1	2886	3	Y	72	71	0			9
							6	4	79	9							
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5928	-0-	-942	-0-	161	1	5389	3	Y	334	333	0			5
							11	4	367	9							
12	7099	X	6057	-0-	-1042	-0-	169	1	5478	3	Y	359	358	0			6
							15	4	395	9							
01	6417	X	5991	-0-	-426	-0-	167	1	5370	3	Y	399	399	0			6
							15	4	439	9							
02	5712	X	5313	-0-	-399	-0-	154	1	4802	3	Y	314	315	0			5
							12	4	345	9							
*03	6324	X	5873	-0-	-451	-0-	171	1	5329	3	Y	328	329	0			4
							12	4	361	9							
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	5610	X	4885	-0-	-725	-0-	141	1	4700	3	Y	31	32	0			4
							10	4	34	9							
12	5673	X	4914	-0-	-759	-0-	145	1	4695	3	Y	54	54	0			4
							15	4	59	9							
01	5456	X	4998	-0-	-458	-0-	148	1	4741	3	Y	87	86	0			5
							13	4	96	9							
02	4928	X	4355	-0-	-573	-0-	133	1	4113	3	Y	89	90	0			4
							11	4	98	9							
*03	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	147	1	4598	3	Y	101	100	0			5
							12	4	111	9							
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	10410	X	9260	-0-	-1150	-0-	253	1	8450	3	Y	491	491	0			5
							17	4	540	9							
12	10385	X	9302	-0-	-1083	-0-	263	1	8569	3	Y	405	405	0			5
							24	4	446	9							
01	10044	X	9068	-0-	-976	-0-	260	1	8315	3	Y	429	428	0			6
							21	4	472	9							
02	9044	X	8018	-0-	-1026	-0-	237	1	7373	3	Y	353	354	0			5
							20	4	388	9							
*03	10013	X	8888	-0-	-1125	-0-	261	1	8183	3	Y	385	384	0			6
							20	4	424	9							
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	1710	N	1237	-0-	-473	-0-	36	1	1199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	41	1	1327	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	32	1	1052	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	334	3	Y	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	766	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5936	-0-	-1294	-0-	164	1	5488	3	Y	247	247	0			3
							12	4	272	9							
12	6665	X	4771	-0-	-1894	-0-	135	1	4372	3	Y	232	232	0			3
							9	4	255	9							
01	6665	X	6146	-0-	-519	-0-	177	1	5672	3	Y	256	256	0			3
							15	4	282	9							
02	5880	X	5605	-0-	-275	-0-	166	1	5169	3	Y	233	233	0			3
							14	4	256	9							
03	6293	X	6165	-0-	-128	-0-	182	1	5693	3	Y	250	250	0			3
							15	4	275	9							
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1809	-0-	-1431	-0-	53	1	1752	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	76	1	2433	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	2418	X	325	-0-	-2093	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	2184	X	577	-0-	-1607	-0-	18	1	559	3	Y	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	14190	X	13424	-0-	-766	-0-	375	1	12532	3	Y	446	445	0			9
							26	4	491	9							
12	14663	X	11169	-0-	-3494	-0-	319	1	10368	3	Y	413	412	0			10
							28	4	454	9							
01	14663	X	13554	-0-	-1109	-0-	391	1	12547	3	Y	530	528	0			12
							33	4	583	9							
02	12964	X	11525	-0-	-1439	-0-	342	1	10650	3	Y	458	461	0			9
							29	4	504	9							
*03	14043	X	13909	-0-	-134	-0-	412	1	12917	3	Y	499	496	0			12
							31	4	549	9							
04	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	3360	X	855	-0-	-2505	-0-	25	1	829	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	3472	X	1145	-0-	-2327	-0-	34	1	1108	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	3255	X	1205	-0-	-2050	-0-	36	1	1166	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	2772	X	323	-0-	-2449	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	819	-0-	-669	-0-	25	1	793	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3308	-0-	-142	-0-	91	1	3048	3	Y	149	148	0			5
							5	4	164	9							
12	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	91	1	2976	3	Y	173	173	0			5
							8	4	190	9							
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	103	1	3314	3	Y	196	196	0			5
							9	4	216	9							
02	3108	X	3080	-0-	-28	-0-	89	1	2775	3	Y	190	190	0			5
							7	4	209	9							
03	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	79	1	2487	3	Y	250	249	0			6
							6	4	275	9							
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	64	1	2129	3	Y	212	212	0			4
							4	4	233	9							
12	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	55	1	1780	3	Y	112	113	0			3
							5	4	123	9							
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	56	1	1795	3	Y	136	136	0			3
							4	4	150	9							
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	53	1	1639	3	Y	139	140	0			2
							3	4	153	9							
*03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	71	1	2238	3	Y	193	192	0			3
							6	4	212	9							
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	2640	X	2023	-0-	-617	-0-	57	1	1907	3	Y	50	50	0			7
							4	4	55	9							
12	2604	X	2474	-0-	-130	-0-	68	1	2206	3	Y	176	174	0			9
							6	4	194	9							
01	2449	X	1971	-0-	-478	-0-	55	1	1772	3	Y	127	127	0			9
							4	4	140	9							
02	2212	X	1993	-0-	-219	-0-	57	1	1767	3	Y	150	151	0			8
							4	4	165	9							
03	2077	X	1900	-0-	-177	-0-	54	1	1687	3	Y	140	140	0			8
							5	4	154	9							
04	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4138	-0-	-1232	-0-	112	1	3758	3	Y	235	237	0			2
							9	4	259	9							
12	5177	X	4600	-0-	-577	-0-	131	1	4244	3	Y	196	195	0			3
							9	4	216	9							
01	5177	X	4551	-0-	-626	-0-	129	1	4163	3	Y	225	224	0			4
							11	4	248	9							
02	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	120	1	3749	3	Y	289	290	0			3
							10	4	318	9							
*03	5115	X	3861	-0-	-1254	-0-	109	1	3425	3	Y	290	287	0			6
							8	4	319	9							
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	25	12	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	32	7	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	808	-0-	-602	-0-	22	1	730	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
12	1457	X	869	-0-	-588	-0-	23	1	737	3	Y	98	98	0			-0-
							1	4	108	9							
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	704	3	Y	135	134	0			1
							1	4	149	9							
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	20	1	617	3	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	93	93	0			1
							102	9									
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1008	-0-	-522	-0-	29	1	978	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1581	X	743	-0-	-838	-0-	22	1	720	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	3	Y	128	128	0			7
							3	4	141	9							
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	40	1	1317	3	Y	131	130	0			8
							3	4	144	9							
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	52	1	1634	3	Y	190	190	0			8
							4	4	209	9							
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	49	1	1526	3	Y	158	158	0			8
							2	4	174	9							
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	56	1	1733	3	Y	169	168	0			9
							5	4	186	9							
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3693	-0-	-357	-0-	104	1	3464	3	Y	107	107	0			2
							7	4	118	9							
12	4185	X	3574	-0-	-611	-0-	101	1	3329	3	Y	123	122	0			3
							9	4	135	9							
01	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	104	1	3334	3	Y	125	125	0			3
							9	4	138	9							
02	3304	X	3170	-0-	-134	-0-	94	1	2916	3	Y	138	138	0			3
							8	4	152	9							
03	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	105	1	3278	3	Y	103	103	0			3
							7	4	113	9							
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	40	1	1358	3	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
12	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	39	1	1289	3	Y	90	90	0			2
							3	4	99	9							
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	3	Y	91	91	0			2
							4	4	100	9							
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	35	1	1071	3	Y	97	97	0			2
							2	4	107	9							
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	37	1	1170	3	Y	83	83	0			2
							2	4	91	9							
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	7389	-0-	-2781	-0-	206	1	6886	3	Y	257	257	0			-0-
							14	4	283	9							
12	10416	X	7626	-0-	-2790	-0-	216	1	7037	3	Y	323	320	0			3
							18	4	355	9							
01	8494	X	7605	-0-	-889	-0-	218	1	7033	3	Y	304	303	0			4
							20	4	334	9							
02	7672	X	6647	-0-	-1025	-0-	197	1	6148	3	Y	259	260	0			3
							17	4	285	9							
*03	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	232	1	7290	3	Y	396	395	0			4
							18	4	436	9							
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		18	-0-	18	18	17	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	T. A.		113	-0-	113	131	4	1	103	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	131					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
11	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	94	1	3138	3	Y	361	361	0			8
							5	4	397	9							
12	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	118	1	3839	3	Y	397	395	0			10
							9	4	437	9							
01	4371	X	4120	-0-	-251	-0-	117	1	3769	3	Y	204	205	0			9
							10	4	224	9							
02	3948	X	3627	-0-	-321	-0-	105	1	3279	3	Y	212	212	0			9
							10	4	233	9							
03	4371	X	4047	-0-	-324	-0-	118	1	3721	3	Y	181	181	0			9
							9	4	199	9							
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	1289	-0-	-4561	-0-	36	1	1201	3	Y	45	46	0			2
							2	4	50	9							
12	5022	X	3725	-0-	-1297	-0-	100	1	3248	3	Y	335	331	0			6
							8	4	369	9							
01	4991	X	3462	-0-	-1529	-0-	97	1	3119	3	Y	216	217	0			5
							8	4	238	9							
02	4508	X	2942	-0-	-1566	-0-	85	1	2657	3	Y	175	175	0			5
							7	4	193	9							
*03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	109	1	3413	3	Y	327	325	0			7
							8	4	360	9							
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	903	X	131	-0-	-772	-0-	4	1	121	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	148	X	148	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3027	-0-	27	27	77	1	2562	3	Y	348	347	0			2
							5	4	383	9							
12	1949	N	1922	-0-	-27	-0-	53	1	1733	3	Y	119	120	0			1
							5	4	131	9							
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	3	Y	94	94	0			1
							4	4	103	9							
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	41	1	1301	3	Y	75	75	0			1
							2	4	83	9							
*03	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	52	1	1629	3	Y	71	70	0			2
							4	4	78	9							
04	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	116	1	3862	3	Y	370	369	0			7
							10	4	407	9							
12	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	110	1	3580	3	Y	351	349	0			9
							9	4	386	9							
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	111	1	3590	3	Y	371	370	0			10
							9	4	408	9							
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	103	1	3200	3	Y	344	345	0			9
							10	4	378	9							
*03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	110	1	3440	3	Y	359	357	0			11
							8	4	395	9							
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3156	-0-	-174	-0-	87	1	2930	3	Y	122	122	0			3
							5	4	134	9							
12	3255	X	2759	-0-	-496	-0-	78	1	2542	3	Y	121	121	0			3
							6	4	133	9							
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	79	1	2553	3	Y	116	116	0			3
							7	4	128	9							
02	2464	X	2387	-0-	-77	-0-	70	1	2190	3	Y	110	110	0			3
							6	4	121	9							
03	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	76	1	2397	3	Y	94	94	0			3
							6	4	103	9							
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	726	-0-	-204	-0-	21	1	673	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
12	806	N	735	-0-	-71	-0-	20	1	654	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	617	3	Y	36	36	0			3
							40	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	16	1	517	3	Y	34	33	0			4
							37	9									
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	480	3	Y	25	24	0			5
							28	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	53	1	1798	3	Y	59	59	0			2
							4	4	65	9							
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	52	1	1683	3	Y	95	95	0			2
							5	4	105	9							
01	1674	X	1489	-0-	-185	-0-	42	1	1319	3	Y	113	113	0			2
							4	4	124	9							
02	3080	X	1319	-0-	-1761	-0-	39	1	1204	3	Y	67	67	0			2
							2	4	74	9							
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	56	56	0			2
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	65	1	2219	3	Y	133	135	0			5
							4	4	146	9							
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	109	1	3546	3	Y	173	173	0			5
							9	4	190	9							
01	3100	N	3655	-0-	555	555	105	1	3369	3	Y	156	155	0			6
							9	4	172	9							
02	2800	N	3569	-0-	769	1324	104	1	3251	3	Y	185	185	0			6
							10	4	204	9							
*03	3100	N	3603	-0-	503	1827	104	1	3275	3	Y	197	195	0			8
							7	4	217	9							
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	357					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1668	-0-	-222	-0-	46	1	1517	3	Y	93	94	0			2
							3	4	102	9							
12	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	43	1	1401	3	Y	116	116	0			2
							3	4	128	9							
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1647	3	Y	100	100	0			2
							4	4	110	9							
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	39	1	1208	3	Y	93	93	0			2
							2	4	102	9							
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	44	1	1385	3	Y	93	92	0			3
							3	4	102	9							
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	3750	X	3502	-0-	-248	-0-	94	1	3118	3	Y	259	259	0			7
							5	4	285	9							
12	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	92	1	3007	3	Y	221	221	0			7
							8	4	243	9							
01	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	87	1	2834	3	Y	239	239	0			7
							7	4	263	9							
02	3220	X	2876	-0-	-344	-0-	82	1	2556	3	Y	210	210	0			7
							7	4	231	9							
*03	3627	X	3270	-0-	-357	-0-	92	1	2886	3	Y	260	259	0			8
							6	4	286	9							
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	124	1	4153	3	Y	114	114	0			6
							10	4	125	9							
12	4030	X	3325	-0-	-705	-0-	96	1	3120	3	Y	92	91	0			7
							8	4	101	9							
01	3193	X	2744	-0-	-449	-0-	80	1	2572	3	Y	77	77	0			7
							7	4	85	9							
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	95	1	2972	3	Y	83	84	0			6
							9	4	91	9							
*03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	112	1	3516	3	Y	80	80	0			6
							8	4	88	9							
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-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
11	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	87	1	2923	3	Y	140	141	0			3
							5	4	154	9							
12	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	90	1	2916	3	Y	150	150	0			3
							8	4	165	9							
01	3193	X	2717	-0-	-476	-0-	77	1	2480	3	Y	139	139	0			3
							7	4	153	9							
02	2884	X	2632	-0-	-252	-0-	77	1	2379	3	Y	154	155	0			2
							7	4	169	9							
03	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	83	1	2561	3	Y	157	156	0			3
							6	4	173	9							
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1493	-0-	-367	-0-	40	1	1345	3	Y	95	96	0			8
							3	4	105	9							
12	1767	X	1483	-0-	-284	-0-	42	1	1338	3	Y	91	90	0			9
							3	4	100	9							
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	38	1	1213	3	Y	82	81	0			10
							4	4	90	9							
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	35	1	1076	3	Y	82	82	0			10
							2	4	90	9							
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	42	1	1327	3	Y	85	85	0			10
							3	4	94	9							
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3963	-0-	-147	-0-	102	1	3427	3	Y	389	388	0			3
							6	4	428	9							
12	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	106	1	3451	3	Y	401	400	0			4
							9	4	441	9							
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	100	1	3201	3	Y	368	367	0			5
							8	4	405	9							
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	94	1	2902	3	Y	331	332	0			4
							8	4	364	9							
*03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	103	1	3239	3	Y	337	338	0			3
							7	4	371	9							
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	55	1	1808	3	Y	184	184	0			24
							4	4	202	9							
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	42	1	1368	3	Y	199	197	0	1	8	25
							3	4	219	9							
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	3	Y	269	268	0			26
							4	4	296	9							
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	48	1	1486	3	Y	196	196	0	1	8	25
							2	4	216	9							
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	54	1	1704	3	Y	172	170	0	1	8	26
							5	4	189	9							
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					26

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
11	4350	X	3553	-0-	-797	-0-	92	1	3097	3	Y	326	325	0			3
							5	4	359	9							
12	4278	X	3513	-0-	-765	-0-	94	1	3048	3	Y	330	329	0			4
							8	4	363	9							
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	96	1	3075	3	Y	303	301	0			6
							8	4	333	9							
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	84	1	2595	3	Y	276	277	0			5
							7	4	304	9							
*03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	101	1	3147	3	Y	325	324	0			6
							7	4	358	9							
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3458	-0-	-52	-0-	90	1	2989	3	Y	340	339	0			1
							5	4	374	9							
12	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	87	1	2844	3	Y	325	324	0			2
							8	4	358	9							
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	82	1	2638	3	Y	266	266	0			2
							7	4	293	9							
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	76	1	2367	3	Y	256	256	0			2
							7	4	282	9							
*03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	92	1	2857	3	Y	285	283	0			4
							6	4	314	9							
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	1309	-0-	-6971	-0-	35	1	1188	3	Y	76	77	0			2
							2	4	84	9							
12	8556	X	1441	-0-	-7115	-0-	40	1	1309	3	Y	81	80	0	1	8	2
							3	4	89	9							
01	2139	X	2085	-0-	-54	-0-	58	1	1840	3	Y	166	162	0	1	8	5
							4	4	183	9							
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	59	1	1818	3	Y	176	174	0	1	8	6
							5	4	194	9							
*03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	54	1	1678	3	Y	215	214	0	1	8	6
							5	4	237	9							
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1313	-0-	-727	-0-	36	1	1195	3	Y	73	72	0			4
							2	4	80	9							
12	1891	X	1432	-0-	-459	-0-	40	1	1316	3	Y	66	65	0			5
							3	4	73	9							
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	42	1	1326	3	Y	84	83	0			6
							4	4	92	9							
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	35	1	1125	3	Y	82	82	0			6
							2	4	90	9							
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	45	1	1408	3	Y	82	82	0			6
							3	4	90	9							
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5171	-0-	-529	-0-	133	1	4455	3	Y	521	522	0			7
							10	4	573	9							
12	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	137	1	4449	3	Y	525	524	0			8
							10	4	578	9							
01	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	133	1	4276	3	Y	538	536	0			10
							11	4	592	9							
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	123	1	3832	3	Y	475	477	0			8
							10	4	523	9							
*03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	126	1	3958	3	Y	738	734	0			12
							9	4	812	9							
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	66	1	2226	3	Y	166	167	0			8
							4	4	183	9							
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	67	1	2168	3	Y	180	179	0			9
							6	4	198	9							
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	59	1	1894	3	Y	173	173	0			9
							4	4	190	9							
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	59	1	1852	3	Y	152	152	0			9
							5	4	167	9							
*03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	67	1	2099	3	Y	136	136	0			9
							6	4	150	9							
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	10	1	345	3	Y	61	61	0			4
							67	9									
12	620	N	374	-0-	-246	-0-	10	1	314	3	Y	45	45	0			4
							50	9									
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	17	17	0			4
							19	9									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	7	7	0			4
							8	9									
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	Y	18	18	0			4
							20	9									
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	43	1	1413	3	Y	53	53	0			5
							3	4	58	9							
12	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	44	1	1429	3	Y	64	64	0			5
							3	4	70	9							
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	48	1	1503	3	Y	77	77	0			5
							4	4	85	9							
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	43	1	1342	3	Y	66	66	0			5
							2	4	73	9							
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	45	1	1390	3	Y	50	49	0			6
							3	4	55	9							
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	6360	X	4748	-0-	-1612	-0-	126	1	4224	3	Y	353	355	0			1
							10	4	388	9							
12	6572	X	5178	-0-	-1394	-0-	145	1	4732	3	Y	260	258	0	1	8	2
							15	4	286	9							
01	6572	X	5054	-0-	-1518	-0-	143	1	4606	3	Y	266	266	0			2
							12	4	293	9							
02	4900	X	4587	-0-	-313	-0-	135	1	4209	3	Y	210	210	0	1	8	1
							12	4	231	9							
*03	5425	X	4456	-0-	-969	-0-	129	1	4034	3	Y	258	255	0	1	8	3
							9	4	284	9							
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

11	4080	X	1747	-0-	-2333	-0-	49	1	1630	3	Y	59	59	0			5
							3	4	65	9							
12	4216	X	1794	-0-	-2422	-0-	52	1	1661	3	Y	69	68	0			6
							5	4	76	9							
01	2852	X	2209	-0-	-643	-0-	63	1	2038	3	Y	93	92	0			7
							6	4	102	9							
02	2576	X	1521	-0-	-1055	-0-	45	1	1402	3	Y	65	66	0			6
							2	4	72	9							
03	2325	X	1542	-0-	-783	-0-	46	1	1431	3	Y	56	56	0			6
							3	4	62	9							
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 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
11	6780	X	6411	-0-	-369	-0-	169	1	5674	3	Y	505	505	0			2
							12	4	556	9							
12	7006	X	6215	-0-	-791	-0-	166	1	5360	3	Y	613	610	0			5
							15	4	674	9							
01	6169	X	5935	-0-	-234	-0-	159	1	5092	3	Y	609	607	0			7
							14	4	670	9							
02	5572	X	5288	-0-	-284	-0-	147	1	4587	3	Y	493	496	0			4
							12	4	542	9							
03	6169	X	5584	-0-	-585	-0-	155	1	4856	3	Y	510	509	0			5
							12	4	561	9							
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	405	-0-	-135	-0-	10	1	353	3	Y	38	38	0			3
							42	9									
12	837	N	400	-0-	-437	-0-	10	1	348	3	Y	38	38	0			3
							42	9									
01	T. A.		225	-0-	225	225	6	1	205	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
02	T. A.		143	-0-	143	368	4	1	128	3	Y	10	11	0			2
							11	9									
03	T. A.		131	-0-	131	499	4	1	126	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					-0-

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
11	2700	X	2486	-0-	-214	-0-	66	1	2226	3	Y	173	173	0			5
							4	4	190	9							
12	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	68	1	2220	3	Y	200	198	0			7
							6	4	220	9							
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	69	1	2226	3	Y	204	203	0			8
							6	4	224	9							
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	61	1	1915	3	Y	177	177	0			8
							5	4	195	9							
*03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	67	1	2112	3	Y	185	186	0			7
							6	4	204	9							
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3125	-0-	-385	-0-	83	1	2798	3	Y	217	217	0			11
							5	4	239	9							
12	3534	X	3157	-0-	-377	-0-	87	1	2820	3	Y	220	219	0			12
							8	4	242	9							
01	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	82	1	2617	3	Y	203	203	0			12
							7	4	223	9							
02	3136	X	2648	-0-	-488	-0-	76	1	2354	3	Y	192	192	0			12
							7	4	211	9							
*03	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	90	1	2797	3	Y	215	214	0			13
							6	4	237	9							
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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
11	3960	X	3535	-0-	-425	-0-	94	1	3164	3	Y	246	246	0			2
							6	4	271	9							
12	4092	X	3756	-0-	-336	-0-	101	1	3324	3	Y	293	292	0			3
							9	4	322	9							
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	98	1	3156	3	Y	278	277	0			4
							8	4	306	9							
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	92	1	2864	3	Y	301	302	0			3
							8	4	331	9							
*03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	97	1	3033	3	Y	313	312	0			4
							6	4	344	9							
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	6690	X	2555	-0-	-4135	-0-	69	1	2309	3	Y	156	156	0			1
							5	4	172	9							
12	6634	X	5691	-0-	-943	-0-	157	1	5114	3	Y	368	365	0			4
							15	4	405	9							
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	156	1	5016	3	Y	401	400	0			5
							14	4	441	9							
02	5040	X	4907	-0-	-133	-0-	141	1	4373	3	Y	346	348	0			3
							12	4	381	9							
03	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	150	1	4718	3	Y	327	326	0			4
							12	4	360	9							
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	37	1	1253	3	Y	146	146	0			9
							3	4	161	9							
12	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	38	1	1222	3	Y	124	124	0			9
							3	4	136	9							
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	36	1	1165	3	Y	104	104	0			9
							3	4	114	9							
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	34	1	1048	3	Y	95	95	0			9
							2	4	105	9							
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	39	1	1240	3	Y	62	63	0			8
							3	4	68	9							
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2627	-0-	-463	-0-	69	1	2341	3	Y	193	193	0			4
							5	4	212	9							
12	3193	X	2594	-0-	-599	-0-	70	1	2292	3	Y	205	204	0			5
							6	4	226	9							
01	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	69	1	2202	3	Y	214	214	0			5
							6	4	235	9							
02	2492	X	2179	-0-	-313	-0-	61	1	1911	3	Y	184	185	0			4
							5	4	202	9							
*03	2759	X	2184	-0-	-575	-0-	61	1	1932	3	Y	168	167	0			5
							6	4	185	9							
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	300	X	208	-0-	-92	-0-	4	1	159	3	Y	41	40	0			1
							45	9									
12	434	X	96	-0-	-338	-0-	3	1	73	3	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
01	T. A.		84	-0-	84	84	2	1	65	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	T. A.		120	-0-	120	204	3	1	89	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
03	T. A.		102	-0-	102	306	3	1	80	3	Y	17	15	0	1	8	1
							19	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	47	1	1588	3	Y	355	356	0			-0-
							3	4	391	9							
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	49	1	1625	3	Y	377	376	0			1
							5	4	415	9							
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	48	1	1528	3	Y	353	353	0			1
							4	4	388	9							
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	43	1	1346	3	Y	299	300	0			-0-
							2	4	329	9							
*03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	61	1	1926	3	Y	445	442	0			3
							6	4	490	9							
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	6210	X	4243	-0-	-1967	-0-	116	1	3904	3	Y	194	195	0			4
							10	4	213	9							
12	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	163	1	5323	3	Y	126	126	0			4
							15	4	139	9							
01	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	131	1	4178	3	Y	213	212	0			5
							11	4	234	9							
02	4760	X	3858	-0-	-902	-0-	113	1	3527	3	Y	189	189	0			5
							10	4	208	9							
03	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	132	1	4128	3	Y	209	208	0			6
							9	4	230	9							
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	30300	X	26606	-0-	-3694	-0-	760	1	25445	3	Y	315	315	0			5
							54	4	347	9							
12	30039	X	26318	-0-	-3721	-0-	776	1	25209	3	Y	243	244	0			4
							66	4	267	9							
01	25358	X	25266	-0-	-92	-0-	749	1	24069	3	Y	348	345	0			7
							65	4	383	9							
02	22904	X	22741	-0-	-163	-0-	694	1	21630	3	Y	326	327	0			6
							58	4	359	9							
*03	25358	X	24394	-0-	-964	-0-	742	1	23245	3	Y	319	317	0			8
							56	4	351	9							
04	24540	X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3313	-0-	-527	-0-	90	1	2999	3	Y	199	199	0			2
							5	4	219	9							
12	3968	X	3483	-0-	-485	-0-	95	1	3088	3	Y	265	264	0			3
							8	4	292	9							
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	91	1	2927	3	Y	274	273	0			4
							7	4	301	9							
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	84	1	2643	3	Y	214	215	0			3
							7	4	235	9							
03	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	92	1	2898	3	Y	231	230	0			4
							6	4	254	9							
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	4020	X	3767	-0-	-253	-0-	99	1	3312	3	Y	318	318	0			7
							6	4	350	9							
12	4154	X	3792	-0-	-362	-0-	101	1	3316	3	Y	333	331	0			9
							9	4	366	9							
01	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	101	1	3266	3	Y	296	296	0			9
							8	4	326	9							
02	3556	X	3240	-0-	-316	-0-	91	1	2836	3	Y	277	277	0			9
							8	4	305	9							
*03	3937	X	3452	-0-	-485	-0-	97	1	3032	3	Y	288	288	0			9
							6	4	317	9							
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	140	1	4676	3	Y	437	437	0			3
							10	4	481	9							
12	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	141	1	4581	3	Y	524	522	0			5
							13	4	576	9							
01	5828	X	4097	-0-	-1731	-0-	111	1	3570	3	Y	370	371	0			4
							9	4	407	9							
02	5264	X	4006	-0-	-1258	-0-	111	1	3438	3	Y	406	407	0			3
							10	4	447	9							
03	5487	X	4194	-0-	-1293	-0-	115	1	3605	3	Y	424	423	0			4
							8	4	466	9							
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	35	1	1184	3	Y	231	232	0			8
							2	4	254	9							
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	43	1	1403	3	Y	283	282	0			9
							3	4	311	9							
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	39	1	1264	3	Y	243	242	0			10
							4	4	267	9							
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	38	1	1167	3	Y	228	229	0			9
							2	4	251	9							
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	3	Y	282	281	0			10
							2	4	310	9							
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	68	1	2286	3	Y	372	372	0			5
							4	4	409	9							
12	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	68	1	2207	3	Y	341	341	0			5
							6	4	375	9							
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	62	1	1998	3	Y	328	326	0			7
							6	4	361	9							
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	57	1	1762	3	Y	287	289	0			5
							4	4	316	9							
*03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	64	1	2009	3	Y	283	281	0			7
							6	4	311	9							
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	3630	X	2147	-0-	-1483	-0-	59	1	1949	3	Y	123	125	0			3
							4	4	135	9							
12	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	106	1	3454	3	Y	228	227	0			4
							9	4	251	9							
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	110	1	3516	3	Y	235	234	0			5
							9	4	259	9							
02	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	95	1	2974	3	Y	196	196	0			5
							9	4	216	9							
*03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	106	1	3306	3	Y	220	219	0			6
							7	4	242	9							
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	25	1	820	3	Y	172	173	0			7
							1	4	189	9							
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	25	1	825	3	Y	189	187	0			9
							1	4	208	9							
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	28	1	878	3	Y	207	206	0			10
							2	4	228	9							
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	24	1	752	3	Y	179	179	0			10
							2	4	197	9							
*03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	38	1	1178	3	Y	396	395	0			11
							2	4	436	9							
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	61	1	2077	3	Y	232	232	0			2
							4	4	255	9							
12	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	63	1	2046	3	Y	242	241	0			3
							6	4	266	9							
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	63	1	2040	3	Y	237	238	0			2
							6	4	261	9							
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	59	1	1816	3	Y	225	226	0			1
							5	4	248	9							
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	67	1	2112	3	Y	237	235	0			3
							6	4	261	9							
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	1603	-0-	-3227	-0-	39	1	1286	3	Y	250	250	0			6
							3	4	275	9							
12	2077	X	774	-0-	-1303	-0-	16	1	516	3	Y	220	219	0			7
							242	9									
01	2077	X	923	-0-	-1154	-0-	24	1	769	3	Y	116	118	0			5
							2	4	128	9							
02	1876	X	884	-0-	-992	-0-	24	1	737	3	Y	110	110	0			5
							2	4	121	9							
03	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	32	1	999	3	Y	145	144	0			6
							1	4	160	9							
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	5430	X	5172	-0-	-258	-0-	137	1	4577	3	Y	407	408	0			7
							10	4	448	9							
12	5611	X	4967	-0-	-644	-0-	134	1	4355	3	Y	426	425	0			8
							9	4	469	9							
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	133	1	4283	3	Y	399	398	0			9
							11	4	439	9							
02	4312	X	4275	-0-	-37	-0-	119	1	3713	3	Y	394	395	0			8
							10	4	433	9							
*03	4774	X	4723	-0-	-51	-0-	132	1	4124	3	Y	416	416	0			8
							9	4	458	9							
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-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
11	9060	X	1833	-0-	-7227	-0-	51	1	1678	3	Y	92	94	0			2
							3	4	101	9							
12	5642	X	3024	-0-	-2618	-0-	85	1	2754	3	Y	161	160	0			3
							8	4	177	9							
01	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	97	1	3107	3	Y	181	180	0			4
							8	4	199	9							
02	3164	X	3019	-0-	-145	-0-	88	1	2737	3	Y	170	170	0			4
							7	4	187	9							
*03	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	94	1	2933	3	Y	173	173	0			4
							6	4	190	9							
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	247	-0-	-2933	-0-	6	1	218	3	Y	21	22	0			12
							23	9									
12	1209	X	248	-0-	-961	-0-	6	1	213	3	Y	26	26	0			12
							29	9									
01	837	X	250	-0-	-587	-0-	6	1	182	3	Y	56	56	0			12
							62	9									
02	756	X	311	-0-	-445	-0-	7	1	226	3	Y	71	71	0			12
							78	9									
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	98	98	0			12
							108	9									
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	3	Y	168	168	0			6
							1	4	185	9							
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	35	1	1159	3	Y	170	169	0			7
							3	4	187	9							
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	34	1	1112	3	Y	172	172	0			7
							3	4	189	9							
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1052	3	Y	167	168	0			6
							2	4	184	9							
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	52	1	1638	3	Y	189	187	0	1	8	7
							4	4	208	9							
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	25	1	832	3	Y	173	173	0			8
							1	4	190	9							
12	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	25	1	841	3	Y	181	181	0			8
							1	4	199	9							
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	28	1	895	3	Y	174	175	0			7
							2	4	191	9							
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	726	3	Y	143	144	0			6
							2	4	157	9							
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	31	1	952	3	Y	185	184	0	1	8	6
							1	4	204	9							
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	182	1	6097	3	Y	328	328	0			14
							13	4	361	9							
12	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	193	1	6278	3	Y	321	320	0			15
							18	4	353	9							
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	190	1	6122	3	Y	358	357	0			16
							16	4	394	9							
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-	174	1	5412	3	Y	356	356	0			16
							15	4	392	9							
03	6665	X	6556	-0-	-109	-0-	190	1	5942	3	Y	372	372	0			16
							15	4	409	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5360	-0-	-1570	-0-	148	1	4950	3	Y	229	230	0			6
							10	4	252	9							
12	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	149	1	4854	3	Y	283	282	0			7
							15	4	311	9							
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	148	1	4737	3	Y	266	265	0			8
							13	4	293	9							
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	133	1	4146	3	Y	231	233	0			6
							11	4	254	9							
*03	4898	X	4864	-0-	-34	-0-	141	1	4450	3	Y	238	238	0			6
							11	4	262	9							
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	4080	X	3357	-0-	-723	-0-	96	1	3197	3	Y	54	53	0			10
							5	4	59	9							
12	4061	X	3632	-0-	-429	-0-	105	1	3429	3	Y	81	82	0			9
							9	4	89	9							
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	105	1	3370	3	Y	82	81	0			10
							9	4	90	9							
02	3164	X	3123	-0-	-41	-0-	94	1	2932	3	Y	81	81	0			10
							8	4	89	9							
*03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	107	1	3352	3	Y	89	88	0			11
							8	4	98	9							
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	377	3	Y	25	25	0			5
							28	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	Y	30	30	0			5
							33	9									
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	16	1	532	3	Y	36	36	0			5
							40	9									
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	18	1	547	3	Y	53	53	0			5
							58	9									
*03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	19	1	581	3	Y	102	101	0			6
							112	9									
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-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
11	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	46	1	1527	3	Y	212	212	0			3
							3	4	233	9							
12	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	52	1	1653	3	Y	269	267	0			5
							5	4	296	9							
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	50	1	1616	3	Y	256	256	0			5
							4	4	282	9							
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	45	1	1422	3	Y	237	238	0			4
							2	4	261	9							
*03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	60	1	1859	3	Y	274	272	0	1	8	5
							6	4	301	9							
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10840	-0-	-950	-0-	294	1	9861	3	Y	605	604	0			3
							19	4	666	9							
12	11842	X	10597	-0-	-1245	-0-	294	1	9551	3	Y	662	660	0			5
							24	4	728	9							
01	10261	X	10091	-0-	-170	-0-	284	1	9134	3	Y	588	587	0			6
							26	4	647	9							
02	9268	X	8939	-0-	-329	-0-	260	1	8082	3	Y	524	526	0			4
							21	4	576	9							
*03	10261	X	9940	-0-	-321	-0-	288	1	8998	3	Y	575	573	0			6
							21	4	633	9							
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4045	-0-	4045	4045	95	1	2976	3	Y	876	867	0			9
						10	4	964	9							
03	14B2 EXT	919	-0-	919	4964	19	1	623	3	Y	251	257	0			3
						1	4	276	9							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4964					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

11	4590 X	2717	-0-	-1873	-0-	71	1	2380	3	Y	237	236	0			3
						5	4	261	9							
12	2852 X	2715	-0-	-137	-0-	72	1	2351	3	Y	260	258	0			5
						6	4	286	9							
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	73	1	2325	3	Y	256	256	0			5
						7	4	282	9							
02	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	71	1	2222	3	Y	247	249	0			3
						6	4	272	9							
*03	3100 N	3306	-0-	206	206	92	1	2905	3	Y	275	274	0			4
						6	4	303	9							
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

11	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	41	1	1378	3	Y	230	230	0			2
						3	4	253	9							
12	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	43	1	1396	3	Y	230	229	0	1	8	2
						3	4	253	9							
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	38	1	1233	3	Y	223	221	0			4
						4	4	245	9							
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	771	3	Y	138	139	0			3
						2	4	152	9							
*03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	61	1	1912	3	Y	302	299	0	1	8	5
						6	4	332	9							
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

11	3330 X	2861	-0-	-469	-0-	79	1	2663	3	Y	104	105	0			-0-
						5	4	114	9							
12	3224 X	2949	-0-	-275	-0-	83	1	2703	3	Y	141	140	0			1
						8	4	155	9							
01	3069 X	2862	-0-	-207	-0-	81	1	2607	3	Y	152	151	0			2
						7	4	167	9							
02	2772 X	2513	-0-	-259	-0-	74	1	2286	3	Y	134	134	0			2
						6	4	147	9							
*03	3038 X	2770	-0-	-268	-0-	80	1	2529	3	Y	141	141	0			2
						6	4	155	9							
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	26	1	886	3	Y	158	158	0			12
							1	4	174	9							
12	1240	N	819	-0-	-421	-0-	20	1	664	3	Y	122	122	0	1	8	11
							1	4	134	9							
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	20	1	641	3	Y	116	116	0			11
							128	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	564	3	Y	104	104	0			11
							114	9									
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	956	3	Y	170	168	0	1	8	12
							1	4	187	9							
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	125	1	4187	3	Y	177	177	0			4
							10	4	195	9							
12	4991	X	4938	-0-	-53	-0-	139	1	4535	3	Y	229	227	0			6
							12	4	252	9							
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	129	1	4153	3	Y	214	214	0			6
							11	4	235	9							
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	128	1	3980	3	Y	200	199	0			7
							11	4	220	9							
*03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	137	1	4307	3	Y	192	192	0			7
							10	4	211	9							
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	47	1	1577	3	Y	148	148	0			7
							3	4	163	9							
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	48	1	1555	3	Y	160	159	0	1	8	7
							5	4	176	9							
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	49	1	1570	3	Y	136	136	0			7
							4	4	150	9							
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	36	1	1138	3	Y	94	95	0			6
							2	4	103	9							
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	45	1	1400	3	Y	128	127	0	1	8	6
							3	4	141	9							
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	105	1	3514	3	Y	279	278	0			4
							7	4	307	9							
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	107	1	3493	3	Y	291	290	0			5
							9	4	320	9							
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	109	1	3489	3	Y	313	313	0			5
							9	4	344	9							
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	100	1	3113	3	Y	297	298	0			4
							10	4	327	9							
*03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	109	1	3428	3	Y	312	311	0			5
							8	4	343	9							
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	5100	X	4750	-0-	-350	-0-	129	1	4315	3	Y	269	269	0			8
							10	4	296	9							
12	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	131	1	4241	3	Y	282	281	0			9
							9	4	310	9							
01	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	125	1	4025	3	Y	282	281	0			10
							11	4	310	9							
02	4088	X	4060	-0-	-28	-0-	117	1	3644	3	Y	263	264	0			9
							10	4	289	9							
03	4526	X	4519	-0-	-7	-0-	130	1	4069	3	Y	283	281	0			11
							9	4	311	9							
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-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
11	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	42	1	1386	3	Y	206	205	0			10
							3	4	227	9							
12	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	43	1	1405	3	Y	241	239	0	1	8	11
							3	4	265	9							
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	42	1	1368	3	Y	233	233	0			11
							4	4	256	9							
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	35	1	1089	3	Y	191	191	0			11
							2	4	210	9							
*03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	52	1	1633	3	Y	204	203	0	1	8	11
							4	4	224	9							
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5972	-0-	-598	-0-	165	1	5558	3	Y	215	215	0			6
							12	4	237	9							
12	6789	X	5840	-0-	-949	-0-	166	1	5389	3	Y	245	244	0			7
							15	4	270	9							
01	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	163	1	5234	3	Y	291	290	0			8
							14	4	320	9							
02	5488	X	4282	-0-	-1206	-0-	125	1	3893	3	Y	231	233	0			6
							10	4	254	9							
*03	6076	X	5141	-0-	-935	-0-	150	1	4687	3	Y	265	266	0			5
							12	4	292	9							
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	3	Y	95	96	0			-0-
							1	4	105	9							
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	38	1	1208	3	Y	99	98	0	1	8	-0-
							3	4	109	9							
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	32	1	1045	3	Y	62	61	0			1
							3	4	68	9							
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	51	1	1608	3	Y	116	114	0	1	8	2
							3	4	128	9							
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	57	1	1786	3	Y	127	126	0	1	8	2
							5	4	140	9							
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
11	5100	X	4326	-0-	-774	-0-	117	1	3914	3	Y	259	259	0			4
							10	4	285	9							
12	4898	X	4230	-0-	-668	-0-	117	1	3787	3	Y	288	287	0			5
							9	4	317	9							
01	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	112	1	3602	3	Y	279	279	0			5
							9	4	307	9							
02	3808	X	3658	-0-	-150	-0-	105	1	3273	3	Y	245	247	0			3
							10	4	270	9							
*03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	121	1	3796	3	Y	266	266	0			3
							9	4	293	9							
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	702	-0-	-198	-0-	18	1	616	3	Y	62	62	0			1
							68	9									
12	930	N	765	-0-	-165	-0-	20	1	677	3	Y	61	60	0	1	8	1
							1	4	67	9							
01	1333	X	699	-0-	-634	-0-	20	1	616	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	924	X	489	-0-	-435	-0-	14	1	421	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
*03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	3	Y	83	82	0	1	8	1
							3	4	91	9							
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5074	-0-	-476	-0-	142	1	4745	3	Y	161	160	0			7
							10	4	177	9							
12	5735	X	5016	-0-	-719	-0-	143	1	4662	3	Y	179	179	0			7
							14	4	197	9							
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	143	1	4589	3	Y	193	193	0			7
							12	4	212	9							
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	133	1	4143	3	Y	185	185	0			7
							11	4	204	9							
*03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	155	1	4889	3	Y	134	133	0			8
							12	4	147	9							
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	79	1	2659	3	Y	248	248	0			9
							5	4	273	9							
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	79	1	2559	3	Y	253	251	0	1	8	10
							6	4	278	9							
01	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	77	1	2460	3	Y	252	250	0	1	8	11
							7	4	277	9							
02	2856	X	2597	-0-	-259	-0-	73	1	2258	3	Y	236	237	0	1	8	9
							6	4	260	9							
03	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	85	1	2675	3	Y	243	240	0	1	8	11
							6	4	267	9							
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	2790	X	1881	-0-	-909	-0-	53	1	1763	3	Y	55	55	0			10
							4	4	61	9							
12	2697	X	2070	-0-	-627	-0-	59	1	1911	3	Y	86	85	0			11
							5	4	95	9							
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	59	1	1914	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1029	3	Y	61	62	0			10
							2	4	67	9							
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	48	1	1504	3	Y	90	89	0			11
							4	4	99	9							
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	116	1	3859	3	Y	236	235	0			5
							10	4	260	9							
12	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	115	1	3762	3	Y	256	255	0			6
							9	4	282	9							
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	106	1	3402	3	Y	235	234	0			7
							9	4	259	9							
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	105	1	3294	3	Y	257	257	0			7
							10	4	283	9							
*03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	102	1	3211	3	Y	240	239	0			8
							7	4	264	9							
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	59	1	1982	3	Y	111	111	0			10
							4	4	122	9							
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	54	1	1772	3	Y	138	136	0	1	8	11
							5	4	152	9							
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	67	1	2157	3	Y	142	141	0			12
							6	4	156	9							
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	79	1	2464	3	Y	102	102	0			12
							7	4	112	9							
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	63	64	0	1	8	10
							69	9									
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	423	-0-	-447	-0-	10	1	324	3	Y	81	82	0			1
							89	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	Y	128	125	0	1	8	3
							141	9									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	400	3	Y	75	76	0			2
							83	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	14	1	426	3	Y	80	79	0	1	8	2
							88	9									
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	440	3	Y	70	70	0	1	8	1
							77	9									
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	11	X	10	-0-	-1	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	X	10	-0-	-46	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	X	NO RPT	-0-	-10	-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
11	540	X	146	-0-	-394	-0-	4	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	14	1	460	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
11	4290	X	3730	-0-	-560	-0-	102	1	3407	3	Y	195	195	0			6
							6	4	215	9							
12	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	108	1	3495	3	Y	230	229	0			7
							9	4	253	9							
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	117	1	3764	3	Y	246	245	0			8
							10	4	271	9							
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	98	1	3039	3	Y	207	208	0			7
							10	4	228	9							
*03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	122	1	3843	3	Y	250	247	0			10
							9	4	275	9							
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	5400	X	4811	-0-	-589	-0-	129	1	4328	3	Y	313	313	0			1
							10	4	344	9							
12	5301	X	4820	-0-	-481	-0-	133	1	4317	3	Y	328	327	0			2
							9	4	361	9							
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	129	1	4150	3	Y	339	337	0			4
							11	4	373	9							
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	119	1	3700	3	Y	288	290	0			2
							10	4	317	9							
*03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	145	1	4552	3	Y	316	314	0			4
							11	4	348	9							
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-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
11	7140	X	6744	-0-	-396	-0-	183	1	6131	3	Y	379	379	0			1
							13	4	417	9							
12	7378	X	6642	-0-	-736	-0-	185	1	6026	3	Y	377	376	0			2
							16	4	415	9							
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	179	1	5738	3	Y	360	359	0			3
							15	4	396	9							
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	164	1	5101	3	Y	340	341	0			2
							14	4	374	9							
03	6231	X	6208	-0-	-23	-0-	178	1	5590	3	Y	386	384	0			4
							15	4	425	9							
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	780	N	526	-0-	-254	-0-	12	1	394	3	Y	109	111	0			4
							120	9									
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	10	1	340	3	Y	86	85	0	1	8	4
							95	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	10	1	319	3	Y	80	80	0			4
							88	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	74	74	0			4
							81	9									
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	70	69	0	1	8	4
							77	9									
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6746	-0-	-1114	-0-	183	1	6108	3	Y	402	403	0			2
							13	4	442	9							
12	8122	X	5745	-0-	-2377	-0-	161	1	5243	3	Y	296	297	0			1
							15	4	326	9							
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	163	1	5247	3	Y	384	382	0			3
							14	4	422	9							
02	4872	X	4787	-0-	-85	-0-	137	1	4276	3	Y	329	331	0			1
							12	4	362	9							
03	5394	X	5036	-0-	-358	-0-	145	1	4541	3	Y	308	308	0			1
							11	4	339	9							
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-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
11	2580	N	2363	-0-	-217	-0-	61	1	2076	3	Y	202	202	0			5
							4	4	222	9							
12	2728	N	2305	-0-	-423	-0-	62	1	2010	3	Y	206	204	0	1	8	6
							6	4	227	9							
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	58	1	1855	3	Y	215	214	0	1	8	6
							4	4	237	9							
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	57	1	1783	3	Y	203	203	0	1	8	5
							5	4	223	9							
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	61	1	1912	3	Y	201	199	0	1	8	6
							6	4	221	9							
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	481	-0-	-6689	-0-	12	1	390	3	Y	72	71	0			9
							79	9									
12	7409	X	537	-0-	-6872	-0-	14	1	462	3	Y	55	56	0			8
							61	9									
01	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	45	1	1447	3	Y	60	60	0			8
							4	4	66	9							
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	74	1	2283	3	Y	56	56	0			8
							6	4	62	9							
*03	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	57	1	1774	3	Y	52	52	0			8
							5	4	57	9							
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1456	-0-	-254	-0-	39	1	1286	3	Y	116	116	0			6
							3	4	128	9							
12	1705	X	1393	-0-	-312	-0-	38	1	1214	3	Y	125	124	0	1	8	6
							3	4	138	9							
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1	1104	3	Y	126	126	0			6
							3	4	139	9							
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	24	1	714	3	Y	83	84	0			5
							2	4	91	9							
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	52	1	1607	3	Y	173	170	0	1	8	7
							4	4	190	9							
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	47	1	1561	3	Y	212	212	0			2
							3	4	233	9							
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	36	1	1184	3	Y	171	171	0	1	8	1
							3	4	188	9							
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	786	3	Y	129	129	0			1
							2	4	142	9							
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	39	1	1202	3	Y	191	189	0	1	8	2
							2	4	210	9							
*03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	60	1	1868	3	Y	265	263	0	1	8	3
							6	4	292	9							
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	8700	X	34	-0-	-8666	-0-	4	3	30	9	Y	27	27	0			4
12	8990	X	607	-0-	-8383	-0-	16	1	524	3	Y	61	60	0			5
							67	9									
01	2232	X	515	-0-	-1717	-0-	14	1	442	3	Y	54	54	0			5
							59	9									
02	2016	X	168	-0-	-1848	-0-	4	1	134	3	Y	27	26	0			6
							30	9									
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	5	3	13	9	Y	12	12	0			6
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	905	-0-	-1045	-0-	22	1	770	3	Y	102	102	0			-0-
							1	4	112	9							
12	2015	X	1404	-0-	-611	-0-	38	1	1216	3	Y	134	133	0			1
							3	4	147	9							
01	1829	X	1258	-0-	-571	-0-	34	1	1076	3	Y	132	133	0			-0-
							3	4	145	9							
02	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	45	1	1398	3	Y	118	118	0			-0-
							2	4	130	9							
03	1364	X	869	-0-	-495	-0-	23	1	718	3	Y	115	115	0			-0-
							1	4	127	9							
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5581	-0-	-689	-0-	152	1	5085	3	Y	303	303	0			5
							11	4	333	9							
12	6355	X	5407	-0-	-948	-0-	152	1	4911	3	Y	299	298	0			6
							15	4	329	9							
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	156	1	5021	3	Y	287	286	0			7
							14	4	316	9							
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	143	1	4417	3	Y	247	249	0			5
							12	4	272	9							
*03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	150	1	4702	3	Y	275	274	0			6
							12	4	303	9							
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	83	1	2784	3	Y	163	163	0			3
							5	4	179	9							
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	101	1	3292	3	Y	161	161	0			3
							9	4	177	9							
01	3968	X	3233	-0-	-735	-0-	93	1	2966	3	Y	151	151	0			3
							8	4	166	9							
02	3584	X	3175	-0-	-409	-0-	94	1	2896	3	Y	161	160	0			4
							8	4	177	9							
*03	3596	X	2810	-0-	-786	-0-	80	1	2529	3	Y	177	178	0			3
							6	4	195	9							
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	51	1	1682	3	Y	165	166	0			5
							3	4	182	9							
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	56	1	1822	3	Y	177	176	0			6
							5	4	195	9							
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	59	1	1902	3	Y	159	159	0			6
							4	4	175	9							
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	54	1	1677	3	Y	146	147	0			5
							4	4	161	9							
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	52	1	1600	3	Y	129	129	0			5
							4	4	142	9							
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/23/2014 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
11	6270	X	6036	-0-	-234	-0-	159	1	5340	3	Y	478	479	0			-0-
							11	4	526	9							
12	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	171	1	5541	3	Y	521	519	0			2
							15	4	573	9							
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	163	1	5249	3	Y	479	479	0			2
							14	4	527	9							
02	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	166	1	5145	3	Y	481	482	0			1
							14	4	529	9							
*03	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	188	1	5879	3	Y	541	539	0			3
							15	4	595	9							
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260	X	15281	-0-	-3979	-0-	418	1	13966	3	Y	789	790	0			2
							29	4	868	9							
12	19902	X	15305	-0-	-4597	-0-	427	1	13881	3	Y	871	869	0			4
							39	4	958	9							
01	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	448	1	14391	3	Y	865	863	0			6
							38	4	952	9							
02	13076	X	13056	-0-	-20	-0-	381	1	11843	3	Y	727	730	0			3
							32	4	800	9							
03	14477	X	14023	-0-	-454	-0-	406	1	12752	3	Y	760	759	0			4
							29	4	836	9							
04	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5188	-0-	-782	-0-	141	1	4737	3	Y	273	271	0			3
							10	4	300	9							
12	6169	X	5144	-0-	-1025	-0-	142	1	4618	3	Y	336	334	0			5
							14	4	370	9							
01	5952	X	4614	-0-	-1338	-0-	129	1	4131	3	Y	312	312	0			5
							11	4	343	9							
02	5236	X	4490	-0-	-746	-0-	129	1	4028	3	Y	293	294	0			4
							11	4	322	9							
*03	5363	X	3870	-0-	-1493	-0-	110	1	3452	3	Y	273	272	0			5
							8	4	300	9							
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	13402	-0-	-2858	-0-	367	1	12314	3	Y	632	631	0			2
							26	4	695	9							
12	14818	X	13630	-0-	-1188	-0-	384	1	12468	3	Y	677	675	0			4
							33	4	745	9							
01	14818	X	13369	-0-	-1449	-0-	381	1	12234	3	Y	655	654	0			5
							33	4	721	9							
02	12544	X	11555	-0-	-989	-0-	339	1	10555	3	Y	575	577	0			3
							28	4	633	9							
03	13888	X	12770	-0-	-1118	-0-	372	1	11670	3	Y	637	635	0			5
							27	4	701	9							
04	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	161	1	5396	3	Y	400	400	0			5
							12	4	440	9							
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	163	1	5314	3	Y	686	681	0			10
							15	4	755	9							
01	6603	X	5848	-0-	-755	-0-	156	1	5037	3	Y	583	583	0			10
							14	4	641	9							
02	5964	X	5208	-0-	-756	-0-	148	1	4623	3	Y	386	389	0			7
							12	4	425	9							
*03	6541	X	4929	-0-	-1612	-0-	139	1	4330	3	Y	408	409	0			6
							11	4	449	9							
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	13652	-0-	-3598	-0-	375	1	12525	3	Y	660	659	0			3
							26	4	726	9							
12	17825	X	13219	-0-	-4606	-0-	371	1	12068	3	Y	680	678	0			5
							32	4	748	9							
01	16027	X	12653	-0-	-3374	-0-	358	1	11504	3	Y	689	687	0			7
							33	4	758	9							
02	14224	X	11246	-0-	-2978	-0-	326	1	10190	3	Y	639	641	0			5
							27	4	703	9							
03	15252	X	13386	-0-	-1866	-0-	387	1	12142	3	Y	754	752	0			7
							28	4	829	9							
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	57	1	1938	3	Y	413	410	0			5
							4	4	454	9							
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	54	1	1756	3	Y	193	194	0			4
							5	4	212	9							
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	55	1	1757	3	Y	210	210	0			4
							4	4	231	9							
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	41	1	1277	3	Y	170	170	0			4
							2	4	187	9							
*03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	60	1	1879	3	Y	99	99	0			4
							6	4	109	9							
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	13613	-0-	-2257	-0-	374	1	12488	3	Y	659	658	0			1
							26	4	725	9							
12	15004	X	13619	-0-	-1385	-0-	382	1	12418	3	Y	715	713	0			3
							32	4	787	9							
01	13392	X	13110	-0-	-282	-0-	375	1	12008	3	Y	631	630	0			4
							33	4	694	9							
02	12096	X	11700	-0-	-396	-0-	342	1	10649	3	Y	618	619	0			3
							29	4	680	9							
*03	13392	X	12641	-0-	-751	-0-	368	1	11528	3	Y	653	650	0			6
							27	4	718	9							
04	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	2340	X	2311	-0-	-29	-0-	53	1	1762	3	Y	447	447	0			3
							4	4	492	9							
12	2480	X	2234	-0-	-246	-0-	52	1	1711	3	Y	424	423	0			4
							5	4	466	9							
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	52	1	1634	3	Y	392	392	0			4
							4	4	431	9							
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	48	1	1488	3	Y	350	351	0			3
							2	4	385	9							
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	50	1	1582	3	Y	349	351	0			1
							4	4	384	9							
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	12377	-0-	-4633	-0-	337	1	11261	3	Y	686	686	0			2
							24	4	755	9							
12	14725	X	12470	-0-	-2255	-0-	347	1	11272	3	Y	746	744	0			4
							30	4	821	9							
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	347	1	11168	3	Y	775	773	0			6
							30	4	853	9							
02	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	326	1	10177	3	Y	685	688	0			3
							27	4	754	9							
*03	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	416	1	13049	3	Y	831	828	0			6
							31	4	914	9							
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	5534	X	3639	-0-	-1895	-0-	96	1	3229	3	Y	280	280	0			3
							6	4	308	9							
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	94	1	3042	3	Y	296	295	0	1	8	3
							8	4	326	9							
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	91	1	2938	3	Y	287	286	0			4
							7	4	316	9							
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	88	1	2730	3	Y	266	267	0	1	8	2
							7	4	293	9							
*03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	94	1	2966	3	Y	224	223	0	1	8	2
							6	4	246	9							
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29670	X	28436	-0-	-1234	-0-	764	1	25582	3	Y	1850	1850	0	2	8	14
							55	4	2035	9							
12	30659	X	28730	-0-	-1929	-0-	788	1	25656	3	Y	2016	2010	0	1	8	19
							68	4	2218	9							
01	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	782	1	25121	3	Y	2073	2069	0			23
							68	4	2280	9							
02	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	694	1	21594	3	Y	1676	1686	0			13
							58	4	1844	9							
03	26040	X	24396	-0-	-1644	-0-	694	1	21761	3	Y	1716	1714	0			15
							53	4	1888	9							
04	25200	X	NO RPT	-0-	-25200	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	19860	X	17701	-0-	-2159	-0-	483	1	16147	3	Y	943	943	0	1	8	3
							34	4	1037	9							
12	19964	X	17311	-0-	-2653	-0-	486	1	15802	3	Y	891	889	0			5
							43	4	980	9							
01	18166	X	17424	-0-	-742	-0-	492	1	15829	3	Y	964	961	0			8
							43	4	1060	9							
02	16408	X	14974	-0-	-1434	-0-	434	1	13510	3	Y	904	908	0			4
							36	4	994	9							
*03	18166	X	17332	-0-	-834	-0-	497	1	15559	3	Y	1127	1121	0			10
							36	4	1240	9							
04	17580	X	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7125	-0-	-795	-0-	191	1	6395	3	Y	477	477	0			7
							14	4	525	9							
12	8184	X	6629	-0-	-1555	-0-	183	1	5960	3	Y	427	426	0			8
							16	4	470	9							
01	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	177	1	5669	3	Y	392	392	0			8
							15	4	431	9							
02	5992	X	5585	-0-	-407	-0-	161	1	5016	3	Y	359	360	0			7
							13	4	395	9							
03	6634	X	6385	-0-	-249	-0-	182	1	5701	3	Y	443	440	0			10
							15	4	487	9							
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	13476	-0-	-1764	-0-	367	1	12310	3	Y	703	704	0			5
							26	4	773	9							
12	15748	X	12651	-0-	-3097	-0-	354	1	11489	3	Y	707	705	0			7
							30	4	778	9							
01	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	363	1	11631	3	Y	728	727	0			8
							33	4	801	9							
02	10976	X	10223	-0-	-753	-0-	294	1	9150	3	Y	686	688	0			6
							24	4	755	9							
03	12152	X	11712	-0-	-440	-0-	338	1	10586	3	Y	693	692	0			7
							26	4	762	9							
04	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22770	X	20430	-0-	-2340	-0-	555	1	18579	3	Y	1141	1141	0	1	8	9
							41	4	1255	9							
12	22165	X	19760	-0-	-2405	-0-	550	1	17890	3	Y	1155	1153	0			11
							49	4	1271	9							
01	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	540	1	17345	3	Y	1112	1110	0			13
							47	4	1223	9							
02	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	494	1	15381	3	Y	1024	1028	0			9
							42	4	1126	9							
03	18135	X	17881	-0-	-254	-0-	516	1	16173	3	Y	1048	1046	0			11
							39	4	1153	9							
04	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	12195	-0-	-795	-0-	328	1	10998	3	Y	769	770	0			2
							23	4	846	9							
12	13268	X	11905	-0-	-1363	-0-	329	1	10699	3	Y	772	771	0			3
							28	4	849	9							
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	336	1	10778	3	Y	806	804	0			5
							30	4	887	9							
02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	300	1	9340	3	Y	683	685	0			3
							24	4	751	9							
*03	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	334	1	10451	3	Y	723	720	0			6
							25	4	795	9							
04	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	8190	X	6789	-0-	-1401	-0-	187	1	6248	3	Y	309	309	0			-0-
							14	4	340	9							
12	8308	X	6584	-0-	-1724	-0-	185	1	6002	3	Y	346	346	0			-0-
							16	4	381	9							
01	6479	X	6374	-0-	-105	-0-	180	1	5771	3	Y	371	370	0			1
							15	4	408	9							
02	5852	X	5608	-0-	-244	-0-	162	1	5048	3	Y	349	350	0			-0-
							14	4	384	9							
03	6479	X	6418	-0-	-61	-0-	185	1	5779	3	Y	399	398	0			1
							15	4	439	9							
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	17070	X	14711	-0-	-2359	-0-	404	1	13541	3	Y	670	671	0			1
							29	4	737	9							
12	16988	X	14905	-0-	-2083	-0-	420	1	13621	3	Y	752	750	0			3
							37	4	827	9							
01	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	412	1	13226	3	Y	759	757	0			5
							36	4	835	9							
02	13048	X	12844	-0-	-204	-0-	375	1	11698	3	Y	673	675	0			3
							31	4	740	9							
*03	14446	X	13883	-0-	-563	-0-	405	1	12661	3	Y	716	715	0			4
							29	4	788	9							
04	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	14010	X	13334	-0-	-676	-0-	359	1	12014	3	Y	850	849	0	1	8	2
							26	4	935	9							
12	14384	X	12787	-0-	-1597	-0-	354	1	11511	3	Y	811	809	0			4
							30	4	892	9							
01	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	354	1	11381	3	Y	774	773	0			5
							32	4	851	9							
02	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	321	1	10002	3	Y	704	706	0			3
							26	4	774	9							
*03	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	343	1	10737	3	Y	742	740	0			5
							26	4	816	9							
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	10221	-0-	-789	-0-	277	1	9269	3	Y	596	597	0			2
							19	4	656	9							
12	11284	X	9930	-0-	-1354	-0-	277	1	8973	3	Y	596	595	0			3
							24	4	656	9							
01	10261	X	10082	-0-	-179	-0-	281	1	9064	3	Y	646	645	0			4
							26	4	711	9							
02	9268	X	8964	-0-	-304	-0-	260	1	8079	3	Y	549	551	0			2
							21	4	604	9							
*03	10261	X	9446	-0-	-815	-0-	273	1	8543	3	Y	554	554	0			2
							21	4	609	9							
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-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
11	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	61	1	2024	3	Y	175	175	0			6
							4	4	193	9							
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	3	Y	198	197	0			7
							6	4	218	9							
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	66	1	2112	3	Y	193	193	0			7
							6	4	212	9							
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	56	1	1755	3	Y	185	185	0			7
							4	4	204	9							
*03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	79	1	2455	3	Y	226	224	0			9
							6	4	249	9							
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	35	1	1193	3	Y	87	86	0			5
							2	4	96	9							
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	52	1	1654	3	Y	149	148	0			6
							5	4	164	9							
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	3	Y	125	125	0			6
							3	4	138	9							
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	31	1	955	3	Y	100	100	0			6
							2	4	110	9							
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	45	1	1408	3	Y	179	178	0			7
							3	4	197	9							
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	24	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		60	-0-	60	60	1	1	52	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	42	1	1376	3	Y	155	153	0			2
							3	4	171	9							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1547	X	167	-0-	-1380	-0-	4	1	148	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	17	1	546	3	Y	56	56	0			2
							62	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24	1	758	3	Y	79	78	0			3
							2	4	87	9							
*03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	54	55	0			2
							59	9									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	25	1	797	3	Y	154	154	0			6
							1	4	169	9							
12	1023	N	901	-0-	-122	-0-	20	1	681	3	Y	181	180	0	1	8	6
							1	4	199	9							
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	22	1	717	3	Y	190	190	0			6
							1	4	209	9							
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	564	3	Y	160	160	0			6
							176	9									
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	29	1	896	3	Y	243	241	0	1	8	7
							1	4	267	9							
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	10260	X	9566	-0-	-694	-0-	267	1	8954	3	Y	296	296	0			2
							19	4	326	9							
12	10602	X	9535	-0-	-1067	-0-	274	1	8904	3	Y	303	302	0			3
							24	4	333	9							
01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	285	1	9180	3	Y	288	287	0			4
							26	4	317	9							
02	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	311	1	9646	3	Y	378	379	0			3
							26	4	416	9							
*03	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	290	1	9102	3	Y	476	473	0			6
							22	4	524	9							
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	12510	X	10855	-0-	-1655	-0-	294	1	9849	3	Y	630	629	0			3
							19	4	693	9							
12	12524	X	10616	-0-	-1908	-0-	296	1	9615	3	Y	619	618	0			4
							24	4	681	9							
01	10912	X	10000	-0-	-912	-0-	283	1	9069	3	Y	565	564	0			5
							26	4	622	9							
02	9856	X	8834	-0-	-1022	-0-	256	1	7973	3	Y	531	534	0			2
							21	4	584	9							
*03	10912	X	9655	-0-	-1257	-0-	279	1	8741	3	Y	558	556	0			4
							21	4	614	9							
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18300	X	16170	-0-	-2130	-0-	440	1	14726	3	Y	885	886	0	1	8	3
							30	4	974	9							
12	18910	X	16192	-0-	-2718	-0-	454	1	14777	3	Y	838	837	0			4
							39	4	922	9							
01	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	450	1	14453	3	Y	935	932	0			7
							39	4	1029	9							
02	13916	X	13175	-0-	-741	-0-	381	1	11868	3	Y	812	816	0			3
							33	4	893	9							
03	15407	X	14928	-0-	-479	-0-	430	1	13490	3	Y	886	883	0			6
							33	4	975	9							
04	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	16290	X	13327	-0-	-2963	-0-	361	1	12081	3	Y	781	781	0			4
							26	4	859	9							
12	15903	X	13783	-0-	-2120	-0-	382	1	12455	3	Y	831	829	0			6
							32	4	914	9							
01	14167	X	13339	-0-	-828	-0-	377	1	12075	3	Y	776	774	0			8
							33	4	854	9							
02	12768	X	11646	-0-	-1122	-0-	336	1	10482	3	Y	727	729	0			6
							28	4	800	9							
03	14136	X	12768	-0-	-1368	-0-	367	1	11505	3	Y	790	787	0			9
							27	4	869	9							
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	16890	X	14724	-0-	-2166	-0-	398	1	13324	3	Y	885	885	0	1	8	4
							28	4	974	9							
12	16027	X	14249	-0-	-1778	-0-	396	1	12863	3	Y	870	868	0			6
							33	4	957	9							
01	14601	X	13901	-0-	-700	-0-	392	1	12615	3	Y	782	781	0			7
							34	4	860	9							
02	13188	X	12533	-0-	-655	-0-	361	1	11253	3	Y	809	812	0			4
							29	4	890	9							
03	14601	X	13234	-0-	-1367	-0-	378	1	11860	3	Y	880	877	0			7
							28	4	968	9							
04	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	23190	X	18671	-0-	-4519	-0-	522	1	17443	3	Y	609	610	0			1
							36	4	670	9							
12	20770	X	18395	-0-	-2375	-0-	525	1	17067	3	Y	686	683	0			4
							48	4	755	9							
01	20770	X	17864	-0-	-2906	-0-	516	1	16554	3	Y	679	678	0			5
							47	4	747	9							
02	19488	X	15152	-0-	-4336	-0-	452	1	14053	3	Y	554	557	0			2
							38	4	609	9							
*03	21576	X	16228	-0-	-5348	-0-	481	1	15098	3	Y	558	558	0			2
							35	4	614	9							
04	18660	X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

11	17370	X	12406	-0-	-4964	-0-	351	1	11746	3	Y	258	258	0			4
							25	4	284	9							
12	17174	X	11370	-0-	-5804	-0-	330	1	10737	3	Y	250	249	0			5
							28	4	275	9							
01	12028	X	9573	-0-	-2455	-0-	281	1	9024	3	Y	220	220	0			5
							26	4	242	9							
02	10864	X	9496	-0-	-1368	-0-	289	1	8984	3	Y	181	181	0			5
							24	4	199	9							
03	12028	X	10767	-0-	-1261	-0-	326	1	10206	3	Y	191	192	0			4
							25	4	210	9							
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

11	24870	X	17605	-0-	-7265	-0-	488	1	16326	3	Y	688	688	0			3
							34	4	757	9							
12	25699	X	17143	-0-	-8556	-0-	489	1	15899	3	Y	647	646	0			4
							43	4	712	9							
01	26133	X	17324	-0-	-8809	-0-	502	1	16086	3	Y	629	628	0			5
							44	4	692	9							
02	16912	X	15245	-0-	-1667	-0-	455	1	14187	3	Y	514	517	0			2
							38	4	565	9							
03	18197	X	16363	-0-	-1834	-0-	484	1	15170	3	Y	613	611	0			4
							35	4	674	9							
04	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

11	18810 X	14959	-0-	-3851	-0-	413	1	13807	3	Y	645	646	0			-0-
						29	4	710	9							
12	17701 X	14707	-0-	-2994	-0-	416	1	13555	3	Y	635	633	0			2
						37	4	699	9							
01	14942 X	14028	-0-	-914	-0-	401	1	12881	3	Y	646	646	0			2
						35	4	711	9							
02	13496 X	12452	-0-	-1044	-0-	368	1	11450	3	Y	548	549	0			1
						31	4	603	9							
*03	14942 X	14798	-0-	-144	-0-	435	1	13631	3	Y	635	634	0			2
						33	4	699	9							
04	14460 X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	6493	-0-	-2777	-0-	177	1	5932	3	Y	337	338	0			4
							13	4	371	9							
12	8680	X	7020	-0-	-1660	-0-	199	1	6452	3	Y	319	317	0			6
							18	4	351	9							
01	7998	X	7132	-0-	-866	-0-	204	1	6568	3	Y	311	312	0			5
							18	4	342	9							
02	7224	X	5905	-0-	-1319	-0-	174	1	5405	3	Y	283	285	0			3
							15	4	311	9							
*03	7998	X	7521	-0-	-477	-0-	217	1	6807	3	Y	436	432	0			7
							17	4	480	9							
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	12090	X	11402	-0-	-688	-0-	306	1	10220	3	Y	777	778	0			3
							21	4	855	9							
12	12338	X	11089	-0-	-1249	-0-	301	1	9802	3	Y	873	871	0			5
							26	4	960	9							
01	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	333	1	10709	3	Y	1026	1023	0			8
							29	4	1129	9							
02	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	281	1	8749	3	Y	790	795	0			3
							23	4	869	9							
*03	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	340	1	10660	3	Y	1020	1016	0			7
							26	4	1122	9							
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	17700	X	14309	-0-	-3391	-0-	381	1	12750	3	Y	1047	1046	0	1	8	7
							26	4	1152	9							
12	17701	X	13940	-0-	-3761	-0-	382	1	12411	3	Y	1014	1013	0			8
							32	4	1115	9							
01	15748	X	13464	-0-	-2284	-0-	373	1	11972	3	Y	987	985	0			10
							33	4	1086	9							
02	13944	X	11795	-0-	-2149	-0-	334	1	10388	3	Y	950	954	0			6
							28	4	1045	9							
*03	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	428	1	13395	3	Y	1246	1239	0			13
							33	4	1371	9							
04	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	19020	X	16307	-0-	-2713	-0-	457	1	15261	3	Y	507	507	0			6
							31	4	558	9							
12	18724	X	15908	-0-	-2816	-0-	456	1	14842	3	Y	519	518	0			7
							39	4	571	9							
01	15965	X	15872	-0-	-93	-0-	462	1	14818	3	Y	500	499	0			8
							42	4	550	9							
02	14420	X	12883	-0-	-1537	-0-	385	1	12001	3	Y	422	423	0			7
							33	4	464	9							
*03	15965	X	13202	-0-	-2763	-0-	393	1	12311	3	Y	426	426	0			7
							29	4	469	9							
04	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	15905	-0-	-1675	-0-	422	1	14137	3	Y	1197	1195	0	1	8	4
							29	4	1317	9							
12	16647	X	15195	-0-	-1452	-0-	416	1	13553	3	Y	1081	1080	0			5
							37	4	1189	9							
01	15779	X	15200	-0-	-579	-0-	421	1	13535	3	Y	1098	1095	0			8
							36	4	1208	9							
02	13496	X	13463	-0-	-33	-0-	385	1	12019	3	Y	933	938	0			3
							33	4	1026	9							
03	16027	X	14683	-0-	-1344	-0-	423	1	13236	3	Y	902	902	0			3
							32	4	992	9							
04	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740	X	14641	-0-	-2099	-0-	397	1	13304	3	Y	829	831	0			5
							28	4	912	9							
12	17298	X	14249	-0-	-3049	-0-	397	1	12911	3	Y	825	823	0			7
							33	4	908	9							
01	14074	X	13611	-0-	-463	-0-	385	1	12353	3	Y	764	762	0			9
							33	4	840	9							
02	12712	X	11545	-0-	-1167	-0-	336	1	10464	3	Y	652	655	0			6
							28	4	717	9							
03	14074	X	10675	-0-	-3399	-0-	308	1	9658	3	Y	624	622	0			8
							23	4	686	9							
04	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	3000	X	2388	-0-	-612	-0-	65	1	2202	3	Y	106	107	0			3
							4	4	117	9							
12	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	70	1	2296	3	Y	130	130	0			3
							6	4	143	9							
01	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	63	1	2018	3	Y	132	132	0			3
							6	4	145	9							
02	2436	X	1898	-0-	-538	-0-	55	1	1718	3	Y	110	110	0			3
							4	4	121	9							
*03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	80	1	2538	3	Y	229	229	0			3
							6	4	252	9							
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17370	X	14457	-0-	-2913	-0-	389	1	13025	3	Y	924	924	0	1	8	1
							27	4	1016	9							
12	16554	X	14139	-0-	-2415	-0-	391	1	12692	3	Y	930	928	0			3
							33	4	1023	9							
01	15128	X	14670	-0-	-458	-0-	409	1	13150	3	Y	977	974	0			6
							36	4	1075	9							
02	13664	X	12825	-0-	-839	-0-	366	1	11410	3	Y	926	929	0			3
							30	4	1019	9							
*03	15128	X	13086	-0-	-2042	-0-	371	1	11623	3	Y	968	967	0			4
							27	4	1065	9							
04	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24270	X	17883	-0-	-6387	-0-	500	1	16698	3	Y	591	591	0			7
							35	4	650	9							
12	25079	X	17374	-0-	-7705	-0-	497	1	16174	3	Y	600	598	0			9
							43	4	660	9							
01	23994	X	16087	-0-	-7907	-0-	466	1	14953	3	Y	569	568	0			10
							42	4	626	9							
02	18004	X	13989	-0-	-4015	-0-	418	1	13005	3	Y	483	485	0			8
							35	4	531	9							
03	19933	X	15057	-0-	-4876	-0-	447	1	13987	3	Y	536	534	0			10
							33	4	590	9							
04	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	19170	X	16870	-0-	-2300	-0-	461	1	15414	3	Y	875	875	0	1	8	5
							32	4	963	9							
12	18941	X	16572	-0-	-2369	-0-	465	1	15124	3	Y	855	854	0			6
							42	4	941	9							
01	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	452	1	14516	3	Y	821	819	0			8
							40	4	903	9							
02	14308	X	14073	-0-	-235	-0-	413	1	12813	3	Y	739	742	0			5
							34	4	813	9							
*03	15841	X	15698	-0-	-143	-0-	455	1	14244	3	Y	877	872	0			10
							34	4	965	9							
04	15330	X	NO RPT	-0-	-15330	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	20400	X	17231	-0-	-3169	-0-	474	1	15856	3	Y	790	791	0			9
							32	4	869	9							
12	19871	X	17114	-0-	-2757	-0-	482	1	15654	3	Y	850	848	0			11
							43	4	935	9							
01	16585	X	16534	-0-	-51	-0-	470	1	15100	3	Y	838	836	0			13
							42	4	922	9							
02	14980	X	14332	-0-	-648	-0-	420	1	13065	3	Y	738	740	0			11
							35	4	812	9							
03	16585	X	15802	-0-	-783	-0-	451	1	14158	3	Y	1054	1049	0			16
							34	4	1159	9							
04	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	32190	X	27000	-0-	-5190	-0-	741	1	24780	3	Y	1298	1299	0	1	8	2
							51	4	1428	9							
12	31310	X	27395	-0-	-3915	-0-	768	1	24975	3	Y	1442	1438	0			6
							66	4	1586	9							
01	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	748	1	23989	3	Y	1362	1361	0			7
							65	4	1498	9							
02	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	675	1	21009	3	Y	1271	1275	0			3
							56	4	1398	9							
*03	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	725	1	22716	3	Y	1423	1418	0			8
							54	4	1565	9							
04	24150	X	NO RPT	-0-	-24150	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	8339	-0-	-2851	-0-	228	1	7620	3	Y	433	434	0			7
							15	4	476	9							
12	10199	X	9516	-0-	-683	-0-	267	1	8660	3	Y	514	511	0			10
							24	4	565	9							
01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	262	1	8411	3	Y	533	532	0			11
							23	4	586	9							
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	237	1	7368	3	Y	467	470	0			8
							20	4	514	9							
*03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	274	1	8587	3	Y	524	522	0			10
							21	4	576	9							
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31410	X	27027	-0-	-4383	-0-	743	1	24872	3	Y	1236	1236	0	1	8	11
							52	4	1360	9							
12	30752	X	27017	-0-	-3735	-0-	763	1	24794	3	Y	1267	1264	0			14
							66	4	1394	9							
01	27218	X	26774	-0-	-444	-0-	766	1	24620	3	Y	1200	1198	0			16
							68	4	1320	9							
02	24584	X	23385	-0-	-1199	-0-	686	1	21376	3	Y	1150	1154	0			12
							58	4	1265	9							
03	27218	X	24667	-0-	-2551	-0-	719	1	22534	3	Y	1236	1232	0			16
							54	4	1360	9							
04	26340	X	NO RPT	-0-	-26340	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	9000	X	7581	-0-	-1419	-0-	210	1	7005	3	Y	319	319	0			7
							15	4	351	9							
12	8618	X	7112	-0-	-1506	-0-	201	1	6524	3	Y	335	334	0			8
							18	4	369	9							
01	8215	X	6938	-0-	-1277	-0-	198	1	6381	3	Y	310	310	0			8
							18	4	341	9							
02	7336	X	5784	-0-	-1552	-0-	169	1	5270	3	Y	301	301	0			8
							14	4	331	9							
*03	8122	X	6387	-0-	-1735	-0-	185	1	5795	3	Y	356	356	0			8
							15	4	392	9							
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	10113	-0-	-1707	-0-	285	1	9523	3	Y	260	260	0			2
							19	4	286	9							
12	11408	X	9726	-0-	-1682	-0-	282	1	9163	3	Y	234	234	0			2
							24	4	257	9							
01	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	274	1	8811	3	Y	239	239	0			2
							26	4	263	9							
02	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	265	1	8234	3	Y	277	277	0			2
							22	4	305	9							
*03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	284	1	8870	3	Y	290	289	0			3
							21	4	319	9							
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	9923	-0-	-1717	-0-	279	1	9316	3	Y	281	281	0			6
							19	4	309	9							
12	11253	X	9988	-0-	-1265	-0-	287	1	9352	3	Y	295	295	0			6
							24	4	325	9							
01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	274	1	8795	3	Y	286	285	0			7
							26	4	315	9							
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	255	1	7917	3	Y	239	241	0			5
							21	4	263	9							
*03	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	271	1	8503	3	Y	238	237	0			6
							21	4	262	9							
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	11092	-0-	-4088	-0-	298	1	9968	3	Y	734	736	0			5
							19	4	807	9							
12	14849	X	10721	-0-	-4128	-0-	296	1	9611	3	Y	718	717	0			6
							24	4	790	9							
01	13268	X	10353	-0-	-2915	-0-	288	1	9254	3	Y	714	713	0			7
							26	4	785	9							
02	11984	X	9215	-0-	-2769	-0-	263	1	8194	3	Y	669	670	0			6
							22	4	736	9							
03	11904	X	10238	-0-	-1666	-0-	289	1	9061	3	Y	787	784	0			9
							22	4	866	9							
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	18090	X	12498	-0-	-5592	-0-	331	1	11088	3	Y	959	962	0	1	8	2
							24	4	1055	9							
12	17453	X	11842	-0-	-5611	-0-	320	1	10417	3	Y	979	977	0			4
							28	4	1077	9							
01	15097	X	12286	-0-	-2811	-0-	342	1	10961	3	Y	866	866	0			4
							30	4	953	9							
02	13636	X	10874	-0-	-2762	-0-	311	1	9646	3	Y	810	813	0			1
							26	4	891	9							
03	15097	X	11332	-0-	-3765	-0-	313	1	9818	3	Y	1071	1066	0			6
							23	4	1178	9							
04	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	30720	X	26060	-0-	-4660	-0-	721	1	24127	3	Y	1056	1056	0	1	8	4
							50	4	1162	9							
12	29729	X	25410	-0-	-4319	-0-	721	1	23437	3	Y	1081	1079	0			6
							63	4	1189	9							
01	26350	X	25148	-0-	-1202	-0-	722	1	23201	3	Y	1056	1054	0			8
							63	4	1162	9							
02	23800	X	22671	-0-	-1129	-0-	672	1	20919	3	Y	931	935	0			4
							56	4	1024	9							
*03	26350	X	24753	-0-	-1597	-0-	731	1	22876	3	Y	992	991	0			5
							55	4	1091	9							
04	25500	X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29400	X	25000	-0-	-4400	-0-	695	1	23305	3	Y	865	865	0	1	8	3
							48	4	952	9							
12	29047	X	24392	-0-	-4655	-0-	694	1	22562	3	Y	977	975	0			5
							61	4	1075	9							
01	25358	X	23697	-0-	-1661	-0-	683	1	21931	3	Y	931	930	0			6
							59	4	1024	9							
02	22904	X	20198	-0-	-2706	-0-	601	1	18692	3	Y	775	779	0			2
							52	4	853	9							
*03	25358	X	22561	-0-	-2797	-0-	667	1	20927	3	Y	833	830	0			5
							51	4	916	9							
04	24540	X	NO RPT	-0-	-24540	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22890	X	19410	-0-	-3480	-0-	540	1	18064	3	Y	697	697	0			1
							39	4	767	9							
12	22661	X	19621	-0-	-3040	-0-	559	1	18157	3	Y	778	776	0			3
							49	4	856	9							
01	19561	X	18355	-0-	-1206	-0-	530	1	16999	3	Y	708	707	0			4
							47	4	779	9							
02	17668	X	15939	-0-	-1729	-0-	473	1	14751	3	Y	614	617	0			1
							40	4	675	9							
*03	19561	X	17473	-0-	-2088	-0-	516	1	16174	3	Y	676	673	0			4
							39	4	744	9							
04	18930	X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	38790	X	33107	-0-	-5683	-0-	916	1	30661	3	Y	1334	1335	0	1	8	8
							63	4	1467	9							
12	38595	X	33179	-0-	-5416	-0-	943	1	30649	3	Y	1369	1366	0			11
							81	4	1506	9							
01	33418	X	32011	-0-	-1407	-0-	918	1	29516	3	Y	1361	1360	0			12
							80	4	1497	9							
02	30184	X	28118	-0-	-2066	-0-	831	1	25862	3	Y	1233	1238	0			7
							69	4	1356	9							
*03	33418	X	30042	-0-	-3376	-0-	884	1	27695	3	Y	1268	1265	0			10
							68	4	1395	9							
04	32340	X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	31080	X	27218	-0-	-3862	-0-	756	1	25294	3	Y	1013	1013	0	1	8	4
							54	4	1114	9							
12	30752	X	26595	-0-	-4157	-0-	760	1	24721	3	Y	953	951	0			6
							66	4	1048	9							
01	26536	X	25613	-0-	-923	-0-	739	1	23744	3	Y	968	966	0			8
							65	4	1065	9							
02	23968	X	23189	-0-	-779	-0-	690	1	21453	3	Y	898	902	0			4
							58	4	988	9							
*03	26536	X	25116	-0-	-1420	-0-	742	1	23275	3	Y	948	945	0			7
							56	4	1043	9							
04	25680	X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26760	X	24005	-0-	-2755	-0-	680	1	22739	3	Y	489	489	0			5
							48	4	538	9							
12	25761	X	22604	-0-	-3157	-0-	655	1	21306	3	Y	533	531	0			7
							57	4	586	9							
01	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	652	1	20933	3	Y	600	598	0			9
							57	4	660	9							
02	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	592	1	18426	3	Y	497	500	0			6
							50	4	547	9							
*03	20922	X	20922	-0-	-0-	-0-	628	1	19668	3	Y	525	522	0			9
							48	4	578	9							
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	159	1	5331	3	Y	155	155	0			5
							11	4	171	9							
12	6107	X	5508	-0-	-599	-0-	159	1	5179	3	Y	141	142	0			4
							15	4	155	9							
01	5983	X	5259	-0-	-724	-0-	153	1	4921	3	Y	155	154	0			5
							14	4	171	9							
02	5404	X	4780	-0-	-624	-0-	142	1	4413	3	Y	194	193	0			6
							12	4	213	9							
03	5983	X	4776	-0-	-1207	-0-	143	1	4469	3	Y	139	140	0			5
							11	4	153	9							
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	33180	X	31218	-0-	-1962	-0-	876	1	29310	3	Y	883	883	0	1	8	1
							61	4	971	9							
12	32426	X	31322	-0-	-1104	-0-	902	1	29328	3	Y	921	919	0			3
							79	4	1013	9							
01	30920	X	30920	-0-	-0-	-0-	898	1	28829	3	Y	1012	1009	0			6
							80	4	1113	9							
02	26995	X	26995	-0-	-0-	-0-	809	1	25201	3	Y	834	838	0			2
							68	4	917	9							
*03	29802	X	29802	-0-	-0-	-0-	889	1	27842	3	Y	910	909	0			3
							70	4	1001	9							
04	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17880	X	14350	-0-	-3530	-0-	398	1	13319	3	Y	550	551	0			-0-
							28	4	605	9							
12	17236	X	14023	-0-	-3213	-0-	400	1	12986	3	Y	548	547	0			1
							34	4	603	9							
01	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	377	1	12102	3	Y	570	568	0			3
							33	4	627	9							
02	12516	X	11944	-0-	-572	-0-	352	1	10955	3	Y	553	555	0			1
							29	4	608	9							
03	13857	X	13539	-0-	-318	-0-	397	1	12434	3	Y	617	616	0			2
							29	4	679	9							
04	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19380	X	15673	-0-	-3707	-0-	436	1	14572	3	Y	578	577	0			3
							29	4	636	9							
12	18631	X	13468	-0-	-5163	-0-	382	1	12409	3	Y	586	585	0			4
							32	4	645	9							
01	14725	X	12935	-0-	-1790	-0-	371	1	11903	3	Y	571	570	0			5
							33	4	628	9							
02	13300	X	11963	-0-	-1337	-0-	354	1	11001	3	Y	526	527	0			4
							29	4	579	9							
*03	14725	X	13047	-0-	-1678	-0-	383	1	12000	3	Y	578	577	0			5
							28	4	636	9							
04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	13620	X	10314	-0-	-3306	-0-	284	1	9493	3	Y	471	472	0			3
							19	4	518	9							
12	12958	X	10964	-0-	-1994	-0-	309	1	10039	3	Y	535	533	0			5
							27	4	589	9							
01	12059	X	11021	-0-	-1038	-0-	314	1	10072	3	Y	552	551	0			6
							28	4	607	9							
02	10808	X	9686	-0-	-1122	-0-	285	1	8866	3	Y	465	467	0			4
							23	4	512	9							
*03	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	339	1	10619	3	Y	519	517	0			6
							26	4	571	9							
04	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	20700	X	17364	-0-	-3336	-0-	477	1	15948	3	Y	823	824	0			1
							34	4	905	9							
12	19995	X	16823	-0-	-3172	-0-	471	1	15307	3	Y	912	909	0			4
							42	4	1003	9							
01	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	454	1	14607	3	Y	923	921	0			6
							40	4	1015	9							
02	14476	X	14269	-0-	-207	-0-	416	1	12936	3	Y	802	806	0			2
							35	4	882	9							
*03	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	485	1	15212	3	Y	882	879	0			5
							35	4	970	9							
04	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	11550	X	9876	-0-	-1674	-0-	263	1	8798	3	Y	724	724	0			7
							19	4	796	9							
12	11935	X	9520	-0-	-2415	-0-	259	1	8445	3	Y	721	718	0			10
							23	4	793	9							
01	10478	X	9958	-0-	-520	-0-	271	1	8732	3	Y	845	842	0			13
							25	4	930	9							
02	9464	X	9077	-0-	-387	-0-	256	1	8000	3	Y	727	730	0			10
							21	4	800	9							
*03	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	309	1	9689	3	Y	869	866	0			13
							23	4	956	9							
04	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	9383	-0-	-1897	-0-	249	1	8352	3	Y	696	696	0			4
							16	4	766	9							
12	10726	X	9032	-0-	-1694	-0-	244	1	7935	3	Y	756	753	0			7
							21	4	832	9							
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	243	1	7806	3	Y	774	771	0			10
							21	4	851	9							
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	221	1	6871	3	Y	664	666	0			8
							18	4	730	9							
*03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	246	1	7674	3	Y	695	693	0	1	8	9
							18	4	765	9							
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	13020	X	11339	-0-	-1681	-0-	292	1	9774	3	Y	1140	1139	0	1	8	8
							19	4	1254	9							
12	12958	X	11111	-0-	-1847	-0-	295	1	9596	3	Y	1087	1086	0			9
							24	4	1196	9							
01	10912	X	9894	-0-	-1018	-0-	264	1	8476	3	Y	1028	1026	0			11
							23	4	1131	9							
02	9856	X	7214	-0-	-2642	-0-	197	1	6123	3	Y	798	803	0			6
							16	4	878	9							
03	10912	X	8379	-0-	-2533	-0-	228	1	7127	3	Y	915	910	0	1	8	10
							17	4	1007	9							
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	104	1	3458	3	Y	182	182	0			4
							7	4	200	9							
12	4464	X	3685	-0-	-779	-0-	104	1	3384	3	Y	171	171	0			4
							9	4	188	9							
01	4309	X	3446	-0-	-863	-0-	98	1	3160	3	Y	164	163	0			5
							8	4	180	9							
02	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	95	1	2959	3	Y	156	156	0			5
							9	4	172	9							
03	4061	X	3922	-0-	-139	-0-	115	1	3592	3	Y	187	186	0	1	8	5
							9	4	206	9							
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23250	X	22504	-0-	-746	-0-	633	1	21157	3	Y	608	607	0			4
							45	4	669	9							
12	23126	X	22094	-0-	-1032	-0-	637	1	20720	3	Y	618	616	0			6
							57	4	680	9							
01	22971	X	21390	-0-	-1581	-0-	623	1	19994	3	Y	654	653	0			7
							54	4	719	9							
02	20496	X	18986	-0-	-1510	-0-	571	1	17784	3	Y	530	534	0			3
							48	4	583	9							
*03	22971	X	21656	-0-	-1315	-0-	648	1	20310	3	Y	589	586	0			6
							50	4	648	9							
04	22230	X	NO RPT	-0-	-22230	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7308	-0-	-1692	-0-	193	1	6446	3	Y	595	594	0			5
							14	4	655	9							
12	8711	X	7385	-0-	-1326	-0-	200	1	6489	3	Y	616	613	0			8
							18	4	678	9							
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	197	1	6286	3	Y	580	580	0			8
							18	4	638	9							
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	178	1	5551	3	Y	491	493	0			6
							15	4	540	9							
03	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	183	1	5748	3	Y	556	553	0	1	8	8
							15	4	612	9							
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19200	X	15973	-0-	-3227	-0-	451	1	15116	3	Y	341	341	0			4
							31	4	375	9							
12	18290	X	15645	-0-	-2645	-0-	454	1	14766	3	Y	351	349	0			6
							39	4	386	9							
01	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	453	1	14545	3	Y	358	357	0			7
							40	4	394	9							
02	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	424	1	13214	3	Y	336	337	0			6
							36	4	370	9							
*03	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	474	1	14830	3	Y	363	362	0			7
							35	4	399	9							
04	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	19020	X	17759	-0-	-1261	-0-	492	1	16477	3	Y	686	686	0			6
							35	4	755	9							
12	19654	X	17976	-0-	-1678	-0-	510	1	16587	3	Y	758	755	0			9
							45	4	834	9							
01	17369	X	17369	-0-	-0-	-0-	499	1	16025	3	Y	728	728	0			9
							44	4	801	9							
02	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	455	1	14169	3	Y	634	637	0			6
							38	4	697	9							
03	16678	X	16677	-0-	-1	-0-	491	1	15393	3	Y	688	686	0			8
							36	4	757	9							
04	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	22560	X	19959	-0-	-2601	-0-	553	1	18493	3	N	793	794	0			4
							41	4	872	9							
12	22382	X	19157	-0-	-3225	-0-	544	1	17671	3	N	813	811	0			6
							48	4	894	9							
01	21452	X	18649	-0-	-2803	-0-	535	1	17183	3	N	804	802	0			8
							47	4	884	9							
02	19124	X	16434	-0-	-2690	-0-	487	1	15131	3	N	704	706	0			6
							42	4	774	9							
*03	20739	X	17655	-0-	-3084	-0-	519	1	16274	3	N	748	744	0			10
							39	4	823	9							
04	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18720	X	15021	-0-	-3699	-0-	416	1	13923	3	Y	594	594	0			2
							29	4	653	9							
12	18445	X	14451	-0-	-3994	-0-	410	1	13353	3	Y	592	591	0			3
							37	4	651	9							
01	15810	X	14648	-0-	-1162	-0-	421	1	13528	3	Y	603	602	0			4
							36	4	663	9							
02	14280	X	12750	-0-	-1530	-0-	377	1	11730	3	Y	555	557	0			2
							32	4	611	9							
03	15810	X	14941	-0-	-869	-0-	439	1	13745	3	Y	658	656	0			4
							33	4	724	9							
04	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22890	X	18051	-0-	-4839	-0-	500	1	16747	3	Y	699	699	0			4
							35	4	769	9							
12	22258	X	18094	-0-	-4164	-0-	512	1	16644	3	Y	812	809	0			7
							45	4	893	9							
01	20739	X	17378	-0-	-3361	-0-	496	1	15953	3	Y	805	803	0			9
							43	4	886	9							
02	18508	X	15441	-0-	-3067	-0-	454	1	14139	3	Y	736	739	0			6
							38	4	810	9							
03	20057	X	16968	-0-	-3089	-0-	503	1	15745	3	Y	621	621	0			6
							37	4	683	9							
04	18060	X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18510	X	15904	-0-	-2606	-0-	432	1	14450	3	Y	903	904	0	1	8	5
							29	4	993	9							
12	18445	X	16767	-0-	-1678	-0-	470	1	15291	3	Y	876	874	0			7
							42	4	964	9							
01	16833	X	16305	-0-	-528	-0-	462	1	14852	3	Y	863	861	0			9
							42	4	949	9							
02	15204	X	13756	-0-	-1448	-0-	403	1	12515	3	Y	732	736	0			5
							33	4	805	9							
03	16833	X	15723	-0-	-1110	-0-	456	1	14306	3	Y	843	840	0			8
							34	4	927	9							
04	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	15240	X	10201	-0-	-5039	-0-	272	1	9108	3	Y	729	731	0			9
							19	4	802	9							
12	14260	X	9919	-0-	-4341	-0-	265	1	8626	3	Y	913	909	0			13
							24	4	1004	9							
01	11563	X	11085	-0-	-478	-0-	305	1	9779	3	Y	886	885	0			14
							26	4	975	9							
02	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	317	1	9885	3	Y	748	752	0			10
							26	4	823	9							
*03	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	368	1	11574	3	Y	844	842	0			12
							27	4	928	9							
04	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19890	X	15752	-0-	-4138	-0-	430	1	14379	3	Y	831	831	0	1	8	5
							29	4	914	9							
12	19933	X	14783	-0-	-5150	-0-	419	1	13615	3	Y	647	647	0			5
							37	4	712	9							
01	16306	X	14101	-0-	-2205	-0-	402	1	12909	3	Y	686	684	0			7
							35	4	755	9							
02	14728	X	12824	-0-	-1904	-0-	374	1	11616	3	Y	730	731	0			6
							31	4	803	9							
03	16306	X	14906	-0-	-1400	-0-	432	1	13551	3	Y	809	806	0			9
							33	4	890	9							
04	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	19320	X	16016	-0-	-3304	-0-	435	1	14515	3	Y	943	941	0	1	8	5
							29	4	1037	9							
12	19964	X	16127	-0-	-3837	-0-	448	1	14552	3	Y	989	987	0			7
							39	4	1088	9							
01	15996	X	15796	-0-	-200	-0-	447	1	14351	3	Y	873	872	0			8
							38	4	960	9							
02	14448	X	13783	-0-	-665	-0-	405	1	12592	3	Y	684	686	0			6
							34	4	752	9							
*03	15996	X	14487	-0-	-1509	-0-	422	1	13235	3	Y	725	723	0			8
							32	4	798	9							
04	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	8010	X	6533	-0-	-1477	-0-	173	1	5799	3	Y	499	500	0			4
							12	4	549	9							
12	7223	X	6544	-0-	-679	-0-	177	1	5756	3	Y	542	540	0			6
							15	4	596	9							
01	6355	X	6191	-0-	-164	-0-	169	1	5413	3	Y	540	539	0			7
							15	4	594	9							
02	5740	X	5545	-0-	-195	-0-	157	1	4859	3	Y	469	471	0			5
							13	4	516	9							
03	6355	X	6116	-0-	-239	-0-	173	1	5440	3	Y	445	443	0	1	8	6
							13	4	490	9							
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	8966	-0-	-1984	-0-	224	1	7509	3	Y	1107	1107	0	1	8	18
							15	4	1218	9							
12	10571	X	7560	-0-	-3011	-0-	193	1	6289	3	Y	964	964	0			18
							18	4	1060	9							
01	8277	X	6662	-0-	-1615	-0-	174	1	5575	3	Y	816	815	0			19
							15	4	898	9							
02	7476	X	6529	-0-	-947	-0-	176	1	5499	3	Y	763	766	0			16
							15	4	839	9							
*03	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	219	1	6833	3	Y	1109	1102	0			23
							17	4	1220	9							
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					23

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	13414	-0-	-3446	-0-	379	1	12705	3	Y	276	277	0			1
							26	4	304	9							
12	17205	X	14308	-0-	-2897	-0-	416	1	13503	3	Y	320	318	0			3
							37	4	352	9							
01	15500	X	15086	-0-	-414	-0-	443	1	14213	3	Y	356	354	0			5
							38	4	392	9							
02	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	440	1	13692	3	Y	312	313	0			4
							36	4	343	9							
*03	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	474	1	14871	3	Y	298	298	0			4
							35	4	328	9							
04	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	154	1	5130	3	Y	232	232	0			3
							11	4	255	9							
12	5797	X	5621	-0-	-176	-0-	161	1	5241	3	Y	185	185	0			3
							15	4	204	9							
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	183	1	5858	3	Y	275	274	0			4
							15	4	303	9							
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	176	1	5451	3	Y	224	225	0			3
							15	4	246	9							
*03	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	191	1	5991	3	Y	217	215	0			5
							15	4	239	9							
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15720	X	10581	-0-	-5139	-0-	281	1	9438	3	Y	766	766	0			4
							19	4	843	9							
12	13330	X	9243	-0-	-4087	-0-	251	1	8174	3	Y	723	720	0			7
							23	4	795	9							
01	12276	X	10223	-0-	-2053	-0-	280	1	8990	3	Y	843	840	0			10
							26	4	927	9							
02	11088	X	9183	-0-	-1905	-0-	260	1	8086	3	Y	742	744	0			8
							21	4	816	9							
03	11656	X	8373	-0-	-3283	-0-	213	1	6697	3	Y	1315	1307	0			16
							16	4	1447	9							
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	107	1	3576	3	Y	401	399	0			2
							8	4	441	9							
12	4030	X	3253	-0-	-777	-0-	87	1	2828	3	Y	300	300	0			2
							8	4	330	9							
01	6944	X	4558	-0-	-2386	-0-	121	1	3862	3	Y	513	511	0			4
							11	4	564	9							
02	4872	X	4673	-0-	-199	-0-	126	1	3913	3	Y	566	567	0			3
							11	4	623	9							
*03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	168	1	5269	3	Y	586	584	0			5
							12	4	645	9							
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	17850	X	14479	-0-	-3371	-0-	388	1	12996	3	Y	972	973	0	1	8	7
							26	4	1069	9							
12	16957	X	14385	-0-	-2572	-0-	396	1	12848	3	Y	1007	1005	0			9
							33	4	1108	9							
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	372	1	11947	3	Y	944	942	0			11
							33	4	1038	9							
02	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	334	1	10377	3	Y	819	822	0			8
							28	4	901	9							
*03	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	399	1	12486	3	Y	995	992	0			11
							29	4	1095	9							
04	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	19590	X	15633	-0-	-3957	-0-	397	1	13282	3	Y	1751	1753	0	1	8	9
							28	4	1926	9							
12	18042	X	15962	-0-	-2080	-0-	416	1	13515	3	Y	1813	1808	0	1	8	13
							37	4	1994	9							
01	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	416	1	13374	3	Y	1815	1812	0			16
							36	4	1997	9							
02	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	391	1	12178	3	Y	1567	1574	0			9
							33	4	1724	9							
03	15748	X	14645	-0-	-1103	-0-	397	1	12425	3	Y	1631	1629	0			11
							29	4	1794	9							
04	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	26220	X	20897	-0-	-5323	-0-	547	1	18308	3	Y	1821	1820	0	1	8	11
							39	4	2003	9							
12	25327	X	22238	-0-	-3089	-0-	603	1	19609	3	Y	1794	1789	0	1	8	15
							53	4	1973	9							
01	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	613	1	19674	3	Y	1792	1789	0			18
							54	4	1971	9							
02	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	542	1	16838	3	Y	1572	1578	0			12
							46	4	1729	9							
*03	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	583	1	18299	3	Y	1661	1657	0			16
							45	4	1827	9							
04	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	159	1	5305	3	Y	721	718	0			7
							11	4	793	9							
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	166	1	5361	3	Y	989	985	0			11
							15	4	1088	9							
01	6076	X	5887	-0-	-189	-0-	145	1	4639	3	Y	991	989	0			13
							13	4	1090	9							
02	5488	X	5385	-0-	-103	-0-	134	1	4193	3	Y	951	954	0			10
							12	4	1046	9							
*03	6076	X	4430	-0-	-1646	-0-	109	1	3412	3	Y	819	821	0			8
							8	4	901	9							
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	10140	X	9087	-0-	-1053	-0-	231	1	7743	3	Y	998	997	0	1	8	2
							15	4	1098	9							
12	9765	X	8666	-0-	-1099	-0-	227	1	7382	3	Y	944	943	0			3
							19	4	1038	9							
01	9114	X	8042	-0-	-1072	-0-	218	1	6983	3	Y	746	747	0			2
							20	4	821	9							
02	8232	X	7294	-0-	-938	-0-	203	1	6348	3	Y	660	662	0			-0-
							17	4	726	9							
03	9114	X	7745	-0-	-1369	-0-	215	1	6735	3	Y	708	706	0			2
							16	4	779	9							
04	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	30840	X	25524	-0-	-5316	-0-	726	1	24289	3	Y	416	417	0			1
							51	4	458	9							
12	29791	X	24921	-0-	-4870	-0-	728	1	23698	3	Y	393	392	0			2
							63	4	432	9							
01	26350	X	24120	-0-	-2230	-0-	712	1	22864	3	Y	439	437	0			4
							61	4	483	9							
02	23800	X	21560	-0-	-2240	-0-	655	1	20403	3	Y	407	408	0			3
							54	4	448	9							
*03	26350	X	23247	-0-	-3103	-0-	702	1	22016	3	Y	432	431	0			4
							54	4	475	9							
04	25500	X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	21240	X	17400	-0-	-3840	-0-	492	1	16478	3	Y	359	360	0			1
							35	4	395	9							
12	20894	X	17336	-0-	-3558	-0-	503	1	16350	3	Y	399	397	0			3
							44	4	439	9							
01	18321	X	16896	-0-	-1425	-0-	496	1	15958	3	Y	363	362	0			4
							43	4	399	9							
02	16548	X	13896	-0-	-2652	-0-	423	1	13159	3	Y	254	256	0			2
							35	4	279	9							
*03	18321	X	14889	-0-	-3432	-0-	451	1	14117	3	Y	262	262	0			2
							33	4	288	9							
04	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38970	X	31692	-0-	-7278	-0-	893	1	29873	3	Y	785	785	0			1
							62	4	864	9							
12	38192	X	30726	-0-	-7466	-0-	890	1	28954	3	Y	732	732	0			1
							77	4	805	9							
01	31837	X	29955	-0-	-1882	-0-	883	1	28347	3	Y	588	588	0			1
							78	4	647	9							
02	28756	X	26088	-0-	-2668	-0-	792	1	24638	3	Y	537	538	0			-0-
							67	4	591	9							
03	31837	X	28127	-0-	-3710	-0-	848	1	26577	3	Y	580	578	0			2
							64	4	638	9							
04	30810	X	NO RPT	-0-	-30810	-0-					Y	NO RPT					2

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
11	33660	X	28367	-0-	-5293	-0-	807	1	27007	3	Y	452	453	0			1
							56	4	497	9							
12	34782	X	28015	-0-	-6767	-0-	818	1	26628	3	Y	452	451	0			2
							72	4	497	9							
01	27962	X	26546	-0-	-1416	-0-	784	1	25195	3	Y	453	453	0			2
							69	4	498	9							
02	25256	X	22676	-0-	-2580	-0-	690	1	21469	3	Y	417	418	0			1
							58	4	459	9							
03	27962	X	25059	-0-	-2903	-0-	758	1	23750	3	Y	449	448	0			2
							57	4	494	9							
04	27060	X	NO RPT	-0-	-27060	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35850	X	31385	-0-	-4465	-0-	892	1	29837	3	Y	540	541	0			7
							62	4	594	9							
12	35309	X	31079	-0-	-4230	-0-	904	1	29382	3	Y	648	645	0			10
							80	4	713	9							
01	33728	X	29650	-0-	-4078	-0-	873	1	28051	3	Y	591	591	0			10
							76	4	650	9							
02	30800	X	26061	-0-	-4739	-0-	792	1	24635	3	Y	515	518	0			7
							67	4	567	9							
*03	34100	X	27518	-0-	-6582	-0-	830	1	26032	3	Y	539	537	0			9
							63	4	593	9							
04	31380	X	NO RPT	-0-	-31380	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	35070	X	29850	-0-	-5220	-0-	850	1	28424	3	Y	470	470	0			1
							59	4	517	9							
12	34162	X	29162	-0-	-5000	-0-	853	1	27735	3	Y	454	453	0			2
							75	4	499	9							
01	30163	X	27818	-0-	-2345	-0-	821	1	26404	3	Y	474	473	0			3
							72	4	521	9							
02	27244	X	24712	-0-	-2532	-0-	752	1	23403	3	Y	448	449	0			2
							64	4	493	9							
03	30163	X	26799	-0-	-3364	-0-	810	1	25380	3	Y	497	496	0			3
							62	4	547	9							
04	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3076	-0-	-1304	-0-	78	1	2609	3	Y	349	348	0			1
							5	4	384	9							
12	4154	X	3399	-0-	-755	-0-	90	1	2897	3	Y	367	366	0			2
							8	4	404	9							
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	80	1	2560	3	Y	306	306	0			2
							7	4	337	9							
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	80	1	2492	3	Y	328	329	0			1
							7	4	361	9							
*03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	102	1	3172	3	Y	358	357	0			2
							7	4	394	9							
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	12722	-0-	-4288	-0-	305	1	10184	3	Y	2011	2014	0	2	8	11
							21	4	2212	9							
12	16864	X	11004	-0-	-5860	-0-	274	1	8934	3	Y	1611	1611	0	1	8	10
							24	4	1772	9							
01	11997	X	11922	-0-	-75	-0-	308	1	9868	3	Y	1564	1562	0			12
							26	4	1720	9							
02	10836	X	9917	-0-	-919	-0-	266	1	8273	3	Y	1233	1240	0			5
							22	4	1356	9							
03	11997	X	10747	-0-	-1250	-0-	278	1	8718	3	Y	1573	1567	0			11
							21	4	1730	9							
04	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	18090	X	14890	-0-	-3200	-0-	383	1	12801	3	Y	1527	1529	0	1	8	9
							26	4	1680	9							
12	17608	X	14483	-0-	-3125	-0-	379	1	12339	3	Y	1575	1571	0	1	8	12
							32	4	1733	9							
01	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	370	1	11864	3	Y	1536	1534	0			14
							33	4	1690	9							
02	12292	X	11285	-0-	-1007	-0-	308	1	9586	3	Y	1241	1248	0			7
							26	4	1365	9							
*03	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	382	1	11976	3	Y	1486	1481	0			12
							28	4	1635	9							
04	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	8431	-0-	-2729	-0-	219	1	7298	3	Y	817	820	0			6
							15	4	899	9							
12	9951	X	8548	-0-	-1403	-0-	226	1	7355	3	Y	862	860	0			8
							19	4	948	9							
01	9858	X	8501	-0-	-1357	-0-	228	1	7309	3	Y	857	855	0			10
							21	4	943	9							
02	8904	X	7777	-0-	-1127	-0-	215	1	6698	3	Y	769	771	0			8
							18	4	846	9							
03	9858	X	8600	-0-	-1258	-0-	236	1	7385	3	Y	874	871	0			11
							18	4	961	9							
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	5542	-0-	-6638	-0-	125	1	4175	3	Y	1120	1118	0	1	8	10
							10	4	1232	9							
12	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	223	1	7243	3	Y	1245	1241	0			14
							19	4	1370	9							
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	212	1	6802	3	Y	1184	1183	0			15
							18	4	1302	9							
02	13888	X	6933	-0-	-6955	-0-	184	1	5722	3	Y	920	927	0			8
							15	4	1012	9							
*03	15376	X	6704	-0-	-8672	-0-	173	1	5438	3	Y	982	979	0			11
							13	4	1080	9							
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	12090	X	10765	-0-	-1325	-0-	270	1	9035	3	Y	1310	1313	0	1	8	9
							19	4	1441	9							
12	12214	X	11064	-0-	-1150	-0-	279	1	9085	3	Y	1524	1520	0			13
							24	4	1676	9							
01	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	264	1	8502	3	Y	1328	1328	0			13
							23	4	1461	9							
02	8960	X	8444	-0-	-516	-0-	228	1	7135	3	Y	965	973	0			5
							19	4	1062	9							
*03	9920	X	9415	-0-	-505	-0-	247	1	7763	3	Y	1260	1256	0			9
							19	4	1386	9							
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	9030	X	7665	-0-	-1365	-0-	195	1	6550	3	Y	824	826	0			4
							14	4	906	9							
12	8587	X	7793	-0-	-794	-0-	205	1	6658	3	Y	829	827	0			6
							18	4	912	9							
01	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	200	1	6416	3	Y	668	668	0			6
							18	4	735	9							
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	172	1	5362	3	Y	587	588	0			5
							15	4	646	9							
03	6758	X	5885	-0-	-873	-0-	162	1	5043	3	Y	607	606	0			6
							12	4	668	9							
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26520	X	20249	-0-	-6271	-0-	557	1	18659	3	Y	902	901	0	1	8	2
							41	4	992	9							
12	23808	X	19885	-0-	-3923	-0-	563	1	18288	3	Y	895	893	0	1	8	3
							49	4	985	9							
01	19220	X	18758	-0-	-462	-0-	537	1	17262	3	Y	829	827	0	1	8	4
							47	4	912	9							
02	17360	X	16374	-0-	-986	-0-	483	1	15037	3	Y	739	741	0	1	8	1
							41	4	813	9							
*03	19220	X	17800	-0-	-1420	-0-	522	1	16374	3	Y	786	782	0	1	8	4
							39	4	865	9							
04	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	345	1	11511	3	Y	789	791	0			3
							24	4	868	9							
12	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	376	1	12210	3	Y	801	800	0			4
							32	4	881	9							
01	10912	X	10797	-0-	-115	-0-	299	1	9601	3	Y	792	791	0			5
							26	4	871	9							
02	9856	X	8188	-0-	-1668	-0-	227	1	7064	3	Y	799	801	0			3
							18	4	879	9							
*03	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	325	1	10169	3	Y	891	888	0			6
							25	4	980	9							
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	39180	X	38935	-0-	-245	-0-	1081	1	36153	3	Y	1478	1479	0	1	8	3
							75	4	1626	9							
12	40486	X	38022	-0-	-2464	-0-	1083	1	35219	3	Y	1478	1476	0			5
							94	4	1626	9							
01	37014	X	36165	-0-	-849	-0-	1042	1	33472	3	Y	1419	1416	0			8
							90	4	1561	9							
02	33677	X	33677	-0-	-0-	-0-	1001	1	31171	3	Y	1292	1298	0			2
							84	4	1421	9							
*03	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	1101	1	34503	3	Y	1439	1434	0			7
							83	4	1583	9							
04	35820	X	NO RPT	-0-	-35820	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	12120	X	9578	-0-	-2542	-0-	262	1	8733	3	Y	513	514	0			1
							19	4	564	9							
12	13051	X	9592	-0-	-3459	-0-	277	1	8988	3	Y	275	276	0			-0-
							24	4	303	9							
01	12152	X	9341	-0-	-2811	-0-	272	1	8737	3	Y	279	278	0			1
							25	4	307	9							
02	10976	X	8997	-0-	-1979	-0-	270	1	8428	3	Y	251	252	0			-0-
							23	4	276	9							
03	12152	X	9419	-0-	-2733	-0-	280	1	8778	3	Y	309	308	0			1
							21	4	340	9							
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	26130	X	20681	-0-	-5449	-0-	586	1	19576	3	Y	434	435	0			-0-
							42	4	477	9							
12	26009	X	20247	-0-	-5762	-0-	587	1	19106	3	Y	456	454	0			2
							52	4	502	9							
01	21948	X	18831	-0-	-3117	-0-	553	1	17748	3	Y	438	436	0			4
							48	4	482	9							
02	19824	X	17646	-0-	-2178	-0-	533	1	16603	3	Y	422	423	0			3
							46	4	464	9							
03	21948	X	19194	-0-	-2754	-0-	577	1	18078	3	Y	450	448	0			5
							44	4	495	9							
04	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29790	X	26373	-0-	-3417	-0-	726	1	24269	3	Y	1207	1208	0	1	8	8
							50	4	1328	9							
12	30783	X	25883	-0-	-4900	-0-	728	1	23692	3	Y	1273	1270	0			11
							63	4	1400	9							
01	28551	X	24600	-0-	-3951	-0-	701	1	22522	3	Y	1196	1194	0			13
							61	4	1316	9							
02	25060	X	22147	-0-	-2913	-0-	651	1	20269	3	Y	1066	1071	0			8
							54	4	1173	9							
03	27249	X	23422	-0-	-3827	-0-	685	1	21444	3	Y	1128	1125	0			11
							52	4	1241	9							
04	26370	X	NO RPT	-0-	-26370	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25680	X	20565	-0-	-5115	-0-	583	1	19493	3	Y	406	407	0			-0-
							42	4	447	9							
12	24707	X	19941	-0-	-4766	-0-	579	1	18846	3	Y	423	422	0			1
							51	4	465	9							
01	21173	X	19313	-0-	-1860	-0-	567	1	18204	3	Y	448	447	0			2
							49	4	493	9							
02	19124	X	18178	-0-	-946	-0-	552	1	17164	3	Y	378	380	0			-0-
							46	4	416	9							
03	21173	X	20149	-0-	-1024	-0-	607	1	19038	3	Y	415	414	0			1
							47	4	457	9							
04	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	9365	-0-	-2125	-0-	255	1	8534	3	Y	507	508	0			4
							18	4	558	9							
12	14446	X	8316	-0-	-6130	-0-	231	1	7522	3	Y	494	493	0			5
							20	4	543	9							
01	12369	X	8000	-0-	-4369	-0-	226	1	7240	3	Y	467	466	0			6
							20	4	514	9							
02	11172	X	8016	-0-	-3156	-0-	232	1	7222	3	Y	494	495	0			5
							19	4	543	9							
*03	11966	X	7438	-0-	-4528	-0-	211	1	6610	3	Y	546	546	0			5
							16	4	601	9							
04	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33270	X	23873	-0-	-9397	-0-	659	1	22011	3	Y	1052	1049	0	1	8	6
							46	4	1157	9							
12	31744	X	17378	-0-	-14366	-0-	489	1	15929	3	Y	834	835	0			5
							43	4	917	9							
01	24552	X	15165	-0-	-9387	-0-	433	1	13920	3	Y	704	703	0			6
							38	4	774	9							
02	22176	X	17537	-0-	-4639	-0-	516	1	16046	3	Y	847	847	0			6
							43	4	932	9							
03	24552	X	19663	-0-	-4889	-0-	574	1	17987	3	Y	962	958	0			10
							44	4	1058	9							
04	23760	X	NO RPT	-0-	-23760	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43950	X	32109	-0-	-11841	-0-	886	1	29655	3	Y	1369	1370	0	1	8	10
							62	4	1506	9							
12	41788	X	33639	-0-	-8149	-0-	952	1	30960	3	Y	1495	1491	0			14
							82	4	1645	9							
01	35278	X	33309	-0-	-1969	-0-	954	1	30648	3	Y	1476	1474	0			16
							83	4	1624	9							
02	31864	X	27586	-0-	-4278	-0-	815	1	25368	3	Y	1214	1220	0			10
							68	4	1335	9							
*03	35278	X	29574	-0-	-5704	-0-	868	1	27211	3	Y	1300	1298	0			12
							65	4	1430	9							
04	32550	X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	56160	X	43890	-0-	-12270	-0-	1209	1	40446	3	Y	1955	1956	0	2	8	11
							84	4	2151	9							
12	53909	X	43744	-0-	-10165	-0-	1235	1	40180	3	Y	2018	2012	0	1	8	16
							109	4	2220	9							
01	44795	X	43498	-0-	-1297	-0-	1244	1	39928	3	Y	2016	2013	0			19
							108	4	2218	9							
02	40460	X	36085	-0-	-4375	-0-	1062	1	33073	3	Y	1692	1701	0			10
							89	4	1861	9							
*03	44795	X	36795	-0-	-8000	-0-	1078	1	33778	3	Y	1689	1687	0			12
							81	4	1858	9							
04	43350	X	NO RPT	-0-	-43350	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	45240	X	35037	-0-	-10203	-0-	961	1	32136	3	Y	1702	1703	0	1	8	7
							68	4	1872	9							
12	43989	X	34253	-0-	-9736	-0-	961	1	31231	3	Y	1796	1791	0	1	8	11
							85	4	1976	9							
01	33387	X	32913	-0-	-474	-0-	932	1	29957	3	Y	1765	1762	0			14
							82	4	1942	9							
02	30156	X	28595	-0-	-1561	-0-	837	1	26032	3	Y	1506	1513	0			7
							69	4	1657	9							
*03	33387	X	27726	-0-	-5661	-0-	807	1	25288	3	Y	1427	1427	0			7
							61	4	1570	9							
04	32310	X	NO RPT	-0-	-32310	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	11951	-0-	-4429	-0-	328	1	11018	3	Y	529	530	0			6
							23	4	582	9							
12	15438	X	11068	-0-	-4370	-0-	312	1	10165	3	Y	513	511	0			8
							27	4	564	9							
01	13857	X	10753	-0-	-3104	-0-	305	1	9833	3	Y	535	533	0			10
							26	4	589	9							
02	12516	X	9394	-0-	-3122	-0-	276	1	8582	3	Y	466	468	0			8
							23	4	513	9							
*03	13082	X	10229	-0-	-2853	-0-	299	1	9402	3	Y	459	460	0			7
							23	4	505	9							
04	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33480	X	25698	-0-	-7782	-0-	712	1	23795	3	Y	1038	1039	0	1	8	4
							49	4	1142	9							
12	32612	X	25235	-0-	-7377	-0-	717	1	23292	3	Y	1057	1055	0			6
							63	4	1163	9							
01	26319	X	24334	-0-	-1985	-0-	698	1	22423	3	Y	1047	1045	0			8
							61	4	1152	9							
02	23772	X	21005	-0-	-2767	-0-	622	1	19350	3	Y	892	896	0			4
							52	4	981	9							
03	26319	X	13554	-0-	-12765	-0-	399	1	12511	3	Y	559	560	0			3
							29	4	615	9							
04	25470	X	NO RPT	-0-	-25470	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	47760	X	39443	-0-	-8317	-0-	1099	1	36784	3	Y	1348	1348	0	1	8	9
							77	4	1483	9							
12	46376	X	38195	-0-	-8181	-0-	1093	1	35539	3	Y	1335	1334	0			10
							94	4	1469	9							
01	39494	X	36380	-0-	-3114	-0-	1049	1	33699	3	Y	1401	1399	0			12
							91	4	1541	9							
02	35672	X	32191	-0-	-3481	-0-	957	1	29795	3	Y	1235	1240	0			7
							80	4	1359	9							
03	39494	X	35446	-0-	-4048	-0-	1046	1	32784	3	Y	1396	1393	0			10
							80	4	1536	9							
04	38220	X	NO RPT	-0-	-38220	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	14981	-0-	-4699	-0-	400	1	13364	3	Y	1081	1081	0	1	8	8
							28	4	1189	9							
12	18073	X	15000	-0-	-3073	-0-	412	1	13383	3	Y	1062	1059	0	1	8	10
							37	4	1168	9							
01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	415	1	13315	3	Y	907	905	0	1	8	11
							36	4	998	9							
02	12796	X	12574	-0-	-222	-0-	367	1	11431	3	Y	677	679	0	1	8	8
							31	4	745	9							
*03	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	446	1	13979	3	Y	866	861	0	1	8	12
							33	4	953	9							
04	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	27270	X	20912	-0-	-6358	-0-	573	1	19153	3	Y	1041	1041	0	1	8	10
							41	4	1145	9							
12	26164	X	20677	-0-	-5487	-0-	579	1	18852	3	Y	1086	1083	0	1	8	12
							51	4	1195	9							
01	21762	X	20802	-0-	-960	-0-	595	1	19122	3	Y	938	938	0			12
							53	4	1032	9							
02	19656	X	18635	-0-	-1021	-0-	549	1	17082	3	Y	871	874	0			9
							46	4	958	9							
*03	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	659	1	20655	3	Y	1011	1007	0	1	8	12
							51	4	1112	9							
04	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29190	X	22237	-0-	-6953	-0-	600	1	20052	3	Y	1403	1401	0	1	8	5
							42	4	1543	9							
12	28055	X	23527	-0-	-4528	-0-	649	1	21101	3	Y	1564	1558	0	1	8	10
							57	4	1720	9							
01	26410	X	26410	-0-	-0-	-0-	749	1	24088	3	Y	1371	1371	0			10
							65	4	1508	9							
02	23086	X	23086	-0-	-0-	-0-	676	1	21053	3	Y	1183	1187	0			6
							56	4	1301	9							
*03	28607	X	28607	-0-	-0-	-0-	827	1	25923	3	Y	1631	1624	0	1	8	12
							63	4	1794	9							
04	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	22770	X	16510	-0-	-6260	-0-	447	1	14943	3	Y	991	991	0	1	8	7
							30	4	1090	9							
12	22320	X	14985	-0-	-7335	-0-	415	1	13486	3	Y	952	949	0	1	8	9
							37	4	1047	9							
01	16957	X	15058	-0-	-1899	-0-	423	1	13583	3	Y	924	923	0			10
							36	4	1016	9							
02	15316	X	14572	-0-	-744	-0-	424	1	13178	3	Y	850	850	0			10
							35	4	935	9							
*03	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	493	1	15473	3	Y	967	964	0	1	8	12
							36	4	1064	9							
04	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	27660	X	22670	-0-	-4990	-0-	616	1	20577	3	Y	1304	1305	0	1	8	7
							43	4	1434	9							
12	26908	X	22020	-0-	-4888	-0-	613	1	19918	3	Y	1305	1301	0	1	8	10
							53	4	1436	9							
01	22785	X	19187	-0-	-3598	-0-	540	1	17331	3	Y	1154	1152	0			12
							47	4	1269	9							
02	20580	X	12251	-0-	-8329	-0-	360	1	11209	3	Y	594	602	0			4
							29	4	653	9							
*03	22785	X	22263	-0-	-522	-0-	662	1	20766	3	Y	713	708	0	1	8	8
							51	4	784	9							
04	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	31560	X	25033	-0-	-6527	-0-	690	1	23099	3	Y	1087	1088	0	1	8	4
							48	4	1196	9							
12	30628	X	23387	-0-	-7241	-0-	661	1	21508	3	Y	1055	1053	0			6
							57	4	1161	9							
01	25296	X	23558	-0-	-1738	-0-	674	1	21629	3	Y	1088	1085	0			9
							58	4	1197	9							
02	22848	X	20592	-0-	-2256	-0-	606	1	18879	3	Y	959	964	0			4
							52	4	1055	9							
*03	25296	X	25078	-0-	-218	-0-	736	1	23084	3	Y	1093	1088	0			9
							56	4	1202	9							
04	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37290	X	30773	-0-	-6517	-0-	850	1	28485	3	Y	1254	1254	0	1	8	7
							59	4	1379	9							
12	38533	X	30035	-0-	-8498	-0-	852	1	27708	3	Y	1273	1272	0			8
							75	4	1400	9							
01	31093	X	29101	-0-	-1992	-0-	839	1	26928	3	Y	1146	1145	0			9
							73	4	1261	9							
02	28084	X	24434	-0-	-3650	-0-	725	1	22559	3	Y	990	994	0			5
							61	4	1089	9							
*03	31093	X	29096	-0-	-1997	-0-	858	1	26898	3	Y	1160	1157	0			8
							64	4	1276	9							
04	30090	X	NO RPT	-0-	-30090	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42780	X	32441	-0-	-10339	-0-	875	1	29307	3	Y	1998	1999	0	2	8	15
							61	4	2198	9							
12	41602	X	32661	-0-	-8941	-0-	903	1	29368	3	Y	2101	2095	0	1	8	20
							79	4	2311	9							
01	32891	X	31550	-0-	-1341	-0-	883	1	28357	3	Y	2029	2025	0			24
							78	4	2232	9							
02	29708	X	27740	-0-	-1968	-0-	801	1	24928	3	Y	1767	1776	0			15
							67	4	1944	9							
*03	32891	X	29864	-0-	-3027	-0-	857	1	26852	3	Y	1901	1895	0			21
							64	4	2091	9							
04	31830	X	NO RPT	-0-	-31830	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	32670	X	25924	-0-	-6746	-0-	706	1	23611	3	Y	1416	1417	0	1	8	8
							49	4	1558	9							
12	32364	X	25577	-0-	-6787	-0-	714	1	23214	3	Y	1442	1440	0			10
							63	4	1586	9							
01	27807	X	24590	-0-	-3217	-0-	695	1	22314	3	Y	1383	1381	0			12
							60	4	1521	9							
02	25116	X	21553	-0-	-3563	-0-	627	1	19554	3	Y	1199	1205	0			6
							53	4	1319	9							
*03	27807	X	23414	-0-	-4393	-0-	677	1	21241	3	Y	1313	1308	0			11
							52	4	1444	9							
04	25920	X	NO RPT	-0-	-25920	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	16800	X	12223	-0-	-4577	-0-	332	1	11134	3	Y	666	668	0			4
							24	4	733	9							
12	16895	X	12101	-0-	-4794	-0-	339	1	11004	3	Y	663	660	0			7
							29	4	729	9							
01	14198	X	11662	-0-	-2536	-0-	329	1	10548	3	Y	687	686	0			8
							29	4	756	9							
02	12824	X	10460	-0-	-2364	-0-	301	1	9395	3	Y	672	673	0			7
							25	4	739	9							
03	13857	X	10278	-0-	-3579	-0-	284	1	8909	3	Y	967	962	0			12
							21	4	1064	9							
04	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	6049	-0-	-3761	-0-	167	1	5565	3	Y	277	275	0	1	8	5
							12	4	305	9							
12	8122	X	5842	-0-	-2280	-0-	166	1	5368	3	Y	266	266	0			5
							15	4	293	9							
01	7874	X	5643	-0-	-2231	-0-	161	1	5189	3	Y	254	253	0			6
							14	4	279	9							
02	6916	X	4824	-0-	-2092	-0-	141	1	4410	3	Y	237	238	0			5
							12	4	261	9							
*03	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	376	1	11806	3	Y	456	452	0			9
							28	4	502	9							
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25800	X	21795	-0-	-4005	-0-	601	1	20119	3	Y	938	939	0	1	8	6
							43	4	1032	9							
12	26474	X	21575	-0-	-4899	-0-	610	1	19823	3	Y	990	988	0			8
							53	4	1089	9							
01	22630	X	20340	-0-	-2290	-0-	581	1	18673	3	Y	942	940	0			10
							50	4	1036	9							
02	20440	X	17769	-0-	-2671	-0-	524	1	16327	3	Y	794	798	0			6
							45	4	873	9							
03	22630	X	18665	-0-	-3965	-0-	549	1	17166	3	Y	825	824	0			7
							42	4	908	9							
04	21810	X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	31950	X	25265	-0-	-6685	-0-	695	1	23273	3	Y	1135	1135	0	1	8	8
							48	4	1249	9							
12	30938	X	25153	-0-	-5785	-0-	708	1	23012	3	Y	1246	1242	0			12
							62	4	1371	9							
01	24210	X	24210	-0-	-0-	-0-	690	1	22139	3	Y	1201	1199	0			14
							60	4	1321	9							
02	21336	X	21277	-0-	-59	-0-	624	1	19425	3	Y	1069	1074	0			9
							52	4	1176	9							
03	23622	X	23379	-0-	-243	-0-	673	1	21079	3	Y	1433	1427	0			15
							51	4	1576	9							
04	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	188	1	6303	3	Y	322	321	0			6
							14	4	354	9							
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	188	1	6123	3	Y	412	411	0			7
							16	4	453	9							
01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	192	1	6149	3	Y	375	375	0			7
							16	4	413	9							
02	6860	X	6853	-0-	-7	-0-	201	1	6247	3	Y	353	353	0			7
							17	4	388	9							
*03	7595	X	6532	-0-	-1063	-0-	189	1	5912	3	Y	378	378	0			7
							15	4	416	9							
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28650	X	20672	-0-	-7978	-0-	562	1	18823	3	Y	1133	1133	0	1	8	9
							41	4	1246	9							
12	29605	X	21444	-0-	-8161	-0-	599	1	19490	3	Y	1184	1180	0			13
							53	4	1302	9							
01	30225	X	20476	-0-	-9749	-0-	578	1	18555	3	Y	1175	1172	0			16
							50	4	1293	9							
02	27300	X	18395	-0-	-8905	-0-	534	1	16623	3	Y	1084	1089	0			11
							46	4	1192	9							
03	22723	X	19748	-0-	-2975	-0-	572	1	17889	3	Y	1131	1128	0			14
							43	4	1244	9							
04	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	22140	X	16658	-0-	-5482	-0-	463	1	15486	3	Y	615	616	0			2
							32	4	677	9							
12	20398	X	16564	-0-	-3834	-0-	473	1	15387	3	Y	601	598	0	1	8	4
							43	4	661	9							
01	15903	X	15502	-0-	-401	-0-	448	1	14396	3	Y	564	562	0	1	8	5
							38	4	620	9							
02	14364	X	13281	-0-	-1083	-0-	398	1	12376	3	Y	431	432	0	1	8	3
							33	4	474	9							
*03	15903	X	13337	-0-	-2566	-0-	399	1	12492	3	Y	379	378	0	1	8	3
							29	4	417	9							
04	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510	X	10826	-0-	-10684	-0-	277	1	9262	3	Y	1153	1145	0	1	8	10
							19	4	1268	9							
12	22227	X	11352	-0-	-10875	-0-	302	1	9854	3	Y	1063	1061	0			12
							27	4	1169	9							
01	20336	X	6380	-0-	-13956	-0-	149	1	4757	3	Y	1328	1324	0			16
							13	4	1461	9							
02	12348	X	8612	-0-	-3736	-0-	213	1	6634	3	Y	1588	1589	0			15
							18	4	1747	9							
03	13671	X	10865	-0-	-2806	-0-	284	1	8899	3	Y	1510	1509	0			16
							21	4	1661	9							
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	49470	X	7387	-0-	-42083	-0-	202	1	6784	3	Y	352	371	0			5
							14	4	387	9							
12	45074	X	10008	-0-	-35066	-0-	281	1	9105	3	Y	544	542	0			7
							24	4	598	9							
01	37851	X	6403	-0-	-31448	-0-	179	1	5767	3	Y	402	402	0			7
							15	4	442	9							
02	34188	X	14463	-0-	-19725	-0-	419	1	13053	3	Y	869	866	0			10
							35	4	956	9							
03	37851	X	14771	-0-	-23080	-0-	424	1	13257	3	Y	962	957	0	1	8	14
							32	4	1058	9							
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	253	1	8486	3	Y	641	641	0			6
							17	4	705	9							
12	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	234	1	7612	3	Y	663	661	0			8
							20	4	729	9							
01	9145	X	8693	-0-	-452	-0-	240	1	7713	3	Y	654	653	0			9
							21	4	719	9							
02	8260	X	8031	-0-	-229	-0-	228	1	7104	3	Y	619	620	0			8
							18	4	681	9							
03	9145	X	8477	-0-	-668	-0-	239	1	7514	3	Y	642	640	0			10
							18	4	706	9							
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	13830	X	13047	-0-	-783	-0-	341	1	11389	3	Y	1175	1176	0	1	8	11
							24	4	1293	9							
12	14291	X	12704	-0-	-1587	-0-	339	1	11008	3	Y	1207	1205	0			13
							29	4	1328	9							
01	12586	X	11962	-0-	-624	-0-	323	1	10404	3	Y	1097	1095	0			15
							28	4	1207	9							
02	11368	X	9901	-0-	-1467	-0-	276	1	8603	3	Y	908	912	0			11
							23	4	999	9							
*03	12586	X	11496	-0-	-1090	-0-	318	1	9952	3	Y	1094	1092	0			13
							23	4	1203	9							
04	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18990	X	15027	-0-	-3963	-0-	418	1	14006	3	Y	522	523	0			3
							29	4	574	9							
12	18166	X	14862	-0-	-3304	-0-	424	1	13802	3	Y	544	543	0			4
							38	4	598	9							
01	15097	X	14453	-0-	-644	-0-	417	1	13406	3	Y	540	539	0			5
							36	4	594	9							
02	13636	X	12432	-0-	-1204	-0-	370	1	11504	3	Y	479	481	0			3
							31	4	527	9							
03	15097	X	14520	-0-	-577	-0-	428	1	13412	3	Y	588	586	0			5
							33	4	647	9							
04	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23190	X	17635	-0-	-5555	-0-	497	1	16635	3	Y	425	426	0			1
							35	4	468	9							
12	21545	X	17248	-0-	-4297	-0-	498	1	16195	3	Y	465	464	0			2
							43	4	512	9							
01	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	478	1	15320	3	Y	435	434	0			3
							43	4	479	9							
02	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	428	1	13306	3	Y	355	356	0			2
							35	4	391	9							
*03	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	489	1	15304	3	Y	405	405	0			2
							35	4	446	9							
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22288	X	22288	-0-	-0-	-0-	608	1	20304	3	Y	1212	1212	0	1	8	9
							43	4	1333	9							
12	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	631	1	20491	3	Y	1305	1303	0			11
							57	4	1436	9							
01	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	624	1	20060	3	Y	918	920	0			9
							54	4	1010	9							
02	19180	X	19113	-0-	-67	-0-	559	1	17410	3	Y	996	997	0			8
							48	4	1096	9							
*03	21235	X	20694	-0-	-541	-0-	602	1	18883	3	Y	1057	1056	0			9
							46	4	1163	9							
04	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	56670	X	23961	-0-	-32709	-0-	659	1	22027	3	Y	1117	1126	0	1	8	8
							46	4	1229	9							
12	52948	X	35537	-0-	-17411	-0-	988	1	32101	3	Y	2148	2133	0	1	8	22
							85	4	2363	9							
01	43586	X	35212	-0-	-8374	-0-	986	1	31666	3	Y	2249	2243	0			28
							86	4	2474	9							
02	38080	X	30547	-0-	-7533	-0-	883	1	27489	3	Y	1910	1919	0			19
							74	4	2101	9							
*03	35092	X	32275	-0-	-2817	-0-	928	1	29069	3	Y	2006	2004	0			21
							71	4	2207	9							
04	34380	X	NO RPT	-0-	-34380	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	59340	X	47640	-0-	-11700	-0-	1318	1	44097	3	Y	1940	1942	0	2	8	18
							91	4	2134	9							
12	58156	X	46312	-0-	-11844	-0-	1314	1	42695	3	Y	1990	1984	0	1	8	23
							114	4	2189	9							
01	50344	X	43896	-0-	-6448	-0-	1258	1	40416	3	Y	1920	1917	0			26
							110	4	2112	9							
02	45472	X	37846	-0-	-7626	-0-	1119	1	34830	3	Y	1641	1648	0			19
							92	4	1805	9							
*03	50344	X	37973	-0-	-12371	-0-	1114	1	34945	3	Y	1664	1662	0			21
							84	4	1830	9							
04	47640	X	NO RPT	-0-	-47640	-0-					Y	NO RPT					21

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
11	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	823	1	27520	3	Y	1682	1683	0	1	8	14
							58	4	1850	9							
12	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	840	1	27317	3	Y	1691	1687	0	1	8	17
							73	4	1860	9							
01	27136	X	27136	-0-	-0-	-0-	763	1	24520	3	Y	1624	1623	0			18
							67	4	1786	9							
02	28000	X	23280	-0-	-4720	-0-	675	1	20979	3	Y	1427	1435	0			10
							56	4	1570	9							
*03	31000	X	25777	-0-	-5223	-0-	744	1	23297	3	Y	1527	1523	0			14
							56	4	1680	9							
04	30000	X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	716	1	23977	3	Y	1460	1464	0	1	8	14
							49	4	1606	9							
12	28179	X	25440	-0-	-2739	-0-	711	1	23114	3	Y	1412	1411	0			15
							62	4	1553	9							
01	28117	X	23983	-0-	-4134	-0-	676	1	21711	3	Y	1398	1396	0			17
							58	4	1538	9							
02	25396	X	21783	-0-	-3613	-0-	634	1	19735	3	Y	1236	1241	0			12
							54	4	1360	9							
*03	28117	X	23177	-0-	-4940	-0-	673	1	21086	3	Y	1243	1240	0			15
							51	4	1367	9							
04	26340	X	NO RPT	-0-	-26340	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42240	X	28678	-0-	-13562	-0-	785	1	26245	3	Y	1447	1451	0	1	8	4
							56	4	1592	9							
12	43648	X	29304	-0-	-14344	-0-	824	1	26793	3	Y	1468	1465	0			7
							72	4	1615	9							
01	34317	X	27446	-0-	-6871	-0-	781	1	25088	3	Y	1372	1370	0			9
							68	4	1509	9							
02	30996	X	24085	-0-	-6911	-0-	707	1	22015	3	Y	1185	1190	0			4
							59	4	1304	9							
*03	34317	X	24632	-0-	-9685	-0-	721	1	22582	3	Y	1159	1158	0			5
							54	4	1275	9							
04	28680	X	NO RPT	-0-	-28680	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	40568	X	40568	-0-	-0-	-0-	1087	1	36371	3	Y	2759	2768	0	2	8	25
							75	4	3035	9							
12	50468	X	39234	-0-	-11234	-0-	1079	1	35069	3	Y	2720	2714	0	1	8	30
							94	4	2992	9							
01	43524	X	36407	-0-	-7117	-0-	1009	1	32409	3	Y	2637	2633	0			34
							88	4	2901	9							
02	39312	X	31297	-0-	-8015	-0-	896	1	27898	3	Y	2208	2218	0			24
							74	4	2429	9							
*03	43524	X	33349	-0-	-10175	-0-	950	1	29770	3	Y	2325	2318	0	1	8	30
							71	4	2558	9							
04	40560	X	NO RPT	-0-	-40560	-0-					Y	NO RPT					30

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44100	X	19857	-0-	-24243	-0-	552	1	18485	3	Y	708	709	0			4
							41	4	779	9							
12	36642	X	18623	-0-	-18019	-0-	531	1	17267	3	Y	706	703	0			7
							48	4	777	9							
01	27125	X	15967	-0-	-11158	-0-	460	1	14790	3	Y	614	613	0			8
							42	4	675	9							
02	24500	X	13628	-0-	-10872	-0-	405	1	12592	3	Y	543	545	0			6
							34	4	597	9							
*03	24769	X	13023	-0-	-11746	-0-	383	1	12044	3	Y	516	514	0			8
							28	4	568	9							
04	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23400	X	14673	-0-	-8727	-0-	393	1	13184	3	N	971	973	0	1	8	7
							28	4	1068	9							
12	22165	X	14248	-0-	-7917	-0-	392	1	12748	3	N	976	974	0			9
							34	4	1074	9							
01	19034	X	14165	-0-	-4869	-0-	395	1	12691	3	N	949	948	0			10
							35	4	1044	9							
02	16604	X	12361	-0-	-4243	-0-	356	1	11077	3	N	817	821	0			6
							29	4	899	9							
03	17081	X	10129	-0-	-6952	-0-	289	1	9079	3	N	672	672	0			6
							22	4	739	9							
04	14670	X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					N	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38370	X	26281	-0-	-12089	-0-	707	1	23652	3	N	1703	1706	0	1	8	8
							49	4	1873	9							
12	34968	X	25193	-0-	-9775	-0-	694	1	22601	3	N	1670	1666	0	1	8	11
							61	4	1837	9							
01	31744	X	22968	-0-	-8776	-0-	638	1	20506	3	N	1608	1606	0			13
							55	4	1769	9							
02	26852	X	20090	-0-	-6762	-0-	575	1	17915	3	N	1411	1417	0			7
							48	4	1552	9							
*03	28737	X	22093	-0-	-6644	-0-	629	1	19732	3	N	1531	1528	0			10
							48	4	1684	9							
04	26280	X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					N	NO RPT					10

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
11	34530	X	24689	-0-	-9841	-0-	652	1	21806	3	N	1986	1989	0	2	8	12
							46	4	2185	9							
12	32054	X	23892	-0-	-8162	-0-	646	1	21029	3	N	1964	1958	0	2	8	16
							57	4	2160	9							
01	29698	X	21657	-0-	-8041	-0-	592	1	18986	3	N	1843	1842	0			17
							52	4	2027	9							
02	25340	X	19325	-0-	-6015	-0-	543	1	16911	3	N	1659	1665	0			11
							46	4	1825	9							
*03	27094	X	20712	-0-	-6382	-0-	579	1	18155	3	N	1757	1746	0	8	8	14
							45	4	1933	9							
04	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					N	NO RPT					14

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
11	53790	X	21310	-0-	-32480	-0-	595	1	19910	3	Y	694	695	0			5
							42	4	763	9							
12	45136	X	20047	-0-	-25089	-0-	575	1	18717	3	Y	640	638	0			7
							51	4	704	9							
01	26939	X	20166	-0-	-6773	-0-	587	1	18845	3	Y	621	619	0			9
							51	4	683	9							
02	24332	X	16585	-0-	-7747	-0-	498	1	15509	3	Y	487	489	0			7
							42	4	536	9							
*03	25885	X	19107	-0-	-6778	-0-	569	1	17836	3	Y	600	598	0			9
							42	4	660	9							
04	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55980	X	29020	-0-	-26960	-0-	810	1	27096	3	Y	962	965	0	1	8	10
							56	4	1058	9							
12	45105	X	28222	-0-	-16883	-0-	810	1	26346	3	Y	904	903	0			11
							72	4	994	9							
01	35402	X	29634	-0-	-5768	-0-	860	1	27647	3	Y	955	952	0			14
							76	4	1051	9							
02	31976	X	23761	-0-	-8215	-0-	711	1	22135	3	Y	777	782	0			9
							60	4	855	9							
*03	34007	X	24379	-0-	-9628	-0-	726	1	22738	3	Y	783	781	0			11
							54	4	861	9							
04	29010	X	NO RPT	-0-	-29010	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30930	X	23519	-0-	-7411	-0-	624	1	20889	3	N	1784	1786	0	1	8	17
							44	4	1962	9							
12	29884	X	24621	-0-	-5263	-0-	665	1	21627	3	N	2065	2058	0	1	8	23
							57	4	2272	9							
01	28117	X	22070	-0-	-6047	-0-	609	1	19561	3	N	1678	1680	0			21
							54	4	1846	9							
02	24332	X	18239	-0-	-6093	-0-	519	1	16180	3	N	1359	1368	0			12
							45	4	1495	9							
*03	25978	X	19990	-0-	-5988	-0-	565	1	17729	3	N	1503	1499	0			16
							43	4	1653	9							
04	23820	X	NO RPT	-0-	-23820	-0-					N	NO RPT					16

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
11	28410	X	18013	-0-	-10397	-0-	482	1	16133	3	N	1240	1241	0	1	8	8
							34	4	1364	9							
12	25482	X	17140	-0-	-8342	-0-	470	1	15291	3	N	1215	1212	0			11
							42	4	1337	9							
01	22971	X	15746	-0-	-7225	-0-	439	1	14089	3	N	1073	1072	0			12
							38	4	1180	9							
02	19152	X	14125	-0-	-5027	-0-	403	1	12566	3	N	1020	1025	0			7
							34	4	1122	9							
*03	19716	X	15222	-0-	-4494	-0-	433	1	13587	3	N	1063	1058	0			12
							33	4	1169	9							
04	18000	X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT					12

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
11	26070	X	19370	-0-	-6700	-0-	506	1	16940	3	N	1717	1723	0	1	8	13
							35	4	1889	9							
12	25761	X	18811	-0-	-6950	-0-	506	1	16433	3	N	1661	1658	0	1	8	15
							45	4	1827	9							
01	23343	X	17980	-0-	-5363	-0-	488	1	15694	3	N	1595	1593	0			17
							43	4	1755	9							
02	20664	X	15160	-0-	-5504	-0-	423	1	13151	3	N	1410	1416	0			11
							35	4	1551	9							
03	22010	X	15898	-0-	-6112	-0-	439	1	13789	3	N	1488	1486	0			13
							33	4	1637	9							
04	19380	X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					N	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31380	X	23624	-0-	-7756	-0-	604	1	20174	3	N	2548	2552	0	2	8	20
							43	4	2803	9							
12	31124	X	22698	-0-	-8426	-0-	597	1	19398	3	N	2409	2405	0	1	8	23
							53	4	2650	9							
01	30535	X	23052	-0-	-7483	-0-	616	1	19773	3	N	2372	2369	0			26
							54	4	2609	9							
02	24472	X	20915	-0-	-3557	-0-	581	1	18082	3	N	2003	2013	0			16
							49	4	2203	9							
03	25947	X	21000	-0-	-4947	-0-	579	1	18128	3	N	2044	2040	0			20
							45	4	2248	9							
04	23610	X	NO RPT	-0-	-23610	-0-					N	NO RPT					20

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
11	45000	X	29189	-0-	-15811	-0-	759	1	25369	3	Y	2734	2738	0	2	8	20
							54	4	3007	9							
12	41075	X	29464	-0-	-11611	-0-	784	1	25504	3	Y	2826	2819	0	1	8	26
							67	4	3109	9							
01	31341	X	27273	-0-	-4068	-0-	734	1	23550	3	Y	2660	2657	0			29
							63	4	2926	9							
02	28308	X	12867	-0-	-15441	-0-	360	1	11229	3	Y	1135	1155	0	1	8	8
							29	4	1249	9							
*03	31341	X	18360	-0-	-12981	-0-	515	1	16138	3	Y	1516	1511	0			13
							39	4	1668	9							
04	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	32700	X	24368	-0-	-8332	-0-	657	1	21993	3	Y	1520	1522	0	1	8	10
							46	4	1672	9							
12	33790	X	23262	-0-	-10528	-0-	642	1	20880	3	Y	1530	1527	0			13
							57	4	1683	9							
01	26071	X	21709	-0-	-4362	-0-	607	1	19476	3	Y	1429	1428	0			14
							54	4	1572	9							
02	23548	X	18077	-0-	-5471	-0-	519	1	16162	3	Y	1228	1234	0			8
							45	4	1351	9							
03	26071	X	20984	-0-	-5087	-0-	600	1	18808	3	Y	1392	1390	0			10
							45	4	1531	9							
04	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					Y	NO RPT					10

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
11	29280	X	21796	-0-	-7484	-0-	594	1	19871	3	Y	1172	1171	0	1	8	12
							42	4	1289	9							
12	29171	X	21110	-0-	-8061	-0-	589	1	19159	3	Y	1191	1188	0			15
							52	4	1310	9							
01	22754	X	19707	-0-	-3047	-0-	557	1	17890	3	Y	1101	1099	0			17
							49	4	1211	9							
02	20552	X	15305	-0-	-5247	-0-	445	1	13860	3	Y	875	880	0			12
							37	4	963	9							
03	22754	X	17354	-0-	-5400	-0-	502	1	15722	3	Y	994	991	0			15
							37	4	1093	9							
04	21810	X	NO RPT	-0-	-21810	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27630	X	22083	-0-	-5547	-0-	598	1	19993	3	Y	1318	1321	0	1	8	11
							42	4	1450	9							
12	27714	X	20242	-0-	-7472	-0-	562	1	18267	3	Y	1240	1240	0			11
							49	4	1364	9							
01	23560	X	17378	-0-	-6182	-0-	486	1	15618	3	Y	1119	1119	0			11
							43	4	1231	9							
02	21280	X	15806	-0-	-5474	-0-	457	1	14221	3	Y	991	995	0			7
							38	4	1090	9							
*03	23560	X	18642	-0-	-4918	-0-	535	1	16778	3	Y	1170	1166	0			11
							42	4	1287	9							
04	22080	X	NO RPT	-0-	-22080	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36360	X	23452	-0-	-12908	-0-	594	1	19854	3	Y	2693	2697	0	2	8	20
							42	4	2962	9							
12	33635	X	23377	-0-	-10258	-0-	606	1	19697	3	Y	2746	2740	0	1	8	25
							53	4	3021	9							
01	24490	X	20504	-0-	-3986	-0-	537	1	17271	3	Y	2408	2407	0			26
							47	4	2649	9							
02	22120	X	162	-0-	-21958	-0-	4	1	136	3	Y	20	45	0			1
							22	9									
03	24490	X	6979	-0-	-17511	-0-	171	1	5349	3	Y	1315	1301	0			15
							12	4	1447	9							
04	23460	X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	32250	X	20413	-0-	-11837	-0-	526	1	17627	3	Y	2022	2024	0	2	8	19
							36	4	2224	9							
12	28799	X	20323	-0-	-8476	-0-	535	1	17405	3	Y	2123	2117	0	1	8	24
							48	4	2335	9							
01	20150	X	19039	-0-	-1111	-0-	506	1	16275	3	Y	2012	2009	0			27
							45	4	2213	9							
02	18200	X	6601	-0-	-11599	-0-	183	1	5698	3	Y	641	660	0			8
							15	4	705	9							
*03	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	607	1	19046	3	Y	1930	1915	0			23
							47	4	2123	9							
04	19500	X	NO RPT	-0-	-19500	-0-					Y	NO RPT					23

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
11	47040	X	31211	-0-	-15829	-0-	795	1	26613	3	Y	3406	3412	0	2	8	27
							56	4	3747	9							
12	42904	X	31261	-0-	-11643	-0-	812	1	26427	3	Y	3591	3579	0	2	8	37
							72	4	3950	9							
01	31775	X	26647	-0-	-5128	-0-	700	1	22507	3	Y	3072	3071	0			38
							61	4	3379	9							
02	28700	X	44	-0-	-28656	-0-	1	1	37	3	Y	5	43	0			-0-
							6	9									
03	31775	X	7753	-0-	-24022	-0-	205	1	6454	3	Y	980	969	0			11
							16	4	1078	9							
04	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24570	X	18688	-0-	-5882	-0-	457	1	15254	3	N	2678	2683	0	2	8	17
							31	4	2946	9							
12	24707	X	17336	-0-	-7371	-0-	438	1	14246	3	N	2375	2372	0	1	8	19
							39	4	2613	9							
01	22723	X	16532	-0-	-6191	-0-	426	1	13674	3	N	2177	2175	0			21
							37	4	2395	9							
02	19488	X	13261	-0-	-6227	-0-	356	1	11094	3	N	1620	1631	0			10
							29	4	1782	9							
03	21235	X	14451	-0-	-6784	-0-	386	1	12081	3	N	1778	1774	0			14
							28	4	1956	9							
04	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					N	NO RPT					14

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
11	37530	X	28458	-0-	-9072	-0-	782	1	26170	3	Y	1318	1319	0	1	8	10
							56	4	1450	9							
12	38161	X	27064	-0-	-11097	-0-	763	1	24810	3	Y	1295	1294	0			11
							66	4	1425	9							
01	28861	X	25249	-0-	-3612	-0-	718	1	23088	3	Y	1256	1254	0			13
							61	4	1382	9							
02	26068	X	22052	-0-	-4016	-0-	647	1	20127	3	Y	1113	1119	0			7
							54	4	1224	9							
*03	28861	X	23592	-0-	-5269	-0-	690	1	21616	3	Y	1121	1119	0			9
							53	4	1233	9							
04	27930	X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	22050	X	13217	-0-	-8833	-0-	357	1	11910	3	Y	840	839	0	1	8	6
							26	4	924	9							
12	22785	X	11775	-0-	-11010	-0-	324	1	10541	3	Y	802	801	0			7
							28	4	882	9							
01	14818	X	13299	-0-	-1519	-0-	367	1	11806	3	Y	994	990	0			11
							33	4	1093	9							
02	13384	X	11581	-0-	-1803	-0-	330	1	10255	3	Y	880	884	0			7
							28	4	968	9							
*03	14818	X	5967	-0-	-8851	-0-	169	1	5290	3	Y	451	453	0			5
							12	4	496	9							
04	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT					5

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
11	69930	X	54604	-0-	-15326	-0-	1454	1	48649	3	Y	3999	4001	0	3	8	31
							102	4	4399	9							
12	68572	X	52896	-0-	-15676	-0-	1443	1	46945	3	Y	3984	3974	0	2	8	39
							126	4	4382	9							
01	54901	X	49309	-0-	-5592	-0-	1359	1	43625	3	Y	3825	3821	0			43
							117	4	4208	9							
02	49588	X	42211	-0-	-7377	-0-	1198	1	37302	3	Y	3284	3298	0			29
							99	4	3612	9							
03	54901	X	48491	-0-	-6410	-0-	1374	1	43074	3	Y	3581	3571	0	1	8	38
							104	4	3939	9							
04	53130	X	NO RPT	-0-	-53130	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89220	X	36161	-0-	-53059	-0-	1012	1	33840	3	Y	1125	1127	0	1	8	7
							71	4	1238	9							
12	92194	X	30421	-0-	-61773	-0-	874	1	28373	3	Y	997	995	0			9
							77	4	1097	9							
01	49631	X	27512	-0-	-22119	-0-	800	1	25691	3	Y	865	865	0			9
							69	4	952	9							
02	44828	X	22494	-0-	-22334	-0-	675	1	21022	3	Y	674	677	0			6
							56	4	741	9							
03	43865	X	21705	-0-	-22160	-0-	648	1	20317	3	Y	627	626	0	1	8	6
							50	4	690	9							
04	36150	X	NO RPT	-0-	-36150	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75330	X	20807	-0-	-54523	-0-	577	1	19292	3	Y	815	816	0			8
							41	4	897	9							
12	77841	X	16170	-0-	-61671	-0-	460	1	14955	3	Y	651	651	0			8
							39	4	716	9							
01	31279	X	19822	-0-	-11457	-0-	571	1	18316	3	Y	805	801	0			12
							49	4	886	9							
02	28252	X	15652	-0-	-12600	-0-	465	1	14485	3	Y	603	606	0			9
							39	4	663	9							
03	26908	X	17090	-0-	-9818	-0-	504	1	15837	3	Y	647	645	0			11
							37	4	712	9							
04	20820	X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	93780	X	36976	-0-	-56804	-0-	1018	1	34071	3	Y	1651	1651	0	1	8	14
							71	4	1816	9							
12	96906	X	36138	-0-	-60768	-0-	1024	1	33314	3	Y	1555	1552	0	1	8	16
							89	4	1711	9							
01	53909	X	31316	-0-	-22593	-0-	908	1	29150	3	Y	1071	1074	0			13
							80	4	1178	9							
02	46312	X	28999	-0-	-17313	-0-	869	1	27064	3	Y	903	905	0	2	8	9
							73	4	993	9							
03	43772	X	30081	-0-	-13691	-0-	898	1	28117	3	Y	905	903	0			11
							70	4	996	9							
04	36990	X	NO RPT	-0-	-36990	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	90150	X	31855	-0-	-58295	-0-	875	1	29291	3	Y	1480	1481	0	1	8	11
							61	4	1628	9							
12	93155	X	19989	-0-	-73166	-0-	564	1	18339	3	Y	943	946	0			8
							49	4	1037	9							
01	42253	X	5742	-0-	-36511	-0-	164	1	5265	3	Y	272	278	0			2
							14	4	299	9							
02	38164	X	-0-	-0-	-38164	-0-					Y	4	2	0	4	8	-0-
03	37479	X	-0-	-0-	-37479	-0-					Y	-0-					-0-
04	31860	X	NO RPT	-0-	-31860	-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
11	73440	X	30202	-0-	-43238	-0-	812	1	27160	3	Y	1975	1979	0	2	8	15
							57	4	2173	9							
12	75888	X	30278	-0-	-45610	-0-	833	1	27118	3	Y	2049	2043	0	1	8	20
							73	4	2254	9							
01	39029	X	26076	-0-	-12953	-0-	728	1	23363	3	Y	1747	1747	0			20
							63	4	1922	9							
02	35252	X	24130	-0-	-11122	-0-	705	1	21951	3	Y	1286	1297	0			9
							59	4	1415	9							
*03	36301	X	26669	-0-	-9632	-0-	774	1	24264	3	Y	1429	1425	0			13
							59	4	1572	9							
04	30210	X	NO RPT	-0-	-30210	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	98640	X	48466	-0-	-50174	-0-	1315	1	43988	3	Y	2793	2794	0	2	8	22
							91	4	3072	9							
12	47627	X	47627	-0-	-0-	-0-	1355	1	44054	3	Y	1908	1910	0	1	8	19
							119	4	2099	9							
01	60264	X	44197	-0-	-16067	-0-	1274	1	40924	3	Y	1716	1716	0			19
							111	4	1888	9							
02	49896	X	37894	-0-	-12002	-0-	1126	1	35054	3	Y	1473	1479	0			13
							94	4	1620	9							
*03	50499	X	40039	-0-	-10460	-0-	1182	1	37042	3	Y	1569	1568	0			14
							89	4	1726	9							
04	48480	X	NO RPT	-0-	-48480	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	64830	X	33661	-0-	-31169	-0-	933	1	31244	3	Y	1291	1288	0	1	8	11
							64	4	1420	9							
12	66991	X	31855	-0-	-35136	-0-	905	1	29422	3	Y	1316	1314	0			13
							80	4	1448	9							
01	29106	X	29106	-0-	-0-	-0-	836	1	26854	3	Y	1221	1219	0			15
							73	4	1343	9							
02	38444	X	24539	-0-	-13905	-0-	725	1	22584	3	Y	1063	1068	0			10
							61	4	1169	9							
03	34782	X	23593	-0-	-11189	-0-	693	1	21717	3	Y	1027	1024	0			13
							53	4	1130	9							
04	33660	X	NO RPT	-0-	-33660	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88380	X	39183	-0-	-49197	-0-	1067	1	35716	3	Y	2114	2114	0	2	8	12
							75	4	2325	9							
12	91326	X	41476	-0-	-49850	-0-	1186	1	38546	3	Y	1492	1495	0			9
							103	4	1641	9							
01	91326	X	30672	-0-	-60654	-0-	887	1	28458	3	Y	1135	1136	0			8
							78	4	1249	9							
02	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	671	1	20880	3	Y	898	904	0			2
							56	4	988	9							
*03	43028	X	17110	-0-	-25918	-0-	504	1	15831	3	Y	671	670	0			3
							37	4	738	9							
04	40140	X	NO RPT	-0-	-40140	-0-					Y	NO RPT					3

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
11	98850	X	41217	-0-	-57633	-0-	1126	1	37662	3	Y	2138	2138	0	2	8	19
							77	4	2352	9							
12	102145	X	40084	-0-	-62061	-0-	1144	1	37206	3	Y	1485	1488	0			16
							100	4	1634	9							
01	102145	X	37780	-0-	-64365	-0-	1092	1	35088	3	Y	1368	1368	0			16
							95	4	1505	9							
02	32312	X	32312	-0-	-0-	-0-	962	1	29960	3	Y	1191	1197	0			10
							80	4	1310	9							
*03	42873	X	35463	-0-	-7410	-0-	1049	1	32912	3	Y	1293	1288	0			15
							80	4	1422	9							
04	41220	X	NO RPT	-0-	-41220	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	102540	X	36551	-0-	-65989	-0-	1001	1	33532	3	Y	1770	1774	0	1	8	14
							71	4	1947	9							
12	105958	X	37508	-0-	-68450	-0-	1075	1	34922	3	Y	1288	1291	0			11
							94	4	1417	9							
01	105958	X	33306	-0-	-72652	-0-	964	1	30973	3	Y	1169	1168	0			12
							83	4	1286	9							
02	39760	X	28418	-0-	-11342	-0-	848	1	26420	3	Y	981	986	0			7
							71	4	1079	9							
03	39370	X	29883	-0-	-9487	-0-	886	1	27781	3	Y	1042	1040	0			9
							70	4	1146	9							
04	36540	X	NO RPT	-0-	-36540	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	96180	X	38825	-0-	-57355	-0-	1054	1	35264	3	Y	2212	2208	0	2	8	15
							74	4	2433	9							
12	99386	X	40823	-0-	-58563	-0-	1166	1	37918	3	Y	1489	1493	0			11
							101	4	1638	9							
01	99386	X	37071	-0-	-62315	-0-	1070	1	34350	3	Y	1415	1413	0			13
							94	4	1557	9							
02	41328	X	31007	-0-	-10321	-0-	922	1	28707	3	Y	1182	1189	0			6
							78	4	1300	9							
*03	40114	X	32513	-0-	-7601	-0-	961	1	30117	3	Y	1239	1234	0			11
							72	4	1363	9							
04	39510	X	NO RPT	-0-	-39510	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40080	X	30833	-0-	-9247	-0-	811	1	27149	3	Y	2560	2565	0	2	8	22
							57	4	2816	9							
12	41416	X	28991	-0-	-12425	-0-	784	1	25470	3	Y	2427	2422	0	1	8	26
							67	4	2670	9							
01	41416	X	26902	-0-	-14514	-0-	739	1	23732	3	Y	2151	2149	0			28
							65	4	2366	9							
02	37408	X	21742	-0-	-15666	-0-	616	1	19185	3	Y	1717	1726	0			19
							52	4	1889	9							
*03	33046	X	20870	-0-	-12176	-0-	569	1	17836	3	Y	2201	2194	0	1	8	25
							44	4	2421	9							
04	30840	X	NO RPT	-0-	-30840	-0-					Y	NO RPT					25

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
11	42030	X	16294	-0-	-25736	-0-	447	1	14950	3	Y	788	790	0			5
							30	4	867	9							
12	43431	X	14453	-0-	-28978	-0-	406	1	13224	3	Y	717	716	0			6
							34	4	789	9							
01	43431	X	12755	-0-	-30676	-0-	363	1	11676	3	Y	621	620	0			7
							33	4	683	9							
02	39228	X	11660	-0-	-27568	-0-	342	1	10641	3	Y	589	590	0			6
							29	4	648	9							
*03	18786	X	10960	-0-	-7826	-0-	318	1	9987	3	Y	574	573	0			7
							24	4	631	9							
04	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59130	X	21391	-0-	-37739	-0-	561	1	18773	3	Y	1833	1839	0	2	8	12
							41	4	2016	9							
12	61101	X	24536	-0-	-36565	-0-	659	1	21415	3	Y	2186	2178	0	1	8	19
							57	4	2405	9							
01	61101	X	21905	-0-	-39196	-0-	595	1	19115	3	Y	1947	1946	0			20
							53	4	2142	9							
02	55188	X	16725	-0-	-38463	-0-	472	1	14673	3	Y	1401	1413	0			8
							39	4	1541	9							
03	29047	X	18115	-0-	-10932	-0-	485	1	15206	3	Y	2172	2160	0	1	8	19
							35	4	2389	9							
04	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30600	X	15676	-0-	-14924	-0-	432	1	14438	3	Y	706	712	0			5
							29	4	777	9							
12	31620	X	9742	-0-	-21878	-0-	274	1	8905	3	Y	490	490	0			5
							24	4	539	9							
01	31620	X	6839	-0-	-24781	-0-	189	1	6081	3	Y	503	501	0			7
							16	4	553	9							
02	28560	X	6421	-0-	-22139	-0-	186	1	5759	3	Y	419	421	0			5
							15	4	461	9							
03	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					5
04	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30960	X	17611	-0-	-13349	-0-	461	1	15420	3	Y	1544	1548	0	1	8	13
							32	4	1698	9							
12	31992	X	19346	-0-	-12646	-0-	526	1	17093	3	Y	1526	1524	0			15
							48	4	1679	9							
01	31992	X	17194	-0-	-14798	-0-	472	1	15136	3	Y	1404	1404	0			15
							42	4	1544	9							
02	28896	X	16464	-0-	-12432	-0-	465	1	14486	3	Y	1340	1344	0			11
							39	4	1474	9							
*03	22878	X	16627	-0-	-6251	-0-	470	1	14752	3	Y	1245	1245	0			11
							35	4	1370	9							
04	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29460	X	12004	-0-	-17456	-0-	331	1	11046	3	Y	548	550	0			3
							24	4	603	9							
12	30442	X	10160	-0-	-20282	-0-	285	1	9286	3	Y	514	513	0			4
							24	4	565	9							
01	30442	X	10263	-0-	-20179	-0-	291	1	9362	3	Y	531	530	0			5
							26	4	584	9							
02	27496	X	7821	-0-	-19675	-0-	231	1	7175	3	Y	360	361	0			4
							19	4	396	9							
03	12400	X	7033	-0-	-5367	-0-	205	1	6460	3	Y	320	320	0			4
							16	4	352	9							
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	20435	-0-	-145	-0-	544	1	18238	3	Y	1467	1467	0	1	8	10
							39	4	1614	9							
12	21266	X	18217	-0-	-3049	-0-	496	1	16135	3	Y	1403	1400	0			13
							43	4	1543	9							
01	21266	X	18936	-0-	-2330	-0-	520	1	16716	3	Y	1503	1500	0			16
							47	4	1653	9							
02	19208	X	16442	-0-	-2766	-0-	468	1	14551	3	Y	1258	1264	0			10
							39	4	1384	9							
03	21111	X	15719	-0-	-5392	-0-	442	1	13843	3	Y	1274	1272	0			12
							33	4	1401	9							
04	20430	X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	52530	X	36248	-0-	-16282	-0-	944	1	31614	3	Y	3295	3306	0	2	8	30
							65	4	3625	9							
12	54281	X	33341	-0-	-20940	-0-	890	1	28939	3	Y	3123	3118	0	1	8	34
							77	4	3435	9							
01	54281	X	32075	-0-	-22206	-0-	859	1	27564	3	Y	3251	3243	0			42
							76	4	3576	9							
02	49028	X	27724	-0-	-21304	-0-	763	1	23737	3	Y	2873	2885	0			30
							64	4	3160	9							
03	44671	X	27151	-0-	-17520	-0-	788	1	24719	3	Y	1441	1455	0			16
							59	4	1585	9							
04	36240	X	NO RPT	-0-	-36240	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	61680	X	24092	-0-	-37588	-0-	616	1	20586	3	Y	2588	2590	0	2	8	20
							43	4	2847	9							
12	63736	X	20809	-0-	-42927	-0-	544	1	17658	3	Y	2326	2323	0	1	8	22
							48	4	2559	9							
01	63736	X	19955	-0-	-43781	-0-	527	1	16961	3	Y	2200	2197	0			25
							47	4	2420	9							
02	57568	X	17009	-0-	-40559	-0-	469	1	14610	3	Y	1719	1729	0			15
							39	4	1891	9							
*03	28086	X	17440	-0-	-10646	-0-	478	1	14983	3	Y	1767	1765	0			17
							35	4	1944	9							
04	24090	X	NO RPT	-0-	-24090	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	78900	X	9266	-0-	-69634	-0-	251	1	8375	3	Y	567	566	0			4
							16	4	624	9							
12	81530	X	8222	-0-	-73308	-0-	228	1	7406	3	Y	516	515	0			5
							20	4	568	9							
01	81530	X	8807	-0-	-72723	-0-	246	1	7923	3	Y	561	559	0			7
							21	4	617	9							
02	73640	X	13092	-0-	-60548	-0-	381	1	11862	3	Y	742	740	0			9
							33	4	816	9							
*03	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	433	1	13574	3	Y	583	584	0			8
							33	4	641	9							
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	50340	X	17764	-0-	-32576	-0-	471	1	15772	3	Y	1354	1360	0	1	8	9
							32	4	1489	9							
12	52018	X	16058	-0-	-35960	-0-	437	1	14219	3	Y	1239	1238	0			10
							39	4	1363	9							
01	52018	X	15935	-0-	-36083	-0-	438	1	14075	3	Y	1258	1255	0			13
							38	4	1384	9							
02	46984	X	14474	-0-	-32510	-0-	410	1	12785	3	Y	1132	1137	0			8
							34	4	1245	9							
03	24862	X	13353	-0-	-11509	-0-	374	1	11701	3	Y	1136	1134	0			10
							28	4	1250	9							
04	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		48344	-0-	48344	206575	1314	1	43946	3	Y	2721	2737	0	2	8	22
							91	4	2993	9							
12	0		42711	-0-	42711	249286	1216	1	39551	3	Y	1672	1676	0	1	8	17
							105	4	1839	9							
01	282454	X	33168	-0-	-249286	-0-	956	1	30708	3	Y	1292	1294	0			15
							83	4	1421	9							
02	46396	X	26184	-0-	-20212	-0-	777	1	24181	3	Y	1055	1061	0			9
							65	4	1161	9							
*03	51367	X	24996	-0-	-26371	-0-	736	1	23076	3	Y	1025	1023	0			11
							56	4	1128	9							
04	49710	X	NO RPT	-0-	-49710	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	0		54985	-0-	54985	262101	1466	1	49060	3	Y	3960	3974	0	3	8	34
							103	4	4356	9							
12	0		49570	-0-	49570	311671	1389	1	45168	3	Y	2629	2635	0	1	8	27
							121	4	2892	9							
01	350067	X	38396	-0-	-311671	-0-	1089	1	34978	3	Y	2031	2035	0			23
							95	4	2234	9							
02	70504	X	29963	-0-	-40541	-0-	877	1	27296	3	Y	1560	1570	0			13
							74	4	1716	9							
*03	78058	X	31214	-0-	-46844	-0-	909	1	28524	3	Y	1555	1553	0			15
							70	4	1711	9							
04	75540	X	NO RPT	-0-	-75540	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	0		42440	-0-	42440	204050	1152	1	38564	3	Y	2403	2412	0	2	8	21
							81	4	2643	9							
12	0		40879	-0-	40879	244929	1144	1	37209	3	Y	2205	2201	0	1	8	24
							100	4	2426	9							
01	277836	X	32907	-0-	-244929	-0-	942	1	30231	3	Y	1501	1507	0			18
							83	4	1651	9							
02	54908	X	25611	-0-	-29297	-0-	759	1	23607	3	Y	1074	1083	0			9
							64	4	1181	9							
*03	60791	X	24810	-0-	-35981	-0-	731	1	22899	3	Y	1023	1021	0			11
							55	4	1125	9							
04	58830	X	NO RPT	-0-	-58830	-0-					Y	NO RPT					11

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
11	0		38530	-0-	38530	188605	1043	1	34905	3	Y	2281	2289	0	2	8	21
							73	4	2509	9							
12	0		39314	-0-	39314	227919	1113	1	36182	3	Y	1748	1749	0	1	8	19
							96	4	1923	9							
01	0		33659	-0-	33659	261578	964	1	30973	3	Y	1490	1490	0			19
							83	4	1639	9							
02	0		27430	-0-	27430	289008	809	1	25192	3	Y	1237	1243	0			13
							68	4	1361	9							
*03	317329	X	28321	-0-	-289008	-0-	830	1	26011	3	Y	1288	1285	0			16
							63	4	1417	9							
04	58230	X	NO RPT	-0-	-58230	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		35830	-0-	35830	35830	1047	1	32278	3	Y	2177	2047	0	106	8	24
							110	4	2395	9							
09	0		39057	-0-	39057	74887	1011	1	35952	3	Y	1809	1811	0			22
							104	4	1990	9							
10	0		34364	-0-	34364	109251	897	1	31660	3	Y	1587	1592	0	1	8	16
							61	4	1746	9							
11	0		25585	-0-	25585	134836	699	1	23419	3	Y	1289	1291	0	1	8	13
							49	4	1418	9							
12	0		19776	-0-	19776	154612	554	1	18010	3	Y	1057	1057	0			13
							49	4	1163	9							
01	0		22929	-0-	22929	177541	652	1	20951	3	Y	1154	1150	0			17
							57	4	1269	9							
02	0		20363	-0-	20363	197904	595	1	18509	3	Y	1097	1101	0			13
							52	4	1207	9							
*03	218402	X	20498	-0-	-197904	-0-	597	1	18699	3	Y	1052	1051	0			14
							45	4	1157	9							
04	33750	X	NO RPT	-0-	-33750	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		56892	-0-	56892	56892	1609	1	49642	3	Y	4974	4875	0	41	8	58
							170	4	5471	9							
09	0		65144	-0-	65144	122036	1625	1	57801	3	Y	5048	5046	0	1	8	59
							165	4	5553	9							
10	0		57950	-0-	57950	179986	1464	1	51665	3	Y	4292	4308	0	3	8	40
							100	4	4721	9							
11	0		45160	-0-	45160	225146	1212	1	40557	3	Y	3006	3019	0	2	8	25
							84	4	3307	9							
12	0		43733	-0-	43733	268879	1231	1	40027	3	Y	2152	2154	0	1	8	22
							108	4	2367	9							
01	0		35927	-0-	35927	304806	1023	1	32869	3	Y	1768	1769	0			21
							90	4	1945	9							
02	0		28692	-0-	28692	333498	842	1	26204	3	Y	1432	1440	0			13
							71	4	1575	9							
*03	362420	X	28922	-0-	-333498	-0-	842	1	26401	3	Y	1469	1467	0			15
							63	4	1616	9							
04	68580	X	NO RPT	-0-	-68580	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		66798	-0-	66798	66798	1945	1	59951	3	Y	4269	4159	0	61	8	49
							206	4	4696	9							
09	0		59210	-0-	59210	126008	1482	1	52663	3	Y	4467	4464	0	1	8	51
							151	4	4914	9							
10	0		45119	-0-	45119	171127	1134	1	40055	3	Y	3502	3520	0	2	8	31
							78	4	3852	9							
11	0		34676	-0-	34676	205803	920	1	30797	3	Y	2632	2640	0	2	8	21
							64	4	2895	9							
12	0		37760	-0-	37760	243563	1055	1	34286	3	Y	2116	2114	0	1	8	22
							91	4	2328	9							
01	0		31649	-0-	31649	275212	893	1	28668	3	Y	1826	1826	0			22
							79	4	2009	9							
02	0		26684	-0-	26684	301896	775	1	24133	3	Y	1555	1562	0			15
							65	4	1711	9							
*03	329320	X	27424	-0-	-301896	-0-	792	1	24853	3	Y	1563	1562	0			16
							60	4	1719	9							
04	68490	X	NO RPT	-0-	-68490	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		59952	-0-	59952	59952	1693	1	52208	3	Y	5339	5196	0	81	8	62
							178	4	5873	9							
09	0		72290	-0-	72290	132242	1776	1	63131	3	Y	6549	6532	0	2	8	77
							179	4	7204	9							
10	0		64962	-0-	64962	197204	1636	1	57774	3	Y	4944	4970	0	3	8	48
							114	4	5438	9							
11	0		49356	-0-	49356	246560	1320	1	44174	3	Y	3428	3444	0	2	8	30
							91	4	3771	9							
12	0		46032	-0-	46032	292592	1291	1	41980	3	Y	2407	2410	0	1	8	26
							113	4	2648	9							
01	0		37226	-0-	37226	329818	1053	1	33849	3	Y	2029	2029	0			26
							92	4	2232	9							
02	0		30536	-0-	30536	360354	892	1	27762	3	Y	1644	1652	0			18
							74	4	1808	9							
*03	391658	X	31304	-0-	-360354	-0-	909	1	28499	3	Y	1660	1658	0			20
							70	4	1826	9							
04	79260	X	NO RPT	-0-	-79260	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		46306	-0-	46306	46306	1324	1	40854	3	Y	3626	3498	0	86	8	42
							139	4	3989	9							
09	0		56551	-0-	56551	102857	1413	1	50259	3	Y	4306	4298	0	1	8	49
							142	4	4737	9							
10	0		51504	-0-	51504	154361	1306	1	46114	3	Y	3630	3645	0	2	8	32
							91	4	3993	9							
11	0		40831	-0-	40831	195192	1100	1	36794	3	Y	2600	2610	0	2	8	20
							77	4	2860	9							
12	0		40341	-0-	40341	235533	1138	1	36982	3	Y	1929	1929	0	1	8	19
							99	4	2122	9							
01	0		32860	-0-	32860	268393	939	1	30145	3	Y	1539	1542	0			16
							83	4	1693	9							
02	0		25956	-0-	25956	294349	764	1	23776	3	Y	1229	1236	0			9
							64	4	1352	9							
*03	319829	X	25480	-0-	-294349	-0-	746	1	23386	3	Y	1174	1172	0			11
							57	4	1291	9							
04	62160	X	NO RPT	-0-	-62160	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		57274	-0-	57274	57274	1662	1	51269	3	Y	3789	3694	0	51	8	44
							175	4	4168	9							
09	0		49263	-0-	49263	106537	1239	1	44081	3	Y	3471	3471	0	2	8	42
							125	4	3818	9							
10	0		36989	-0-	36989	143526	938	1	33117	3	Y	2608	2623	0	2	8	25
							65	4	2869	9							
11	0		30709	-0-	30709	174235	822	1	27508	3	Y	2110	2114	0	2	8	19
							58	4	2321	9							
12	0		32776	-0-	32776	207011	923	1	30047	3	Y	1568	1569	0	1	8	17
							81	4	1725	9							
01	0		26322	-0-	26322	233333	749	1	24074	3	Y	1304	1305	0			16
							65	4	1434	9							
02	0		20931	-0-	20931	254264	616	1	19172	3	Y	992	999	0			9
							52	4	1091	9							
*03	274765	X	20501	-0-	-254264	-0-	600	1	18801	3	Y	959	957	0			11
							45	4	1055	9							
04	57750	X	NO RPT	-0-	-57750	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		29934	-0-	29934	-0-	853	1	26304	3	Y	2443	2382	0	33	8	28
							90	4	2687	9							
09	0		60384	-0-	60384	-0-	1515	1	53895	3	Y	4383	4360	0	1	8	50
							153	4	4821	9							
10	0		46429	-0-	46429	-0-	1179	1	41651	3	Y	3197	3215	0	2	8	30
							82	4	3517	9							
11	0		36814	-0-	36814	-0-	980	1	32814	3	Y	2683	2687	0	2	8	24
							69	4	2951	9							
12	0		37158	-0-	37158	-0-	1047	1	34019	3	Y	1820	1823	0	1	8	20
							90	4	2002	9							
01	0		30943	-0-	30943	-0-	877	1	28168	3	Y	1656	1654	0			22
							76	4	1822	9							
02	0		24886	-0-	24886	-0-	725	1	22593	3	Y	1370	1378	0			14
							61	4	1507	9							
*03	25681	X	25681	-0-	-0-	-0-	746	1	23401	3	Y	1343	1341	0			16
							57	4	1477	9							
04	67680	X	NO RPT	-0-	-67680	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2724	-0-	-96	-0-	225	1	2375	3	Y	113	119	0			18
							124	9									
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	265	1	2405	3	Y	175	169	0			24
							193	9									
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	229	1	2392	3	Y	143	150	0			17
							157	9									
02	2436	N	2427	-0-	-9	-0-	219	1	2072	3	Y	124	131	0			10
							136	9									
03	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	242	1	2224	3	Y	142	132	0			20
							156	9									
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	238	1	2088	3	Y	133	145	0			8
							146	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

11	1980	X	740	-0-	-1240	-0-	590	2	150	9	N	136	187	1			336
12	1209	X	752	-0-	-457	-0-	535	2	217	9	N	197					533
01	1767	X	639	-0-	-1128	-0-	360	2	279	9	N	254	381	1			406
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	770	2	196	9	N	178	190	1			394
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	626	2	226	9	N	205	185	1			414
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					414

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	Y	2	2	0			3
							12	4	2	9							
12	558	N	176	-0-	-382	-0-	7	1	143	3	Y	19	1	0	18	8	3
							5	4	21	9							
01 DLQ G-10			66	-0-	66	66	3	1	46	3	Y	6	6	8			3
							10	4	7	9							
02 DLQ G-10			113	-0-	113	179	4	1	97	3	Y	-0-	2	0			1
							12	4									
03	2216	N	2037	-0-	-179	-0-	86	1	1831	3	Y	38	38	0			1
							78	4	42	9							
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	104	1	2062	3	Y	47	47	0			1
							59	4	52	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

11	5100	X	1364	-0-	-3736	-0-	56	1	1122	3	Y	159	150	0	15	1	5
							11	4	175	9							
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	98	101	0			2
01 DLQ G-10			368	-0-	368	368	10	1	343	3	Y	-0-	2	0			-0-
							15	4									
02 DLQ G-10			1283	-0-	1283	1651	48	1	1141	3	Y	-0-					-0-
							94	4									
03	1925	X	274	-0-	-1651	-0-	11	1	227	3	Y	27	26	0			1
							6	4	30	9							
04	1350	X	1201	-0-	-149	-0-	41	1	739	3	Y	352	348	0			5
							34	4	387	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	301	269	0	27	1	10
12	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	334	336	0			8
01	DLQ G-10		2072	-0-	2072	2072	46	1	1631	3	Y	295	294	0			9
							70	4	325	9							
02	DLQ G-10		2480	-0-	2480	4552	88	1	2105	3	Y	103	111	0			1
							174	4	113	9							
03	4630	X	78	-0-	-4552	-0-	6	3	72	9	Y	65	64	0			2
*04	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	363	1	6539	3	Y	24	25	0			1
							301	4	26	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	15	-0-	-4785	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	357	1	7329	3	Y	79	77	0			2
							307	4	87	9							
01	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	57	1	2045	3	Y	9	11	0			-0-
							88	4	10	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2200					Y	26	26	0			-0-
03	8923	X	6723	-0-	-2200	-0-	304	1	6166	3	Y	92	90	0			2
							152	4	101	9							
*04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	126	1	2279	3	Y	1	3	0			-0-
							105	4	1	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	284	-0-	-9196	-0-	13	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
12	9796	X	5323	-0-	-4473	-0-	237	1	4861	3	Y	20	20	0			-0-
							203	4	22	9							
01	DLQ G-10		2730	-0-	2730	2730	70	1	2536	3	Y	14	14	0			-0-
							109	4	15	9							
02	DLQ G-10		974	-0-	974	3704	36	1	858	3	Y	8	8	0			-0-
							71	4	9	9							
03	6166	X	2462	-0-	-3704	-0-	112	1	2284	3	Y	9	9	0			-0-
							56	4	10	9							
04	5160	X	696	-0-	-4464	-0-	35	1	632	3	Y	-0-					-0-
							29	4									

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	12226	-0-	-6674	-0-	429	1	8578	3	N	2847	2583	0	258	1	93
							87	4	3132	9							
12	19530	X	11198	-0-	-8332	-0-	375	1	7694	3	N	2552	2586	0			59
							322	4	2807	9							
01	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	433	1	15662	3	N	5202	5108	0			153
							675	4	5722	9							
02	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	782	1	18780	3	N	3859	3974	0			38
							1551	4	4245	9							
03	28167	X	28167	-0-	-0-	-0-	994	1	20194	3	N	5892	5770	0			160
							498	4	6481	9							
*04	21204	X	21204	-0-	-0-	-0-	853	1	15367	3	N	3888	3988	0			60
							707	4	4277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51240 X	34109	-0-	-17131	-0-	1340	1	26821	3	N	5160	4673	0	466	1	167
						272	4	5676	9							
12	52948 X	14713	-0-	-38235	-0-	515	1	10573	3	N	2893	2993	1			67
						443	4	3182	9							
01	43338 X	29624	-0-	-13714	-0-	632	1	22865	3	N	4674	4603	0			138
						986	4	5141	9							
02	38640 X	33071	-0-	-5569	-0-	992	1	23813	3	N	5726	5810	0			54
						1967	4	6299	9							
03	42780 X	35059	-0-	-7721	-0-	1287	1	26145	3	N	6347	6230	0			171
						645	4	6982	9							
04	34110 X	28667	-0-	-5443	-0-	1190	1	21443	3	N	4588	4690	0			69
						987	4	5047	9							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7590 PERF. N/A

11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18565 06/28/2017

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

11	540 N	450	-0-	-90	-0-	191	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	450	-0-	-46	-0-	198	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	124	-0-	-310	-0-	57	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	420 N	62	-0-	-358	-0-	22	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	403	-0-	-62	-0-	185	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	196	1	238	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

11	300 N	294	-0-	-6	-0-	125	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	89	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	151	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	109	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	143	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	119	1	144	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

11	420 N	325	-0-	-95	-0-	138	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	103	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	172	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	125	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	164	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	161	1	195	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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 #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	344	-0-	-136	-0-	146	1	198	3	N	-0-					14
12	744	N	184	-0-	-560	-0-	81	1	103	3	N	-0-					14
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	196	1	228	3	N	-0-					14
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	102	1	188	3	N	-0-					14
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	76	1	89	3	N	-0-					14
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	196	1	238	3	N	-0-					14

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
04	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

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
04	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

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

11	870	N	511	-0-	-359	-0-	217	1	294	3	N	-0-					458
12	1085	N	338	-0-	-747	-0-	148	1	190	3	N	-0-					458
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	208	1	242	3	N	-0-					458
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	258	1	477	3	N	-0-					458
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	489	1	573	3	N	-0-					458
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	566	1	684	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	184	1	250	3	N	-0-					42
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	152	1	194	3	N	-0-					42
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	144	1	167	3	N	-0-					42
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	111	1	206	3	N	-0-					42
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	213	1	250	3	N	-0-					42
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	195	1	236	3	N	-0-					42

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	175	1	237	3	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	201	1	256	3	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	170	1	198	3	N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	126	1	233	3	N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	293	1	343	3	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	261	1	315	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	300	N	282	-0-	-18	-0-	120	1	162	3	N	-0-				99
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	141	1	179	3	N	-0-				99
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	121	1	141	3	N	-0-				99
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	132	1	243	3	N	-0-				99
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	264	1	310	3	N	-0-				99
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	192	1	232	3	N	-0-				99

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	408	1	553	3	N	-0-				154
12	961	N	794	-0-	-167	-0-	349	1	445	3	N	-0-				154
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	358	1	418	3	N	-0-				154
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	278	1	514	3	N	-0-				154
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	565	1	662	3	N	-0-				154
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	427	1	517	3	N	-0-				154

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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-
04	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
11	960	N	771	-0-	-189	-0-	327	1	444	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	945	-0-	-295	-0-	415	1	530	3	N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	309	1	359	3	N	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	250	1	464	3	N	-0-					-0-
03	930	N	420	-0-	-510	-0-	193	1	227	3	N	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	272	1	330	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
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	163	1	221	3	N	-0-					-0-
12	434	N	302	-0-	-132	-0-	133	1	169	3	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	158	1	183	3	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	127	1	235	3	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	153	1	180	3	N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	117	1	142	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
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	38	1	51	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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 #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	643	1	872	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1625	-0-	-483	-0-	714	1	911	3	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	620	1	722	3	N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	523	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1062	-0-	-550	-0-	489	1	573	3	N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	586	1	708	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	480	N	412	-0-	-68	-0-	175	1	237	3	N	-0-					855
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	190	1	243	3	N	-0-					855
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	200	1	233	3	N	-0-					855
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	137	1	253	3	N	-0-					855
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	271	1	317	3	N	-0-					855
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	243	1	294	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					82
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	632	1	806	3	N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	237	1	321	3	N	24	24	1			87
							26	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	279	1	356	3	N	28					115
							31	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	286	1	334	3	N	16					131
							18	9									
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	169	1	312	3	N	6					137
							7	9									
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	250	1	293	3	N	17	70	1			84
							19	9									
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	267	1	322	3	N	19					103
							21	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
04	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

11	180	N	164	-0-	-16	-0-	70	1	94	3	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	76	1	98	3	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	50	1	58	3	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	58	1	108	3	N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	68	1	80	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	76	1	93	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	480	1	651	3	Y	96					246
							106	9									
12	1085	N	892	-0-	-193	-0-	361	1	461	3	Y	64	172	1			138
							70	9									
01	1085	N	611	-0-	-474	-0-	279	1	325	3	Y	6					144
							7	9									
02	1148	N	660	-0-	-488	-0-	223	1	413	3	Y	22					166
							24	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	392	1	460	3	Y	83	152	1			97
							91	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	323	1	390	3	Y	130	195	1			32
							143	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

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
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	3	N	-0-					114
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	N	-0-					114
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	53	1	62	3	N	-0-					114
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	77	1	93	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	600 N	541	-0-	-59	-0-	230	1	311	3	N	-0-			-0-
12	961 N	490	-0-	-471	-0-	215	1	275	3	N	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	376	1	439	3	N	-0-			-0-
02	504 N	402	-0-	-102	-0-	141	1	261	3	N	-0-			-0-
03	496 N	232	-0-	-264	-0-	107	1	125	3	N	-0-			-0-
04	780 N	587	-0-	-193	-0-	266	1	321	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

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

11	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2018 - P/A 03/06/18

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850) 15146 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281518 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7892 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	R	8250	-0-	-0-	-0-	8105	2	145	9	N	132	178	1			106
12	5177	#	3806	-0-	-1371	-0-	3744	2	62	9	N	56					162
01	8150	R	8150	-0-	-0-	-0-	8049	2	101	9	N	92	176	1			78
02	7700	#	4359	-0-	-3341	-0-	4282	2	77	9	N	70					148
03	8525	#	7022	-0-	-1503	-0-	6787	2	235	9	N	214	175	1			187
04	8250	#	2052	-0-	-6198	-0-	1958	2	94	9	N	85	176	1			96

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	3441		-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	18270	X	17618	-0-	-652	-0-	17351	2	267	9	N	243	177	1			230
12	18879	X	17261	-0-	-1618	-0-	17078	2	183	9	N	166	175	1			221
01	18879	X	13075	-0-	-5804	-0-	12848	2	227	9	N	206	360	1			67
02	17052	X	13771	-0-	-3281	-0-	13475	2	296	9	N	269	176	1			160
03	18879	X	14948	-0-	-3931	-0-	14715	2	233	9	N	212	179	1			193
04	17610	X	13412	-0-	-4198	-0-	13215	2	197	9	N	179	172	1			200

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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					74
12	2232	#	656	-0-	-1576	-0-	656	2			N	-0-					74
01	2139	N	138	-0-	-2001	-0-	138	2			N	-0-					74
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					74
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					74
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					74

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	982	3	116	9	N	105					156
12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	782	3	92	9	N	84					240
01	1085	#	834	-0-	-251	-0-	711	3	123	9	N	112	178	1	3	8	171
02	980	#	671	-0-	-309	-0-	1	1	582	3	N	80					251
							88	9									
03	1147	#	741	-0-	-406	-0-	18	1	639	3	N	76					327
							84	9									
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	18	1	685	3	N	93	177	1			243
							102	9									

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	216	1	4478	2	N	-0-					-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	216	1	4277	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3508	-0-	-1638	-0-	216	1	3292	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3131	-0-	-1517	-0-	216	1	2915	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3266	-0-	-1880	-0-	216	1	3050	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3438	-0-	-1242	-0-	216	1	3222	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	N	1					1
						1	9									
*04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	N	-0-					1

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930

MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	102	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	111	1	1730	2	N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	85	1	1333	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	88	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1387	-0-	-293	-0-	83	1	1304	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2018 - PLUGGED 04/27/18

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	1	8			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1140	N	167	-0-	-973	-0-	23	1	144	3	N	-0-						3
12	1364	N	682	-0-	-682	-0-	72	1	610	3	N	-0-						3
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	3	N	-0-						3
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	2	2	8				3
							2	9										
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-						3
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	58770	X	9654	-0-	-49116	-0-	187	1	9356	3	Y	101	96	1			35
							111	9									
12	42842	X	7861	-0-	-34981	-0-	130	1	7640	3	Y	83	97	1			21
							91	9									
01	21638	X	5715	-0-	-15923	-0-	118	1	5514	3	Y	75	86	1			10
							83	9									
02	14448	X	11407	-0-	-3041	-0-	295	1	10974	3	Y	125	126	1			9
							138	9									
*03	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	262	1	10893	3	Y	158	155	1			12
							174	9									
04	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					12

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
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-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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-
04	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

11	6390 #	209	-0-	-6181	-0-	55	1	154	3	N	-0-			-0-
12	6603 #	240	-0-	-6363	-0-	85	1	155	3	N	-0-			-0-
01	6603 #	229	-0-	-6374	-0-	79	1	150	3	N	-0-			-0-
02	196 #	49	-0-	-147	-0-	26	1	23	3	N	-0-			-0-
03	279 #	144	-0-	-135	-0-	92	1	39	3	N	12			12
						13	9							
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			12

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
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	143	1	195	3	N	27					99
						30	9									
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	168	1	215	3	N	22	54	1			67
						24	9									
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	197	1	229	3	N	23					90
						25	9									
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	123	1	229	3	N	34					124
						37	9									
03	403 N	234	-0-	-169	-0-	102	1	119	3	N	12	56	1			80
						13	9									
04	420 N	248	-0-	-172	-0-	100	1	120	3	N	25	57	1			48
						28	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

11	1380 N	1106	-0-	-274	-0-	24	1	1082	3	Y	-0-					-0-
12	1426 N	974	-0-	-452	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
*03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	46	1	1231	3	Y	-0-					-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
*03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86102	X	86102	-0-	-0-	-0-	1664	1	83501	3	N	852	871	1	1	8	337
							937	9									
12	81627	X	81627	-0-	-0-	-0-	1355	1	79437	3	N	759	756	1	1	8	339
							835	9									
01	75503	X	75503	-0-	-0-	-0-	1572	1	73264	3	N	606	772	1			173
							667	9									
02	74088	X	68116	-0-	-5972	-0-	1770	1	65798	3	N	498	569	1			102
							548	9									
03	82026	X	70501	-0-	-11525	-0-	1644	1	68336	3	N	474	372	1			204
							521	9									
04	79380	X	NO RPT	-0-	-79380	-0-					N	NO RPT					204

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	105409					N	-0-					57
02	14B2	EXT	2176	-0-	2176	107585	67	1	2103	3	N	5	5	8			57
							6	9									
03	109095	X	1510	-0-	-107585	-0-	41	1	1469	3	N	-0-					57
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5877	-0-	5877	5877	95	1	4748	3	N	940	787	1			152
							1034	9									
*12	0		126744	-0-	126744	132621	1904	1	111687	3	Y	11957	10678	1			1431
							13153	9									
*01	263835	X	131214	-0-	-132621	-0-	2568	1	119690	3	Y	8142	9449	1	4	8	120
							8956	9									
*02	111640	X	111640	-0-	-0-	-0-	2781	1	103361	3	Y	4998	4910	1	10	8	198
							5498	9									
03	119040	X	117730	-0-	-1310	-0-	2609	1	108436	3	Y	6077	5949	1	9	8	317
							6685	9									
04	115200	X	NO RPT	-0-	-115200	-0-					Y	NO RPT					317

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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-
04	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	604	-0-	-460	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

11	210	N	175	-0-	-35	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
12	775	N	247	-0-	-528	-0-	17	1	230	2	N	-0-					-0-
01	403	N	194	-0-	-209	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	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
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

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

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-
04	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

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					1065
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					1161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					1225
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					1255
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	151	1			1134

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 034408 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					65
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					65
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					65
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	1			N	-0-					-0-
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

11	DELQ	PR	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	21	-0-	21	90	21	2			N	-0-					-0-
02	155	S	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	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

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					40
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					40
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					40
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	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
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	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
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	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
11	1800	X	1402	-0-	-398	-0-	1391	2	11	9	N	10					72
12	1860	X	968	-0-	-892	-0-	968	2			N	-0-					72
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					72
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					72
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	804	2	22	9	N	20					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	1		N	-0-			-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	1		N	-0-			-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	1		N	-0-			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	1		N	-0-			-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1		N	-0-			-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	1		N	-0-			-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	1		N	-0-			-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	1		N	-0-			-0-
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	1		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	1		N	-0-			-0-
12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	1		N	-0-			-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1		N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1		N	-0-			-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	1		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	101	-0-	101	506	101	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	69	-0-	69	575	69	1		Y	-0-			-0-
01	676 N	101	-0-	-575	-0-	101	1		Y	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		Y	-0-			-0-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

11	DLQ G-10	241	-0-	241	1544	241	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	257	-0-	257	1801	257	1		Y	-0-			-0-
01	2076 N	275	-0-	-1801	-0-	275	1		Y	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	1		Y	-0-			-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	1		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

11	DLQ G-10	294	-0-	294	2743	294	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	234	-0-	234	2977	234	1		Y	-0-			-0-
01	3000 N	362	-0-	-2638	339	362	1		Y	-0-			-0-
02	542 N	203	-0-	-339	-0-	203	1		Y	-0-			-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

11	DLQ G-10	123	-0-	123	177	123	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	407	-0-	407	584	407	1		Y	-0-			-0-
01	T. A.	357	-0-	357	941	357	1		Y	-0-			-0-
02	T. A.	239	-0-	239	1180	239	1		Y	-0-			-0-
03	T. A.	81	-0-	81	1261	81	1		Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1261				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

11	DLQ G-10	98	-0-	98	1072	98	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	76	-0-	76	1148	76	1		Y	-0-			-0-
01	1383 N	235	-0-	-1148	-0-	235	1		Y	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1		Y	-0-			-0-
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

11	DLQ G-10	2	-0-	2	1471	2	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1471				Y	-0-			-0-
01	1471 N	-0-	-0-	-1471	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	1		N	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	1		N	-0-			-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	1		N	-0-			-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	1		N	-0-			-0-
*03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	1		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	X	1073	-0-	-697	-0-	1073	1			N	-0-					-0-
12	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1			N	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	1			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	1			N	-0-					-0-
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	X	417	-0-	-453	-0-	417	1			N	-0-					-0-
12	899	X	524	-0-	-375	-0-	524	1			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	652	-0-	-428	-0-	652	1			N	-0-					-0-
12	1364	X	820	-0-	-544	-0-	820	1			N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2509	-0-	-1241	-0-	2509	1			N	-0-					-0-
12	3565	X	2636	-0-	-929	-0-	2636	1			N	-0-					-0-
01	3565	X	2572	-0-	-993	-0-	2572	1			N	-0-					-0-
02	2884	X	2223	-0-	-661	-0-	2223	1			N	-0-					-0-
03	3007	X	2445	-0-	-562	-0-	2445	1			N	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1057	-0-	-893	-0-	1057	1			N	-0-					-0-
12	2015	X	1180	-0-	-835	-0-	1180	1			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	374	-0-	-586	-0-	374	1			N	-0-					-0-
12	961	X	818	-0-	-143	-0-	818	1			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	1			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	630	-0-	-870	-0-	630	1			N	-0-					-0-
12	1674	X	906	-0-	-768	-0-	906	1			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	1			N	-0-					-0-
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	409	-0-	-641	-0-	409	1			N	-0-					-0-
12	1147	X	832	-0-	-315	-0-	832	1			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	1			N	-0-					-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1246	-0-	-284	-0-	1246	1			N	-0-					-0-
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	1			N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	539	-0-	-571	-0-	539	1			N	-0-					-0-
12	1240	X	919	-0-	-321	-0-	919	1			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
12	372	X	318	-0-	-54	-0-	318	1			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	1			N	-0-					-0-
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	1			N	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	1			N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	1			N	-0-					-0-
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1526	-0-	-364	-0-	1526	1			N	-0-					-0-
12	2108	X	1233	-0-	-875	-0-	1233	1			N	-0-					-0-
01	2108	X	913	-0-	-1195	-0-	913	1			N	-0-					-0-
02	1092	X	732	-0-	-360	-0-	732	1			N	-0-					-0-
03	1581	X	1516	-0-	-65	-0-	1516	1			N	-0-					-0-
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-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
11	630	X	417	-0-	-213	-0-	417	1			N	-0-					-0-
12	713	X	609	-0-	-104	-0-	609	1			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	580	-0-	-815	-0-	580	1			N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					-0-
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	634	-0-	-926	-0-	634	1			N	-0-					-0-
12	1240	X	1007	-0-	-233	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	1			N	-0-					-0-
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	372	X	189	-0-	-183	-0-	189	1			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	459	-0-	-921	-0-	459	1			N	-0-					-0-
12	1426	X	859	-0-	-567	-0-	859	1			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	1			N	-0-					-0-
12	868	X	378	-0-	-490	-0-	378	1			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	784	-0-	-716	-0-	784	1			N	-0-					-0-
12	1674	X	1134	-0-	-540	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	1			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	1			N	-0-					-0-
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	11585	-0-	11585	11585	11585	1			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	14018	-0-	14018	25603	14018	1			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	10180	-0-	10180	35783	10180	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	8358	-0-	8358	44141	8358	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	8627	-0-	8627	52768	8627	1			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52768					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1141	-0-	-659	-0-	1141	1			N	-0-					-0-
12	1922	X	1824	-0-	-98	-0-	1824	1			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	1			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2105	-0-	-1555	-0-	2105	1			N	-0-					-0-
12	3720	X	2875	-0-	-845	-0-	2875	1			N	-0-					-0-
01	3720	X	2635	-0-	-1085	-0-	2635	1			N	-0-					-0-
02	2772	X	2144	-0-	-628	-0-	2144	1			N	-0-					-0-
03	2356	X	2337	-0-	-19	-0-	2337	1			N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

11	7800	7722	-0-	-78	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
12	7936 #	7517	-0-	-419	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	7936 #	7492	-0-	-444	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
02	7196 #	6914	-0-	-282	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
03	7967 #	7632	-0-	-335	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
04	7710 #	6948	-0-	-762	-0-	6948	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

11	2130 X	2034	-0-	-96	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	474	-0-	-1430	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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-
04	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

11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					43
12	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-	12	1			31
01	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					31
02	112 #	34	-0-	-78	-0-	22	2	12	9	N	11					42
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					42
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					42

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					123
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	49	1			74
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					74
02	84 #	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					74
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					74
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					74

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	N	-0-				-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	52	1	976	2	N	-0-				-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	179	1	850	2	N	-0-				-0-
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT				-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

11	2700	X	7	-0-	-2693	-0-	7	2			N	-0-				-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	8	8	8		-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	9	9	8		-0-
04	7	X	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT				-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

11	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			N	-0-				-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-				-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-				-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	N	-0-				-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	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

11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-				2
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	27	1	413	2	N	-0-				2
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-				2
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	104	1	496	2	N	-0-				2
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				2
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				2

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1059	1	877	2	N	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	247	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3157	-0-	57	57	1491	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3261	-0-	461	518	575	1	2686	2	N	-0-					-0-
*03	2879	N	2361	-0-	-518	-0-	32	1	2329	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	290	1	240	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	374	-0-	-410	-0-	65	1	309	2	Y	-0-					-0-
*03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-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
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	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
11	8820	X	4386	-0-	-4434	-0-	4386	2			Y	-0-					-0-
12	9052	X	5770	-0-	-3282	-0-	351	1	5419	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	5025	-0-	-1919	-0-	256	1	4769	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3959	-0-	-1277	-0-	688	1	3270	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546			N	-0-			-0-
04	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

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-
04	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1168	-0-	-227	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1173	-0-	-191	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1079	-0-	-41	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
*04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	2	N	-0-			-0-
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2	N	-0-			-0-
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2	N	-0-			-0-
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	440	2	N	-0-			-0-
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-			-0-
04	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	2	N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	609	-0-	-201	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	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
11	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2650	-0-	-20	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2605	-0-	-216	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
01	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2297	-0-	-167	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2422	-0-	-338	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	1602	-0-	-1548	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
12	3162 X	2770	-0-	-392	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2679	-0-	-328	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
02	2632 X	2201	-0-	-431	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
03	2759 X	2303	-0-	-456	-0-	2303	2		N	-0-			-0-
04	2670 X	2180	-0-	-490	-0-	2180	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		N	-0-			-0-
12	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2		N	-0-			-0-
01	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2		N	-0-			-0-
02	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2		N	-0-			-0-
03	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-			-0-
*04	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

11	900 N	721	-0-	-179	-0-	721	2		N	-0-			-0-
12	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2		N	-0-			-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
03	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2		N	-0-			-0-
04	780 N	690	-0-	-90	-0-	690	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-			-0-
04	270 N	227	-0-	-43	-0-	227	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2		N	-0-			-0-
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			-0-
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-			-0-
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
*04	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	589	N	462	-0-	-127	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	812	N	748	-0-	-64	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

11	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	588	N	502	-0-	-86	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

11	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	961	N	728	-0-	-233	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1574	-0-	-246	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	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
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					29
04	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
11	330 #	200	-0-	-130	-0-	200	2		N	-0-			14
12	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-			14
01	465 #	104	-0-	-361	-0-	104	2		N	-0-			14
02	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			14
03	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	2		N	-0-			14
*04	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				163
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				163

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				73
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				73
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				73
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				73

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			189
02	14B2 EXT	249	-0-	249	276	249	2			Y	-0-			189
03	14B2 EXT	188	-0-	188	464	188	2			Y	-0-			189
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	464					Y	NO RPT			189

DARSEY (SAN MIGUEL-A) 23185 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 C RRCID -> 105329 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

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

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	720	-0-	720	720	720	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	681	-0-	681	1401	681	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	642	-0-	642	2043	642	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	625	-0-	625	2668	625	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2668					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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

11	384 S	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
12	534 S	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
01	479 S	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
02	610 S	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
03	545 S	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
04	360 S	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

11	990 X	632	-0-	-358	-0-	632	2			N	-0-			20
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			20
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1140	2	2	9	N	2			22
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1			23
03	961 N	886	-0-	-75	-0-	885	2	1	9	N	1			24
04	1110 N	264	-0-	-846	-0-	258	2	6	9	N	5			29

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
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	618	-0-	-498	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1190	-0-	-266	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

11	2130	N	1707	-0-	-423	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

11	2820	X	2319	-0-	-501	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1675	-0-	-1239	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1185	-0-	-644	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3498	-0-	698	698	3498	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6710	-0-	3610	4308	6710	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	3168					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	556	-0-	-808	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

11	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		N	-0-			67
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2		N	-0-			67
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			67
02	7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2		N	-0-			67
03	4402 X	3866	-0-	-536	-0-	3866	2		N	-0-			67
04	4530 X	4019	-0-	-511	-0-	4019	2		N	-0-			67

MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	7535	-0-	-3145	-0-	398	1	7134	3	N	3					31
							3	9									
12	11036	X	2533	-0-	-8503	-0-	337	1	2188	3	N	7					38
							8	9									
01	10199	X	8564	-0-	-1635	-0-	487	1	8066	3	N	10					48
							11	9									
02	9212	X	6176	-0-	-3036	-0-	527	1	5649	3	N	-0-					48
03	7781	X	4861	-0-	-2920	-0-	549	1	4312	3	N	-0-					48
04	8280	X	4235	-0-	-4045	-0-	543	1	3674	3	N	16					64
							18	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12783	2	1	9	N	1					31
12	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11626	2	1	9	N	1					32
01	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9514	2	7	9	N	6	14	7			24
02	8596	X	8375	-0-	-221	-0-	8367	2	8	9	N	7					31
03	9517	X	9218	-0-	-299	-0-	127	1	9083	2	N	7	24	1			14
							8	9									
04	9210	X	8913	-0-	-297	-0-	262	1	8643	2	N	7					21
							8	9									

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					3
02	1092	N	872	-0-	-220	-0-	871	2	1	9	N	1					4
03	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	14	1	993	2	N	1	3	1			2
							1	9									
04	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	32	1	1050	2	N	1					3
							1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	48231	X	48231	-0-	-0-	-0-	48231	2			N	-0-					129
12	49759	X	49759	-0-	-0-	-0-	49759	2			N	-0-	128	1			1
01	43220	X	43220	-0-	-0-	-0-	43102	2	118	9	N	107					108
02	40646	X	40646	-0-	-0-	-0-	40609	2	37	9	N	34					142
03	44950	X	44430	-0-	-520	-0-	610	1	43780	2	N	36	118	1			60
							40	9									
04	43500	X	42459	-0-	-1041	-0-	1247	1	41178	2	N	31					91
							34	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					26
12	4991	X	1966	-0-	-3025	-0-	1966	2			N	-0-					26
01	4774	X	3005	-0-	-1769	-0-	3003	2	2	9	N	2	20	7			8
02	4620	X	1102	-0-	-3518	-0-	1101	2	1	9	N	1					9
03	5115	X	2079	-0-	-3036	-0-	29	1	2048	2	N	2	6	1			5
							2	9									
04	4950	X	3241	-0-	-1709	-0-	95	1	3144	2	N	2					8
							2	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					51
12	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-	51	1			-0-
01	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11117	2	31	9	N	28					28
02	12040	X	10600	-0-	-1440	-0-	10590	2	10	9	N	9					37
03	13330	X	11142	-0-	-2188	-0-	153	1	10979	2	N	9	29	1			17
							10	9									
04	12900	X	9777	-0-	-3123	-0-	287	1	9482	2	N	7					24
							8	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
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2387	2	1	9	N	1					12
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-	12	1			-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2287	2	7	9	N	6					6
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1834	2	2	9	N	2					8
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	2017	2	N	2	5	1			4
							2	9									
04	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	48	1	1570	2	N	1					5
							1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1751	2	57	9	N	52					52
12	1302	X	1209	-0-	-93	-0-	1174	2	35	9	N	32					84
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1	81	7			4
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1647	2	1	9	N	1					5
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	26	1	1853	2	N	2	5	1			2
							2	9									
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	51	1	1696	2	N	1					3
							1	9									

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
02	280	N	134	-0-	-146	-0-	134	2	N	-0-	-0-
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2	N	-0-	-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					42
12	775	N	374	-0-	-401	-0-	374	2			Y	-0-					42
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					42
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	547	2			Y	-0-					42
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					42
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

11	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
01	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6742	-0-	-538	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6966	-0-	-1094	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7027	-0-	-773	-0-	7027	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	66	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	65	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	61	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	77	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		235	-0-	235	235	38	1	197	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

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-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	145	1	1156	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	116	1	1167	2	Y	-0-					4
01	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	76	1	1010	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1204	N	962	-0-	-242	-0-	67	1	880	2	Y	14	3	1			11
							15	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	257	1	2144	3	Y	-0-					11
*04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	221	1	2193	2	Y	-0-	4	1			7

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	583	-0-	-227	-0-	65	1	516	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	Y	-0-					3
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	106	1	881	3	Y	-0-					8
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	189	1	1877	2	Y	-0-	2	1			6

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
11	990	N	688	-0-	-302	-0-	76	1	609	2	N	3	4	1			3
							3	9									
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	55	1	554	2	N	-0-					3
01	713	N	81	-0-	-632	-0-	6	1	74	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	10	2	1			8
							11	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1068	3	N	-0-					8
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	140	1	1391	2	N	-0-	2	1			6

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
11	2970	X	2741	-0-	-229	-0-	306	1	2435	2	N	-0-					35
12	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	254	1	2562	2	N	-0-					35
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	213	1	2829	2	N	-0-					35
02	2632	X	2512	-0-	-120	-0-	178	1	2334	2	N	-0-					35
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	291	1	2427	3	N	154	173	1			16
							169	9									
04	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	246	1	2444	2	N	23					39
							25	9									

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
11	1830	X	1567	-0-	-263	-0-	175	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1356	-0-	-1000	-0-	122	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	128	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	134	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	186	1	1553	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1409	-0-	-361	-0-	129	1	1280	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	34	2	N	35					287
							39	9									
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	2	N	1					288
							1	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					288
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					288
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	N	-0-					288
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	2	N	-0-					288

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	959	-0-	-211	-0-	107	1	852	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	999	-0-	-148	-0-	90	1	909	2	N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	144	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2908	-0-	108	108	206	1	2702	2	N	-0-					-0-
03	2997	N	2889	-0-	-108	-0-	309	1	2580	3	N	-0-					-0-
*04	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	266	1	2648	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	1380	N	1185	-0-	-195	-0-	132	1	1053	2	N	-0-					7
12	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	106	1	1074	2	N	-0-					7
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	-0-					7
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	94	1	1239	2	N	-0-					7
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	156	1	1301	3	N	-0-					7
04	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	116	1	1154	2	N	29					36
							32	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

11	600	N	411	-0-	-189	-0-	46	1	365	2	N	-0-					-0-
12	620	N	446	-0-	-174	-0-	40	1	406	2	N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	N	-0-					-0-
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	79	1	788	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

11	4530	X	2259	-0-	-2271	-0-	252	1	2007	2	N	-0-					24
12	6696	X	5842	-0-	-854	-0-	527	1	5315	2	N	-0-					24
01	6696	X	5620	-0-	-1076	-0-	393	1	5227	2	N	-0-					24
02	6048	X	5665	-0-	-383	-0-	401	1	5264	2	N	-0-					24
03	5828	X	5595	-0-	-233	-0-	598	1	4997	3	N	-0-					24
04	5640	X	5422	-0-	-218	-0-	483	1	4806	2	N	121					145
							133	9									

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	299	2	N	-0-					3
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	N	-0-					3
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					3
02	308	N	45	-0-	-263	-0-	3	1	42	2	N	-0-					3
03	372	N	20	-0-	-352	-0-	2	1	16	3	N	2	5	1			-0-
							2	9									
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	19	1	189	2	N	2					2
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

11	2070	N	1205	-0-	-865	-0-	134	1	1065	2	N	5	6	1			6
							6	9									
12	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	109	1	1102	2	N	-0-					6
01	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	89	1	1179	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	98	1	1289	2	N	19	4	1			15
							21	9									
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	240	1	2001	3	N	-0-					15
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	174	1	1727	2	N	-0-	5	1			10

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1016	-0-	-814	-0-	112	1	895	2	N	8	8	1			7
							9	9									
12	1178	N	922	-0-	-256	-0-	83	1	839	2	N	-0-					7
01	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	86	1	1149	2	N	3	10	1			-0-
							3	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	74	1	975	2	N	31	7	1			24
							34	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	101	1	842	3	N	-0-					24
04	1200	N	846	-0-	-354	-0-	77	1	769	2	N	-0-	8	1			16

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
11	1200	N	705	-0-	-495	-0-	78	1	623	2	N	4	7	1			6
							4	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	96	1	975	2	N	-0-					6
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	84	1	1118	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	N	27	6	1			21
							30	9									
03	1085	N	845	-0-	-240	-0-	90	1	755	3	N	-0-					21
04	1170	N	579	-0-	-591	-0-	53	1	525	2	N	1	8	1			14
							1	9									

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
11	3660	X	3559	-0-	-101	-0-	396	1	3152	2	N	10	15	1			13
							11	9									
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	356	1	3594	2	N	-0-					13
01	3844	X	3554	-0-	-290	-0-	249	1	3303	2	N	2	15	1			-0-
							2	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	252	1	3317	2	N	53	11	1			42
							58	9									
03	3937	X	3821	-0-	-116	-0-	409	1	3412	3	N	-0-					42
04	3810	X	2228	-0-	-1582	-0-	204	1	2024	2	N	-0-	15	1			27

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	442	-0-	-2348	-0-	39	1	313	2	N	82	107	1			93
							90	9									
12	1550	N	934	-0-	-616	-0-	84	1	850	2	N	-0-					93
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	14	1	184	2	N	10	103	1			-0-
							11	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	28	28	1			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	993	-0-	-537	-0-	111	1	882	2	N	-0-					30
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	97	1	979	2	N	-0-					30
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	82	1	1089	2	N	-0-					30
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	106	1	1393	2	N	-0-					30
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	176	1	1468	3	N	-0-					30
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	165	1	1637	2	N	174	174	1			30
							191	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	159	1	1267	2	N	6	7	1			6
							7	9									
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					6
01	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	77	1	1025	2	N	3	9	1			-0-
							3	9									
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	74	1	978	2	N	24	5	1			19
							26	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	3	N	-0-					19
04	1080	N	643	-0-	-437	-0-	59	1	584	2	N	-0-	6	1			13

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

11	1260	N	669	-0-	-591	-0-	74	1	589	2	N	5	8	1			7
							6	9									
12	1178	N	686	-0-	-492	-0-	62	1	624	2	N	-0-					7
01	775	N	596	-0-	-179	-0-	42	1	554	2	N	-0-	7	1			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	32	7	1			25
							35	9									
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	80	1	670	3	N	-0-					25
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	68	1	677	2	N	2	10	1			17
							2	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

11	720	N	664	-0-	-56	-0-	74	1	590	2	N	-0-					-0-
12	806	N	702	-0-	-104	-0-	63	1	639	2	N	-0-					-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	48	1	633	2	N	-0-					-0-
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	37	1	488	2	N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	78	1	647	3	N	-0-					-0-
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	54	1	540	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

11	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	277	1	2207	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2487	-0-	-427	-0-	224	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	199	1	2647	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2624	-0-	-8	-0-	186	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	320	1	2674	3	N	-0-					-0-
*04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	255	1	2537	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	305	2	Y	-0-					12
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	Y	-0-	12	1			-0-
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	33	1	276	3	Y	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	815	-0-	-1375	-0-	90	1	718	2	N	6	10	1			9
							7	9									
12	2046	N	1125	-0-	-921	-0-	101	1	1024	2	N	-0-					9
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	127	1	1683	2	N	-0-	9	1			-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	2	N	44	9	1			35
							48	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	203	1	1699	3	N	-0-					35
*04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	162	1	1612	2	N	7	15	1			27
							8	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	251	1	1998	2	Y	17					45
							19	9									
12	2666	X	2086	-0-	-580	-0-	186	1	1879	2	Y	19	32	1			32
							21	9									
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	163	1	2169	2	Y	40	35	1			37
							44	9									
02	1904	N	1282	-0-	-622	-0-	89	1	1173	2	Y	18	35	1			20
							20	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	244	1	2039	3	Y	26					46
							29	9									
*04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	195	1	1935	2	Y	17	33	1			30
							19	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2868	-0-	-282	-0-	317	1	2529	2	Y	20					48
							22	9									
12	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	270	1	2724	2	Y	27	38	1			37
							30	9									
01	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	194	1	2581	2	Y	46	40	1			43
							51	9									
02	2968	X	2586	-0-	-382	-0-	181	1	2380	2	Y	23	42	1			24
							25	9									
03	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	309	1	2583	3	Y	26					50
							29	9									
04	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	242	1	2407	2	Y	30	42	1			38
							33	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	2912	-0-	-1678	-0-	325	1	2586	2	Y	1					31
							1	9									
12	6324	X	2521	-0-	-3803	-0-	227	1	2293	2	Y	1	16	1			16
							1	9									
01	5394	X	2485	-0-	-2909	-0-	174	1	2308	2	Y	3	9	1			10
							3	9									
02	4872	X	1995	-0-	-2877	-0-	141	1	1853	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
03	3534	X	2005	-0-	-1529	-0-	214	1	1790	3	Y	1					5
							1	9									
04	2910	X	2716	-0-	-194	-0-	245	1	2439	2	Y	29	18	1			16
							32	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4498	-0-	-1442	-0-	499	1	3975	2	Y	22	2	8			51
							24	9									
12	6045	X	4849	-0-	-1196	-0-	435	1	4382	2	Y	29	40	1			40
							32	9									
01	5766	X	4929	-0-	-837	-0-	340	1	4519	2	Y	64	50	1			54
							70	9									
02	4452	X	4292	-0-	-160	-0-	302	1	3962	2	Y	25	50	1			29
							28	9									
03	4836	X	4735	-0-	-101	-0-	503	1	4198	3	Y	31					60
							34	9									
04	4770	X	4268	-0-	-502	-0-	387	1	3850	2	Y	28	46	1			42
							31	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	437	1	3481	2	N	20					47
							22	9									
12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	172	1	1735	2	N	11	29	1			29
							12	9									
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	200	1	2653	2	N	36	31	1			34
							40	9									
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	209	1	2742	2	N	22	35	1			21
							24	9									
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	318	1	2658	3	N	24					45
							26	9									
*04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	243	1	2411	2	N	16	32	1			29
							18	9									

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018 - P/A 02/01/18

YATES ENERGY CORPORATION 946195

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

11	4470 X	4016	-0-	-454	-0-	3961	3	55	9	Y	50	65	1			21
12	4619 X	1003	-0-	-3616	-0-	990	3	13	9	Y	12					33
01	4433 X	3205	-0-	-1228	-0-	3197	3	8	9	Y	7					40
02	4004 X	2301	-0-	-1703	-0-	2275	3	26	9	Y	24	34	1			30
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4647	3	75	9	Y	68	72	1			26
*04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4300	3	51	9	Y	46	40	1			32

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

11	2430 X	47	-0-	-2383	-0-	46	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					1
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
02	140 X	79	-0-	-61	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	155 X	112	-0-	-43	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

11	1530 X	1404	-0-	-126	-0-	1385	3	19	9	Y	17	23	1			7
12	1488 X	413	-0-	-1075	-0-	407	3	6	9	Y	5					12
01	1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1229	3	3	9	Y	3					15
02	1316 N	889	-0-	-427	-0-	879	3	10	9	Y	9	13	1			11
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1354	3	22	9	Y	20	23	1			8
*04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1250	3	14	9	Y	13	12	1			9

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	3	17	9	Y	15	19	1			6
12	1178 N	341	-0-	-837	-0-	337	3	4	9	Y	4					10
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	3	6	9	Y	5					15
02	1092 N	739	-0-	-353	-0-	730	3	9	9	Y	8	12	1			11
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	670	3	10	9	Y	9	15	1			5
04	1500 N	48	-0-	-1452	-0-	47	3	1	9	Y	1	3	1			3

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	3	17	9	Y	15	18	1			6
12	1178	N	350	-0-	-828	-0-	346	3	4	9	Y	4					10
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	Y	3					13
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	3	13	9	Y	12	13	1			12
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	959	3	15	9	Y	14	19	1			7
04	1290	N	965	-0-	-325	-0-	954	3	11	9	Y	10	9	1			8

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

11	8370	X	8043	-0-	-327	-0-	7932	3	111	9	Y	101	132	1			42
12	8649	X	2218	-0-	-6431	-0-	2188	3	30	9	Y	27					69
01	8649	X	2302	-0-	-6347	-0-	2296	3	6	9	Y	5					74
02	7588	X	2584	-0-	-5004	-0-	2554	3	30	9	Y	27	53	1			48
03	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10587	3	167	9	Y	152	147	1			53
04	8040	X	7962	-0-	-78	-0-	7870	3	92	9	Y	84	76	1			61

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

11	7350	X	7130	-0-	-220	-0-	7031	3	99	9	Y	90	117	1			38
12	7595	X	1795	-0-	-5800	-0-	1772	3	23	9	Y	21					59
01	7378	X	4020	-0-	-3358	-0-	4010	3	10	9	Y	9					68
02	6664	X	3392	-0-	-3272	-0-	3352	3	40	9	Y	36	55	1			49
03	7378	X	5950	-0-	-1428	-0-	5858	3	92	9	Y	84	98	1			35
04	7140	X	5099	-0-	-2041	-0-	5040	3	59	9	Y	54	49	1			40

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

*11	2880	X	1648	-0-	-1232	-0-	270	1	1140	3	N	156	5	0	178	1	352
							66	4	172	9							
12	2666	X	700	-0-	-1966	-0-	220	1	290	3	N	142	3	0	179	1	312
							34	4	156	9							
01	2666	X	1817	-0-	-849	-0-	290	1	1330	3	N	162	6	0	2	8	466
							19	4	178	9							
02	1540	N	1148	-0-	-392	-0-	280	1	500	3	N	306	359	1	2	8	411
							31	4	337	9							
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	210	1	314	3	N	239	180	1	2	8	468
							68	4	263	9							
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					468

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	517	3	213	9	N	194	185	1			197
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	538	3	2	4	N	291	1	0			487
							320	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	615	3	17	4	N	123	4	0	180	1	422
							135	9					4	8			
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	907	3	146	9	N	133	2	0	2	8	551
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1253	3	200	9	N	182	3	0	179	1	551
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					551

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	300	1	987	3	N	309	20	0	181	1	467
							40	4	340	9							
*12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	309	1	1032	3	N	584	10	0	539	1	502
							130	4	642	9							
*01	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	310	1	1006	3	N	537	8	0	180	1	851
							83	4	591	9							
02	1568	N	1516	-0-	-52	-0-	280	1	772	3	N	269	16	0	879	1	225
							168	4	296	9							
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	290	1	447	3	N	736	75	0	362	1	524
							567	4	810	9							
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					524

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
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	280	1	681	3	N	322	1	0	364	1	213
							4	4	354	9			2	8			
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	3	N	356	2	0	188	1	377
							392	9					2	8			
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	290	1	1233	3	N	238	3	0	348	1	262
							262	9					2	8			
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	280	1	1025	3	N	358	1	0	363	1	253
							394	9					3	8			
03	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	300	1	490	3	N	315	340	1			228
							347	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					228

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
*11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	280	1	4129	3	N	539	7	0	535	1	330
							6	4	593	9							
*12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	265	1	3905	3	N	391	9	0	182	1	530
							19	4	430	9							
01	3317	X	1025	-0-	-2292	-0-	248	1	777	9	N	706	709	1			527
02	2996	X	1794	-0-	-1202	-0-	206	1	1217	3	N	309	4	0	352	1	480
							31	4	340	9							
03	3317	X	2917	-0-	-400	-0-	290	1	2125	3	N	398	5	0	700	1	173
							64	4	438	9							
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					173

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
*11	19080	X	15455	-0-	-3625	-0-	15216	3	2	4	N	215	8	0	196	1	182
							237	9					2	8			
*12	19716	X	15755	-0-	-3961	-0-	15496	3	5	4	N	231	16	0	195	1	200
							254	9					2	8			
*01	17980	X	15079	-0-	-2901	-0-	14836	3	243	9	N	221	20	0	190	1	209
													2	8			
02	16240	X	14173	-0-	-2067	-0-	13957	3	216	9	N	196	18	0	177	1	207
													2	8			
03	16585	X	14632	-0-	-1953	-0-	14431	3	201	9	N	183	14	0	186	1	188
													2	8			
04	15450	X	NO RPT	-0-	-15450	-0-					N	NO RPT					188

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	35					357
12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	160	1	157	9	N	143					500
*01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	210	1	3414	3	N	39	10	0	178	1	351
							43	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	220	1	147	3	N	184	3	0			532
							26	4	202	9							
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	130	1	18	4	N	441	510	1			463
							485	9									
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					463

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
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					134
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					134
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	8			132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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
*11	12960	X	6310	-0-	-6650	-0-	6181	3	60	4	N	63	5	0	2	8	217
							69	9									
*12	12555	X	6529	-0-	-6026	-0-	6444	3	9	4	N	69	10	0	181	1	93
							76	9					2	8			
*01	10199	X	6303	-0-	-3896	-0-	6216	3	8	4	N	72	12	0			153
							79	9									
02	6524	X	5364	-0-	-1160	-0-	5290	3	7	4	N	61	8	0	2	8	205
							67	9									
03	6789	X	5732	-0-	-1057	-0-	5673	3	7	4	N	47	7	0	183	1	62
							52	9									
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					62

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
*11	630	X	423	-0-	-207	-0-	350	3	7	4	N	60					202
							66	9									
12	651	X	190	-0-	-461	-0-	188	3	2	4	N	-0-					202
01	651	X	299	-0-	-352	-0-	299	3			N	-0-					202
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	266	3	4	4	N	212					414
							233	9									
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	392	3	12	4	N	274	531	1			157
							301	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					157

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
*11	9660	X	8718	-0-	-942	-0-	8459	3	36	4	N	203	5	0	193	1	257
							223	9									
*12	9982	X	9069	-0-	-913	-0-	8809	3	52	4	N	189	10	0			436
							208	9									
*01	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	5236	1	8745	3	N	258	14	0	543	1	137
							47	4	284	9							
02	8736	X	8110	-0-	-626	-0-	7895	3	40	4	N	159	10	0			286
							175	9									
03	9424	X	8745	-0-	-679	-0-	8488	3	45	4	N	193	8	0	354	1	117
							212	9									
04	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
11	720	X	29	-0-	-691	-0-	9	4	20	9	N	18					240
12	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	220	1	89	4	N	703	360	1			583
							773	9									
01	465	X	181	-0-	-284	-0-	89	1	19	4	N	66	339	1			310
							73	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	70	1	27	4	N	162					472
							178	9									
03	868	N	297	-0-	-571	-0-	60	1	237	9	N	215	320	1			367
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					367

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3631	3	135	4	N	445	553	1			477
							490	9									
12	5549	X	4198	-0-	-1351	-0-	3563	3	137	4	N	453	179	1			751
							498	9									
01	5549	X	2185	-0-	-3364	-0-	1922	3	85	4	N	162	361	1			552
							178	9									
02	5012	X	3272	-0-	-1740	-0-	2762	3	139	4	N	337	1	0			888
							371	9									
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	4424	3	182	4	N	484	1045	1			327
							532	9									
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					327

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	100	1	752	3	N	226	186	1			303
							10	4	249	9							
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	210	1	1322	3	N	223					526
							56	4	245	9							
01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	142	1	927	3	N	321	539	1			308
							30	4	353	9							
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	110	1	731	3	N	265	181	1			392
							32	4	292	9							
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	130	1	1660	3	N	448	353	1			487
							11	4	493	9							
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					487

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

*11	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8425	3	19	4	N	106	2	0	179	1	118
							117	9									
*12	8246	X	8091	-0-	-155	-0-	7928	3	23	4	N	127	3	0			242
							140	9									
*01	8246	X	7769	-0-	-477	-0-	7629	3	19	4	N	110	5	0	179	1	168
							121	9									
02	7448	X	7153	-0-	-295	-0-	7029	3	17	4	N	97	5	0			260
							107	9									
03	8246	X	5919	-0-	-2327	-0-	5827	3	16	4	N	69	3	0	178	1	148
							76	9									
04	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					N	NO RPT					148

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*11	5160	X	4804	-0-	-356	-0-	4575	3	25	4	N	185	5	0	178	1	122
							204	9									
*12	5239	X	4880	-0-	-359	-0-	4630	3	34	4	N	196	8	0			310
							216	9									
*01	5115	X	4659	-0-	-456	-0-	4423	3	30	4	N	187	10	0	182	1	299
							206	9					6	8			
02	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	3988	3	25	4	N	174	9	0	371	1	86
							191	9					7	8			
03	4960	X	4484	-0-	-476	-0-	4293	3	25	4	N	151	8	0	186	1	43
							166	9									
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					43

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	290	1	1510	3	N	712	4	0	737	1	213
							82	4	783	9							
12	1767	X	792	-0-	-975	-0-	270	1	10	4	N	465	375	1			303
							512	9									
01	1643	X	374	-0-	-1269	-0-	87	1	287	9	N	261	332	1			232
02	2492	X	857	-0-	-1635	-0-	220	1	66	4	N	519	344	1			407
							571	9									
03	2759	X	608	-0-	-2151	-0-	310	1	298	9	N	271	435	1			243
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					243

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	3934	3	100	4	N	590	1	0	384	1	393
							649	9									
*12	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	3853	3	117	4	N	325	2	0	195	1	521
							358	9									
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4110	3	144	4	N	638	4	0	900	1	255
							702	9									
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3567	3	124	4	N	360	3	0			612
							396	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	3851	3	139	4	N	628	2	0	716	1	522
							691	9									
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					522

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

11	6690	X	2744	-0-	-3946	-0-	2453	3	5	4	N	260	324	1			273
							286	9									
12	5115	X	1303	-0-	-3812	-0-	944	3	12	4	N	315	376	1			212
							347	9									
01	4836	X	146	-0-	-4690	-0-	1	4	145	9	N	132	213	1			131
02	4368	X	976	-0-	-3392	-0-	816	3	28	4	N	120					251
							132	9									
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	5614	3	37	4	N	1003	699	1			555
							1103	9									
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					555

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-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
11	3030	X	1807	-0-	-1223	-0-	1414	3	4	4	N	354	359	1			371
							389	9									
12	3131	X	1491	-0-	-1640	-0-	1331	3	32	4	N	116	300	1			187
							128	9									
*01	3131	X	1902	-0-	-1229	-0-	1213	3	185	4	N	458	372	1			273
							504	9									
02	2828	X	2155	-0-	-673	-0-	1691	3	79	4	N	350	183	1			440
							385	9									
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	1878	3	22	4	N	461	529	1	2	8	370
							507	9									
04	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					370

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
11	1380	X	227	-0-	-1153	-0-	21	4	206	9	N	187	185	1	2	8	329
*12	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	781	3	3	4	N	200	11	0	2	8	516
							220	9									
01	1240	X	1038	-0-	-202	-0-	722	3	11	4	N	277	9	0	419	1	365
							305	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	575	3	6	4	N	124	2	0	180	1	305
							136	9					2	8			
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	860	3	8	4	N	268	6	0			567
							295	9									
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					567

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
*11	21060	X	19692	-0-	-1368	-0-	19101	3	74	4	Y	470	38	0	292	1	415
							517	9									
*12	21762	X	19894	-0-	-1868	-0-	18919	3	77	4	Y	816	44	0	370	1	816
							898	9					1	8			
*01	21762	X	21634	-0-	-128	-0-	21050	3	77	4	Y	461	55	0	1010	1	211
							507	9					1	8			
02	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	15970	3	66	4	Y	449	4	0	178	1	478
							494	9									
03	21496	X	21496	-0-	-0-	-0-	20967	3	75	4	Y	413	4	0	607	1	280
							454	9									
04	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT					280

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
*11	24840	X	21592	-0-	-3248	-0-	21005	3	74	4	Y	466	35	0	270	1	415
							513	9									
*12	24862	X	21501	-0-	-3361	-0-	21235	3	72	4	Y	176	56	0	370	1	164
							194	9					1	8			
*01	24862	X	20650	-0-	-4212	-0-	20044	3	70	4	Y	487	61	0	368	1	221
							536	9					1	8			
02	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	18535	3	51	4	Y	414	4	0	186	1	445
							455	9									
03	22320	X	20079	-0-	-2241	-0-	19562	3	63	4	Y	413	2	0	575	1	280
							454	9					1	8			
04	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					Y	NO RPT					280

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
*11	6750	X	3142	-0-	-3608	-0-	2687	3	1	4	N	413	365	1			385
							454	9									
*12	5859	X	4623	-0-	-1236	-0-	4205	3	418	9	N	380	450	1			315
01	4588	X	2060	-0-	-2528	-0-	1693	3	367	9	N	334	434	1			215
02	3836	X	3031	-0-	-805	-0-	2521	3	100	4	N	373					588
							410	9									
03	4619	X	4210	-0-	-409	-0-	3628	3	582	9	N	529	348	1	2	8	767
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					767

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	33316	X	6314	-0-	-27002	-0-	476	1	5358	3	Y	436	4	0	507	1	229
							480	9									
*12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	415	1	4860	3	Y	239	7	0			461
							263	9									
*01	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	55	1	856	3	Y	437	1	0	699	1	198
							481	9									
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	170	1	3442	3	Y	615	5	0	179	1	629
							10	4	677	9							
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	95	1	6338	3	Y	193	10	0	317	1	495
							212	9									
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					495

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	191	1	1934	3	Y	760	755	1	1	8	237
							836	9									
*12	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	123	1	714	3	Y	355	339	1	1	8	252
							391	9									
*01	1612	X	950	-0-	-662	-0-	100	1	457	3	Y	357	320	1	2	8	287
							393	9									
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	166	1	2077	3	Y	623	757	1			153
							453	4	685	9							
03	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	182	1	1446	3	Y	725	723	1	1	8	154
							316	4	798	9							
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					154

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1382	-0-	-1078	-0-	164	1	788	3	N	391	531	1	1	8	195
							430	9									
*12	2542	X	716	-0-	-1826	-0-	123	1	372	3	N	201	4	0	171	1	220
							221	9					1	8			
01	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	155	1	1313	3	N	424	3	0	354	1	287
							466	9									
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	138	1	1435	3	N	306	352	1			241
							337	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	149	1	1379	3	N	358	352	1			247
							394	9									
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					247

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	403	X	154	-0-	-249	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

*11	3660	X	3099	-0-	-561	-0-	2727	3	115	4	Y	234	6	0	179	1	106
							257	9									
*12	3782	X	2682	-0-	-1100	-0-	2392	3	57	4	Y	212	8	0	236	1	74
							233	9									
*01	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2504	3	74	4	Y	366	10	0	268	1	162
							403	9									
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2450	3	51	4	Y	162	10	0	91	1	223
							178	9									
03	3193	X	1451	-0-	-1742	-0-	1170	3	24	4	Y	234	4	0	268	1	185
							257	9									
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					185

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

11	2820	X	1860	-0-	-960	-0-	1306	3	554	9	N	504	444	1			162
12	2666	X	1529	-0-	-1137	-0-	1092	3	11	4	N	387	378	1			171
							426	9									
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	223	60	1			334
02	1960	X	1188	-0-	-772	-0-	665	3	523	9	N	475	1	0	584	1	224
03	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	1259	3	351	9	N	319	1	0	400	1	142
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					142

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

*11	4080	X	2602	-0-	-1478	-0-	2112	3	112	4	Y	344	372	1			125
							378	9									
*12	4216	X	1333	-0-	-2883	-0-	1019	3	149	4	Y	150	142	1			133
							165	9									
*01	3658	X	2239	-0-	-1419	-0-	1379	3	288	4	Y	520	425	1			228
							572	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	228	1			-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	3460	3	320	4	Y	725	574	1	1	8	150
							798	9									
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					150

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

11	1500	X	689	-0-	-811	-0-	329	3	43	4	N	288	1	0	361	1	286
							317	9									
*12	2015	X	1529	-0-	-486	-0-	969	3	178	4	N	347	2	0	310	1	321
							382	9									
*01	2015	X	1258	-0-	-757	-0-	717	3	33	4	N	462	2	0	589	1	192
							508	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	542	3	49	4	N	146	2	0	183	1	153
							161	9									
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1309	3	132	4	N	457	2	0	174	1	434
							503	9									
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					434

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
*11	5730	X	1486	-0-	-4244	-0-	280	1	868	3	N	159	3	0	275	1	49
							163	4	175	9			1	8			
12	4123	X	393	-0-	-3730	-0-	300	1	30	3	N	56	2	0	60	1	43
							1	4	62	9							
*01	2728	X	1562	-0-	-1166	-0-	300	1	853	3	N	371	6	0	280	1	128
							1	4	408	9							
02	2464	X	1860	-0-	-604	-0-	250	1	1224	3	N	309	357	1	1	8	80
							46	4	340	9							
03	2728	X	429	-0-	-2299	-0-	270	1	149	3	N	5	83	1			2
							4	4	6	9							
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					2

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
*11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	1874	3	50	4	N	658	3	0	627	1	207
							724	9					3	8			
12	2511	X	1292	-0-	-1219	-0-	722	3	16	4	N	504	306	1	4	8	401
							554	9									
*01	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	1922	3	26	4	N	597	3	0	786	1	209
							657	9									
02	2464	X	2145	-0-	-319	-0-	1620	3	28	4	N	452	9	0	536	1	115
							497	9					1	8			
03	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	1269	3	56	4	N	528	4	0	443	1	193
							581	9					3	8			
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					193

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
11	4170	X	3350	-0-	-820	-0-	2789	3	8	4	N	503	7	0	438	1	159
							553	9									
12	4247	X	2409	-0-	-1838	-0-	1936	3	33	4	N	400	8	0	378	1	173
							440	9									
*01	3813	X	2353	-0-	-1460	-0-	2100	3	253	9	N	230	8	0	60	1	335
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4137	3	702	9	N	638	19	0	662	1	293
03	3813	X	2920	-0-	-893	-0-	2559	3	361	9	N	328	10	0	469	1	142
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					142

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
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	3809	3	2	4	Y	601	6	0	645	1	75
							661	9					1	8			
*12	4774	X	2702	-0-	-2072	-0-	2144	3	48	4	Y	464	6	0	422	1	110
							510	9					1	8			
*01	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	3736	3	99	4	Y	699	8	0	677	1	124
							769	9									
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	3919	3	60	4	Y	772	5	0	770	1	121
							849	9									
03	4774	X	4376	-0-	-398	-0-	3380	3	13	4	Y	894	4	0	921	1	89
							983	9					1	8			
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 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
*11	22950	X	22633	-0-	-317	-0-	22522	3	20	4	N	83	25	0	188	1	248
							91	9									
*12	28179	X	22769	-0-	-5410	-0-	22087	3	610	4	N	65	35	0			278
							72	9									
*01	28179	X	18713	-0-	-9466	-0-	18488	3	90	4	N	123	34	0	182	1	184
							135	9					1	8			
02	25452	X	20240	-0-	-5212	-0-	20047	3	66	4	N	115	37	0			262
							127	9									
03	24707	X	19823	-0-	-4884	-0-	19588	3	70	4	N	150	21	0	187	1	203
							165	9					1	8			
04	22650	X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					N	NO RPT					203

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

*11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7261	3	347	9	N	315	17	0			515
*12	7471	X	6497	-0-	-974	-0-	6176	3	321	9	N	292	23	0	559	1	225
*01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	6924	3	349	9	N	317	30	0	362	1	150
02	7112	X	6054	-0-	-1058	-0-	5800	3	254	9	N	231	22	0	189	1	170
03	7874	X	6838	-0-	-1036	-0-	6480	3	358	9	N	325	19	0	179	1	295
													2	8			
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					295

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

11	2220	X	1305	-0-	-915	-0-	941	3	3	4	N	328	548	1			145
							361	9									
12	2356	X	1879	-0-	-477	-0-	1351	3	93	4	N	395	2	0	256	1	282
							435	9									
*01	2356	X	1561	-0-	-795	-0-	989	3	15	4	N	506	2	0	513	1	273
							557	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1017	3	7	4	N	210	2	0	361	1	120
							231	9									
03	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1163	3	30	4	N	373	3	0	173	1	317
							410	9									
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					317

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

*11	4200	X	3026	-0-	-1174	-0-	2728	3	32	4	Y	242	7	0	178	1	109
							266	9									
*12	4340	X	3047	-0-	-1293	-0-	2764	3	46	4	Y	215	11	0	239	1	74
							237	9									
*01	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	2729	3	44	4	Y	369	14	0	268	1	161
							406	9									
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2292	3	33	4	Y	163	11	0	91	1	223
							179	9									
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3308	3	37	4	Y	243	12	0	269	1	185
							267	9									
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	568	1	6964	3	Y	481	9	0	598	1	250
							529	9									
*12	8277	X	5500	-0-	-2777	-0-	581	1	4655	3	Y	240	10	0			480
							264	9									
*01	8277	X	4732	-0-	-3545	-0-	414	1	3809	3	Y	463	8	0	729	1	206
							509	9									
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	462	1	3144	3	Y	53	7	0	187	1	65
							58	9									
03	6541	X	3783	-0-	-2758	-0-	356	1	3218	3	Y	190	7	0	33	1	215
							209	9									
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					215

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

*11	3810	X	2807	-0-	-1003	-0-	2264	3	35	4	N	462	2	0	415	1	148
							508	9									
12	3937	X	2321	-0-	-1616	-0-	1774	3	117	4	N	391	3	0	365	1	171
							430	9									
*01	3689	X	2237	-0-	-1452	-0-	1926	3	61	4	N	227	3	0	60	1	335
							250	9									
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4235	3	19	4	N	477	8	0	582	1	222
							525	9									
03	3472	X	2444	-0-	-1028	-0-	2077	3	16	4	N	319	3	0	397	1	141
							351	9									
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					141

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	121	196	1			44
12	3472	X	535	-0-	-2937	-0-	25	4	510	9	Y	464	96	1			412
01	3255	X	10	-0-	-3245	-0-	4	4	6	9	Y	5	415	1			2
02	172	X	172	-0-	-0-	-0-	30	4	142	9	Y	129	30	1			101
03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1239	3	116	4	Y	471	474	1	1	8	97
							518	9									
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					97

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

11	3240	X	1980	-0-	-1260	-0-	1651	3	23	4	Y	278	1	0	334	1	101
							306	9									
12	3348	X	410	-0-	-2938	-0-	24	4	386	9	Y	351	140	1			312
*01	3317	X	2596	-0-	-721	-0-	1602	3	160	4	Y	758	1	0	737	1	332
							834	9									
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	113	3	41	4	Y	599	4	0	458	1	469
							659	9									
03	2728	X	1966	-0-	-762	-0-	1557	3	56	4	Y	321	723	1	1	8	66
							353	9									
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					66

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3224	-0-	-466	-0-	2751	3	76	4	Y	361	2	0	450	1	87
							397	9									
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	3906	3	232	4	Y	270	1	0	298	1	58
							297	9									
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	3389	3	331	4	Y	643	1	0	470	1	230
							707	9									
02	807	X	807	-0-	-0-	-0-	210	3	98	4	Y	454	3	0	553	1	128
							499	9									
03	4557	X	2930	-0-	-1627	-0-	2435	3	131	4	Y	331	422	1			37
							364	9									
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					37

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3197	-0-	-1213	-0-	2617	3	177	4	Y	366	3	0	474	1	88
							403	9									
*12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4003	3	555	4	Y	134	1	0	192	1	29
							147	9									
01	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	2409	3	515	4	Y	403	2	0	286	1	144
							443	9									
02	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	203	3	237	4	Y	528	3	0	520	1	149
							581	9									
03	4712	X	2197	-0-	-2515	-0-	1338	3	263	4	Y	542	630	1			61
							596	9									
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					61

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5220	X	4913	-0-	-307	-0-	703	1	3282	3	Y	844	836	1			151
							928	9									
*12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	899	1	4155	3	Y	781	633	1	1	8	298
							859	9									
*01	5487	X	4786	-0-	-701	-0-	669	1	3203	3	Y	831	985	1	3	8	141
							914	9									
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2574	3	568	9	Y	516	6	0	498	1	152
													1	8			
03	5022	X	4618	-0-	-404	-0-	642	1	3192	3	Y	713	3	0	637	1	223
							784	9					2	8			
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					223

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
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	137	1	724	3	Y	197	159	1	1	8	61
							217	9									
*12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	177	1	546	3	Y	491	202	1	1	8	349
							540	9									
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	140	1	307	3	Y	86	365	1			70
							95	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	114	1	291	3	Y	316	308	1			78
							29	4	348	9							
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	108	1	364	3	Y	285	302	1	1	8	60
							11	4	314	9							
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					60

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*11	7440	X	7315	-0-	-125	-0-	6750	3	71	4	Y	449	3	0	310	1	189
							494	9									
*12	7626	X	6060	-0-	-1566	-0-	4829	3	129	4	Y	1002	3	0	558	1	630
							1102	9									
*01	7223	X	5200	-0-	-2023	-0-	4033	3	185	4	Y	893	4	0	1246	1	273
							982	9									
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	4053	3	9	4	Y	1171	4	0	1073	1	367
							1288	9									
03	7068	X	4891	-0-	-2177	-0-	3784	3	1107	9	Y	1006	2	0	877	1	494
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					494

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
*11	3000	N	11161	-0-	8161	8161	10540	3	207	4	Y	376	227	1			160
							414	9									
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	5061					Y	-0-	160	1			-0-
*01	5061	X	-0-	-0-	-5061	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
04	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-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
*11	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	866	1	4493	3	Y	942	915	1	1	8	168
							1036	9									
*12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	766	1	4718	3	Y	667	580	1	1	8	254
							734	9									
*01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	668	1	4707	3	Y	829	940	1	2	8	141
							912	9									
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	3753	3	658	9	Y	598	6	0	555	1	177
													1	8			
03	6076	X	5895	-0-	-181	-0-	801	1	4370	3	Y	658	6	0	622	1	205
							724	9					2	8			
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					205

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
*11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	807	1	5888	3	Y	758	797	1	1	8	135
							834	9									
*12	6913	X	5828	-0-	-1085	-0-	738	1	4174	3	Y	833	649	1	1	8	318
							916	9									
*01	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	828	1	5686	3	Y	1144	1264	1	3	8	195
							1258	9									
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	4728	3	1169	9	Y	1063	2	0	937	1	317
													2	8			
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	807	1	5658	3	Y	1083	4	0	1054	1	339
							1191	9					3	8			
04	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					339

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
*11	31320	X	18551	-0-	-12769	-0-	957	1	15470	3	N	1686	27	0	1802	1	128
							269	4	1855	9			2	8			
*12	32364	X	15607	-0-	-16757	-0-	1115	1	12858	3	N	1303	37	0	912	1	480
							201	4	1433	9			2	8			
*01	32364	X	16073	-0-	-16291	-0-	869	1	13450	3	N	1502	112	0	1636	1	228
							102	4	1652	9			6	8			
02	24892	X	14901	-0-	-9991	-0-	952	1	12449	3	N	1299	101	0	1094	1	329
							71	4	1429	9			3	8			
03	19158	X	14301	-0-	-4857	-0-	929	1	11805	3	N	1352	91	0	1378	1	212
							80	4	1487	9							
04	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					N	NO RPT					212

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11580	X	9993	-0-	-1587	-0-	142	1	9260	3	Y	537	15	0	514	1	172
							591	9									
*12	11966	X	10325	-0-	-1641	-0-	207	1	9407	3	Y	646	21	0	642	1	155
							711	9									
*01	11581	X	11578	-0-	-3	-0-	270	1	10769	3	Y	490	28	0	474	1	139
							539	9					4	8			
*02	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	170	1	7992	3	Y	388	10	0	182	1	334
							427	9					1	8			
03	9703	X	9259	-0-	-444	-0-	194	1	8632	3	Y	394	8	0	470	1	248
							433	9					2	8			
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					248

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8640	X	6646	-0-	-1994	-0-	544	1	5538	3	N	513	11	0	409	1	210
							564	9									
*12	8928	X	4855	-0-	-4073	-0-	733	1	3608	3	N	467	10	0	518	1	148
							514	9					1	8			
01	8153	X	2678	-0-	-5475	-0-	329	1	1952	3	N	361	8	0	350	1	151
							397	9									
02	7364	X	3026	-0-	-4338	-0-	399	1	2311	3	N	287	7	0	345	1	86
							316	9									
03	8153	X	3602	-0-	-4551	-0-	499	1	2688	3	N	377	7	0	347	1	109
							415	9									
04	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					109

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10620	X	9139	-0-	-1481	-0-	130	1	8537	3	Y	429	6	0	414	1	140
							472	9									
*12	11532	X	9184	-0-	-2348	-0-	186	1	8438	3	Y	509	10	0	515	1	124
							560	9									
*01	10070	X	7364	-0-	-2706	-0-	168	1	6678	3	Y	471	9	0	443	1	139
							518	9					4	8			
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	146	1	6853	3	Y	398	21	0	181	1	334
							438	9					1	8			
03	8866	X	8064	-0-	-802	-0-	167	1	7453	3	Y	404	18	0	470	1	248
							444	9					2	8			
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					248

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
*11	22860	X	14518	-0-	-8342	-0-	796	1	12213	3	N	1262	17	0	1281	1	202
							121	4	1388	9			2	8			
*12	17484	X	12135	-0-	-5349	-0-	696	1	9761	3	N	1448	18	0	1192	1	438
							85	4	1593	9			2	8			
*01	17484	X	13193	-0-	-4291	-0-	683	1	11026	3	N	1309	74	0	998	1	675
							44	4	1440	9							
02	15792	X	11895	-0-	-3897	-0-	678	1	9573	3	N	1470	56	0	1726	1	360
							27	4	1617	9			3	8			
03	15004	X	12088	-0-	-2916	-0-	782	1	9832	3	N	1301	46	0	1396	1	216
							43	4	1431	9			3	8			
04	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT					216

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
*11	17250	X	13277	-0-	-3973	-0-	1032	1	10509	3	N	1578	33	0	1258	1	646
							1736	9					2	8			
*12	17825	X	9814	-0-	-8011	-0-	1391	1	6847	3	N	1433	31	0	1591	1	455
							1576	9					2	8			
*01	16337	X	5025	-0-	-11312	-0-	602	1	3569	3	N	776	18	0	889	1	324
							854	9									
02	14756	X	6113	-0-	-8643	-0-	757	1	4385	3	N	883	23	0	920	1	264
							971	9									
03	16337	X	7322	-0-	-9015	-0-	947	1	5102	3	N	1157	22	0	1065	1	334
							1273	9									
04	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					334

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
*11	17130	X	13166	-0-	-3964	-0-	995	1	10132	3	N	1854	39	0	1478	1	759
							2039	9					2	8			
*12	17701	X	9794	-0-	-7907	-0-	1341	1	6601	3	N	1684	36	0	1870	1	535
							1852	9					2	8			
*01	16244	X	5023	-0-	-11221	-0-	580	1	3440	3	N	912	21	0	1045	1	380
							1003	9					1	8			
02	14672	X	6099	-0-	-8573	-0-	729	1	4228	3	N	1038	27	0	1081	1	310
							1142	9									
03	16244	X	7483	-0-	-8761	-0-	937	1	5051	3	N	1359	26	0	1251	1	392
							1495	9									
04	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					392

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
*11	19500	X	13761	-0-	-5739	-0-	676	1	11311	3	N	1398	16	0	1423	1	224
							236	4	1538	9			3	8			
*12	20026	X	12969	-0-	-7057	-0-	697	1	10472	3	N	1454	21	0	1216	1	438
							201	4	1599	9			3	8			
*01	20026	X	12456	-0-	-7570	-0-	840	1	10097	3	N	1283	54	0	995	1	672
							108	4	1411	9							
02	18088	X	11541	-0-	-6547	-0-	702	1	9136	3	N	1468	55	0	1723	1	360
							88	4	1615	9			2	8			
03	15593	X	13269	-0-	-2324	-0-	1006	1	10717	3	N	1299	46	0	1395	1	215
							117	4	1429	9			3	8			
04	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					215

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

11	12630	X	11910	-0-	-720	-0-	510	1	9773	3	N	1479	1318	1	2	8	336
							1627	9									
12	13020	X	11372	-0-	-1648	-0-	522	1	9309	3	N	1401	1504	1			233
							1541	9									
01	13485	X	12280	-0-	-1205	-0-	520	1	10266	3	N	1358	1161	1			430
							1494	9									
02	12180	X	10232	-0-	-1948	-0-	476	1	8506	3	N	1136	1168	1			398
							1250	9									
03	13485	X	10168	-0-	-3317	-0-	527	1	8417	3	N	1113	1317	1	1	8	193
							1224	9									
04	11910	X	6214	-0-	-5696	-0-	373	1	5108	3	N	666	569	1			290
							733	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

11	17790	X	11849	-0-	-5941	-0-	11731	2	118	9	N	107	143	1	1	8	93
12	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18477	2	199	9	N	181	171	1			103
01	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	19446	2	227	9	N	206	146	1	1	8	162
02	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	17383	2	179	9	N	163	150	1	3	8	172
03	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	20231	2	191	9	N	174	169	1	1	8	176
04	18240	X	19283	-0-	1043	-0-	19106	2	177	9	N	161	166	1	4	8	167

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

11	15330	X	14358	-0-	-972	-0-	14258	2	100	9	N	91	2	8			126
12	17081	X	14999	-0-	-2082	-0-	14890	2	109	9	N	99	153	1			72
01	17081	X	13651	-0-	-3430	-0-	13553	2	98	9	N	89					161
02	15428	X	10398	-0-	-5030	-0-	10311	2	87	9	N	79	157	1	2	8	81
03	17050	X	9867	-0-	-7183	-0-	9784	2	83	9	N	75	1	8			155
04	14520	X	8808	-0-	-5712	-0-	8757	2	51	9	N	46	139	1	1	8	61

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

11	18750	X	12584	-0-	-6166	-0-	12583	2	1	9	N	1	1	8			115
12	17887	X	14249	-0-	-3638	-0-	14247	2	2	9	N	2	1	8			116
01	17887	X	16475	-0-	-1412	-0-	16475	2			N	-0-					116
02	16156	X	13676	-0-	-2480	-0-	13673	2	3	9	N	3	2	8			117
03	14260	X	11166	-0-	-3094	-0-	11120	2	46	9	N	42					159
04	15930	X	18284	-0-	2354	-0-	18281	2	3	9	N	3	1	8			161

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

11	14940	X	12164	-0-	-2776	-0-	12163	2	1	9	N	1	1	8			199
12	15314	X	12221	-0-	-3093	-0-	12219	2	2	9	N	2	1	8			200
01	15314	X	11873	-0-	-3441	-0-	11871	2	2	9	N	2	1	8			201
02	13832	X	10203	-0-	-3629	-0-	10202	2	1	9	N	1	1	8			201
03	12555	X	9399	-0-	-3156	-0-	9391	2	8	9	N	7					208
04	12150	X	12713	-0-	563	-0-	12707	2	6	9	N	5	1	8			212

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2615	2	223	9	N	203	166	1			203
12	2914	X	2720	-0-	-194	-0-	2511	2	209	9	N	190	180	1			213
01	3317	X	2797	-0-	-520	-0-	2575	2	222	9	N	202	353	1			62
02	2996	X	2416	-0-	-580	-0-	2241	2	175	9	N	159	174	1			47
03	3317	X	2409	-0-	-908	-0-	2231	2	178	9	N	162	157	1	1	8	51
04	2850	X	2288	-0-	-562	-0-	2112	2	176	9	N	160					211

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

11	18420	X	15097	-0-	-3323	-0-	14962	2	135	9	Y	123	2	8			203
12	19561	X	13334	-0-	-6227	-0-	13283	2	51	9	Y	46	83	1	1	8	165
01	19561	X	14466	-0-	-5095	-0-	14294	2	172	9	Y	156	200	1	2	8	119
02	14728	X	10276	-0-	-4452	-0-	10230	2	46	9	Y	42	3	8			158
03	15593	X	12608	-0-	-2985	-0-	12539	2	69	9	Y	63	1	8			220
04	15090	X	11576	-0-	-3514	-0-	11508	2	68	9	Y	62	118	1	3	8	161

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

11	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	17270	2	284	9	Y	258	263	1	2	8	49
12	18631	X	18143	-0-	-488	-0-	17657	2	486	9	Y	442	351	1	2	8	138
01	19189	X	16363	-0-	-2826	-0-	15976	2	387	9	Y	352	343	1	2	8	145
02	17108	X	13882	-0-	-3226	-0-	13643	2	239	9	Y	217	273	1	2	8	87
03	18941	X	15445	-0-	-3496	-0-	15184	2	261	9	Y	237	267	1	2	8	55
04	17550	X	10902	-0-	-6648	-0-	10735	2	167	9	Y	152	133	1	2	8	72

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

11	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	17287	2	180	9	Y	164	163	1			41
12	16833	X	16473	-0-	-360	-0-	16396	2	77	9	Y	70	73	1			38
01	16864	X	15500	-0-	-1364	-0-	15367	2	133	9	Y	121	105	1	1	8	53
02	16296	X	12817	-0-	-3479	-0-	12627	2	190	9	Y	173	163	1	1	8	62
03	18042	X	13288	-0-	-4754	-0-	13091	2	197	9	Y	179	190	1	1	8	50
04	17460	X	12036	-0-	-5424	-0-	11847	2	189	9	Y	172	136	1	3	8	83

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

11	18140	X	18140	-0-	-0-	-0-	17929	2	211	9	Y	192	189	1	1	8	34
12	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18277	2	154	9	Y	140	126	1	1	8	47
01	18166	X	16201	-0-	-1965	-0-	16090	2	111	9	Y	101	106	1	1	8	41
02	16940	X	12997	-0-	-3943	-0-	12930	2	67	9	Y	61	80	1			22
03	18755	X	14518	-0-	-4237	-0-	14417	2	101	9	Y	92	97	1			17
04	18150	X	14191	-0-	-3959	-0-	14104	2	87	9	Y	79	63	1	1	8	32

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

11	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15396	2	411	9	N	374	407	1	1	8	178
12	15965	X	14225	-0-	-1740	-0-	13865	2	360	9	N	327	352	1			153
01	12896	X	12534	-0-	-362	-0-	12224	2	310	9	N	282	286	1	1	8	148
02	14756	X	1218	-0-	-13538	-0-	1187	2	31	9	N	28	102	1	1	8	73
03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	18761	2	458	9	N	416	367	1			122
04	15810	X	12195	-0-	-3615	-0-	11925	2	270	9	N	245	271	1			96

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8414	2	22	9	N	20	1	8			173
12	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7790	2	19	9	N	17	83	1	3	8	104
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7311	2	28	9	N	25	1	8			128
02	7868	X	5846	-0-	-2022	-0-	5821	2	25	9	N	23	2	8			149
03	8711	X	5458	-0-	-3253	-0-	5447	2	11	9	N	10	1	8			158
04	8430	X	6558	-0-	-1872	-0-	6540	2	18	9	N	16	1	8			173

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	8897	-0-	-2803	-0-	8817	2	80	9	N	73	135	1	1	8	68
12	10509	X	9684	-0-	-825	-0-	9598	2	86	9	N	78					146
01	10354	X	9768	-0-	-586	-0-	9679	2	89	9	N	81	146	1	1	8	80
02	9352	X	8689	-0-	-663	-0-	8613	2	76	9	N	69	1	8			148
03	9672	X	9612	-0-	-60	-0-	9543	2	69	9	N	63	153	1	1	8	57
04	9450	X	9218	-0-	-232	-0-	9153	2	65	9	N	59	1	8			115

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

11	18510	X	13150	-0-	-5360	-0-	13144	2	6	9	N	5	2	8			56
12	19127	X	12748	-0-	-6379	-0-	12745	2	3	9	N	3	1	8			58
01	19127	X	10345	-0-	-8782	-0-	10344	2	1	9	N	1	1	8			58
02	16604	X	5695	-0-	-10909	-0-	5691	2	4	9	N	4	3	8			59
03	13702	X	11843	-0-	-1859	-0-	11843	2			N	-0-					59
04	13140	X	9714	-0-	-3426	-0-	9713	2	1	9	N	1	1	8			59

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

11	18600	X	15239	-0-	-3361	-0-	15139	2	100	9	N	91	1	8			171
12	17670	X	14776	-0-	-2894	-0-	14665	2	111	9	N	101	100	1	1	8	171
01	16926	X	13685	-0-	-3241	-0-	13580	2	105	9	N	95	137	1	1	8	128
02	15288	X	12915	-0-	-2373	-0-	12823	2	92	9	N	84	147	1	2	8	63
03	15748	X	13223	-0-	-2525	-0-	13131	2	92	9	N	84	1	8			146
04	15240	X	12716	-0-	-2524	-0-	12635	2	81	9	N	74	159	1	4	8	57

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

11	16890	X	15714	-0-	-1176	-0-	15449	2	265	9	Y	241	237	1	2	8	31
12	18042	X	15764	-0-	-2278	-0-	15479	2	285	9	Y	259	200	1	1	8	89
01	18042	X	16922	-0-	-1120	-0-	16650	2	272	9	Y	247	288	1	1	8	47
02	16296	X	14358	-0-	-1938	-0-	14145	2	213	9	Y	194	210	1	2	8	29
03	17732	X	16298	-0-	-1434	-0-	16092	2	206	9	Y	187	140	1	2	8	74
04	16380	X	14817	-0-	-1563	-0-	14587	2	230	9	Y	209	238	1	2	8	43

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

11	19050	X	14601	-0-	-4449	-0-	14439	2	162	9	Y	147	149	1	1	8	24
12	20584	X	15157	-0-	-5427	-0-	14859	2	298	9	Y	271	199	1	1	8	95
01	20584	X	13934	-0-	-6650	-0-	13743	2	191	9	Y	174	226	1	1	8	42
02	16016	X	11787	-0-	-4229	-0-	11634	2	153	9	Y	139	154	1			27
03	17732	X	11278	-0-	-6454	-0-	11115	2	163	9	Y	148	109	1			66
04	14670	X	12321	-0-	-2349	-0-	12179	2	142	9	Y	129	158	1	1	8	36

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

11	16290	X	14192	-0-	-2098	-0-	13970	2	222	9	Y	202	198	1	1	8	30
12	19468	X	13808	-0-	-5660	-0-	13564	2	244	9	Y	222	170	1			82
01	19468	X	12557	-0-	-6911	-0-	12367	2	190	9	Y	173	214	1	1	8	40
02	15960	X	10984	-0-	-4976	-0-	10820	2	164	9	Y	149	161	1	1	8	27
03	14942	X	11491	-0-	-3451	-0-	11322	2	169	9	Y	154	114	1	1	8	66
04	14190	X	10859	-0-	-3331	-0-	10705	2	154	9	Y	140	168	1	2	8	36

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

11	12780	X	11327	-0-	-1453	-0-	11310	2	17	9	Y	15					38
12	12555	X	11042	-0-	-1513	-0-	11002	2	40	9	Y	36	24	1			50
01	11997	X	10841	-0-	-1156	-0-	10815	2	26	9	Y	24	45	1			29
02	10248	X	9590	-0-	-658	-0-	9586	2	4	9	Y	4					33
03	11346	X	9813	-0-	-1533	-0-	9807	2	6	9	Y	5					38
04	10980	X	8891	-0-	-2089	-0-	8884	2	7	9	Y	6	17	1			27

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13140	X	11590	-0-	-1550	-0-	11540	2	50	9	Y	45					127
12	13206	X	11051	-0-	-2155	-0-	10949	2	102	9	Y	93	73	1	1	8	146
01	13206	X	10941	-0-	-2265	-0-	10861	2	80	9	Y	73	136	1	1	8	82
02	11928	X	9191	-0-	-2737	-0-	9174	2	17	9	Y	15					97
03	11966	X	9798	-0-	-2168	-0-	9776	2	22	9	Y	20					117
04	11580	X	9665	-0-	-1915	-0-	9644	2	21	9	Y	19	55	1	1	8	80

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
11	5880	X	3602	-0-	-2278	-0-	1027	1	1897	3	N	616	667	1	104	5	257
							678	9					1	8			
12	6076	X	3854	-0-	-2222	-0-	852	1	2150	3	N	648	619	1	1	8	285
							139	4	713	9							
01	5208	X	2911	-0-	-2297	-0-	731	1	1091	3	N	821	533	1	5	8	568
							186	4	903	9							
02	4704	X	2572	-0-	-2132	-0-	634	1	992	3	N	860	811	1	1	8	616
							946	9									
03	5208	X	790	-0-	-4418	-0-	212	1	43	3	N	486	552	1			550
							535	9									
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					550

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	1121	1	251	3	N	649	516	1			439
							714	9									
12	2294	X	729	-0-	-1565	-0-	60	1	669	9	N	608	883	1			164
01	2294	X	1731	-0-	-563	-0-	1070	1	15	4	N	587	547	1			204
							646	9									
02	2072	X	629	-0-	-1443	-0-	21	1	6	3	N	547	534	1			217
							602	9									
*03	2170	X	759	-0-	-1411	-0-	162	1	76	3	N	474	529	1			162
							521	9									
*04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					162

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	691	-0-	-1499	-0-	253	1	349	3	Y	81	91	1			77
							89	9									
12	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	619	1	116	3	Y	105	89	1			93
							859	4	116	9							
01	1674	X	1198	-0-	-476	-0-	548	1	182	3	Y	148	84	1			157
							305	4	163	9							
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	796	1	368	3	Y	345	185	1			317
							380	9									
03	1705	X	377	-0-	-1328	-0-	279	1	17	3	Y	74					391
							81	9									
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					391

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1984	1	3852	3	Y	1293	793	1			1238
							1422	9									
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	1582	1	414	3	Y	728	1320	1			646
							2312	4	801	9							
01	3751	X	2711	-0-	-1040	-0-	1091	1	403	3	Y	533	584	1			595
							631	4	586	9							
02	6776	X	3119	-0-	-3657	-0-	1194	1	551	3	Y	1249	681	1			1163
							1374	9									
03	7502	X	1803	-0-	-5699	-0-	1426	1	85	3	Y	265					1428
							292	9									
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					1428

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	44	-0-	-5566	-0-	38	1	6	9	N	5	4	1	1	5	2
12	5797	X	2602	-0-	-3195	-0-	699	1	1785	3	N	-0-	2	1			-0-
							118	4									
01	4185	X	2658	-0-	-1527	-0-	938	1	1470	3	N	-0-					-0-
							250	4									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1298	1	2030	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	1063	-0-	-2068	-0-	787	1	158	3	N	107	65	1			42
							118	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					42

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
11	6360	X	3335	-0-	-3025	-0-	836	1	1572	3	N	843	455	1	71	5	352
							927	9					1	8			
12	6572	X	128	-0-	-6444	-0-	60	1	56	3	N	6	355	1			3
							5	4	7	9							
01	4774	X	2151	-0-	-2623	-0-	637	1	973	3	N	340	106	1	1	8	236
							167	4	374	9							
02	3108	X	2377	-0-	-731	-0-	757	1	1183	3	N	397	353	1			280
							437	9									
03	3441	X	1841	-0-	-1600	-0-	1338	1	268	3	N	214	257	1			237
							235	9									
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					237

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
11	3150	X	43	-0-	-3107	-0-	12	1	31	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	145	134	0	9	8	2
01	3255	X	312	-0-	-2943	-0-	22	1	195	3	N	86	85	0			3
							95	9									
02	2884	X	1341	-0-	-1543	-0-	224	1	1022	3	N	86	85	0			4
							95	9									
03	2976	X	678	-0-	-2298	-0-	93	1	495	3	N	82	85	0			1
							90	9									
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	5637	-0-	-2433	-0-	1514	1	2916	3	N	1097	1230	1	191	5	458
							1207	9					2	8			
12	8339	X	3511	-0-	-4828	-0-	749	1	1940	3	N	633	811	1	2	8	278
							126	4	696	9							
01	9269	X	5901	-0-	-3368	-0-	1716	1	2751	3	N	884	546	1	3	8	613
							462	4	972	9							
02	8372	X	5469	-0-	-2903	-0-	1710	1	2674	3	N	986	903	1			696
							1085	9									
03	9269	X	2904	-0-	-6365	-0-	1905	1	382	3	N	561	627	1			630
							617	9									
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					630

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
11	2250	X	45	-0-	-2205	-0-	12	1	31	3	N	2	3	0			-0-
							2	9									
12	2325	X	291	-0-	-2034	-0-	25	1	145	3	N	104	101	0	2	8	1
							7	4	114	9							
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	137	129	0	5	8	4
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	72	1	329	3	N	102	102	0			4
							112	9									
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	135	1	703	3	N	99	102	0			1
							109	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
11	2130	X	1347	-0-	-783	-0-	337	1	866	3	N	126	145	0			12
							5	4	139	9							
12	1612	X	641	-0-	-971	-0-	76	1	449	3	N	85	95	0	1	8	1
							22	4	94	9							
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	68	67	0			2
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	352	1	1610	3	N	46	46	0			2
							51	9									
*03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	335	1	1753	3	N	45	46	0			1
							50	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2917	-0-	-263	-0-	719	1	1846	3	N	311	284	0	9	8	30
							10	4	342	9							
12	3286	X	1272	-0-	-2014	-0-	122	1	720	3	N	359	382	0	2	8	5
							35	4	395	9							
01	2914	X	1679	-0-	-1235	-0-	138	1	1229	3	N	284	278	0	2	8	9
							312	9									
02	2632	X	2406	-0-	-226	-0-	390	1	1781	3	N	214	214	0			9
							235	9									
03	3007	X	2088	-0-	-919	-0-	298	1	1562	3	N	207	213	0			3
							228	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	1052	-0-	-88	-0-	300	1	509	3	N	221	138	1	21	5	92
							243	9					1	8			
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	1546	1	4113	3	N	1680	1030	1	5	8	737
							265	4	1848	9							
01	682	X	262	-0-	-420	-0-	89	1	76	3	N	73	759	1	1	8	50
							17	4	80	9							
02	980	X	300	-0-	-680	-0-	82	1	128	3	N	82	74	1			58
							90	9									
03	4712	X	97	-0-	-4615	-0-	38	1	8	3	N	46	52	1			52
							51	9									
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					52

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
11	4830	X	975	-0-	-3855	-0-	106	1	272	3	N	541	499	0	13	8	52
							2	4	595	9							
12	4898	X	3110	-0-	-1788	-0-	324	1	1915	3	N	707	743	0	6	8	10
							93	4	778	9							
01	4805	X	2904	-0-	-1901	-0-	233	1	2067	3	N	549	535	0	7	8	17
							604	9									
02	4088	X	3317	-0-	-771	-0-	505	1	2308	3	N	458	411	0	47	8	17
							504	9									
03	3844	X	3274	-0-	-570	-0-	443	1	2319	3	N	465	412	0	65	8	5
							512	9									
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					5

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
11	2430	X	1012	-0-	-1418	-0-	282	1	724	3	N	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
12	2511	X	792	-0-	-1719	-0-	107	1	633	3	N	19	18	0	1	8	-0-
							31	4	21	9							
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	20	19	0			1
02	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	320	1	1462	3	N	17	17	0			1
							19	9									
*03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	266	1	1393	3	N	16	17	0			-0-
							18	9									
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	5547	-0-	-2553	-0-	454	1	4066	3	Y	934	867	1			119
							1027	9									
12	8370	X	6101	-0-	-2269	-0-	541	1	4485	3	Y	977	1001	1	2	8	93
							1075	9									
01	8184	X	3415	-0-	-4769	-0-	389	1	2431	3	Y	541	537	1	46	8	51
							595	9									
*02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	1540	1	4052	3	Y	727	585	1			193
							5457	4	800	9							
*03	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	2013	1	4814	3	Y	931	980	1			144
							14498	4	1024	9							
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					144

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	931	1	8635	3	Y	1206	1100	1	14	8	152
							1327	9									
12	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	860	1	7295	3	Y	1229	1252	1	13	8	116
							1352	9									
01	8990	X	8899	-0-	-91	-0-	1017	1	6701	3	Y	1074	1068	1	13	8	109
							1181	9									
*02	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	2663	1	7007	3	Y	800	682	1			227
							9436	4	880	9							
*03	27735	X	27735	-0-	-0-	-0-	2518	1	6014	3	Y	975	1058	1			144
							18130	4	1073	9							
04	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					144

EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5578	5	125	9	N	114	190	1			87
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	76					163
01	4495	X	1892	-0-	-2603	-0-	1802	5	90	9	N	82					245
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	132	185	1			192
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	92	183	1			101
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	68					169

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

11	4560	X	3986	-0-	-574	-0-	3784	2	202	9	N	184	189	1			169
12	3813	X	2465	-0-	-1348	-0-	2294	2	171	9	N	155					324
01	3813	X	3692	-0-	-121	-0-	3422	2	270	9	N	245	367	1			202
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3900	2	168	9	N	153	180	1			175
03	4123	X	3514	-0-	-609	-0-	3378	2	136	9	N	124					299
04	3990	X	2567	-0-	-1423	-0-	2411	2	156	9	N	142	332	1			109

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

11	2430	X	1858	-0-	-572	-0-	227	1	1568	3	N	57	50	1	1	8	54
							63	9									
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	539	1	3116	3	N	57	1	8			110
							63	9									
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	516	1	3092	3	N	81	72	1	1	8	118
							89	9									
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	448	1	2730	3	N	93	184	1	2	8	25
							102	9									
*03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	315	1	2053	3	N	3					28
							3	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					28

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9542	2	267	9	N	243	190	1			100
12	7874	X	6351	-0-	-1523	-0-	6220	2	131	9	N	119	181	1	2	8	36
01	7688	X	6304	-0-	-1384	-0-	6135	2	169	9	N	154	86	1	2	8	102
02	9156	X	5887	-0-	-3269	-0-	5745	2	142	9	N	129	181	1			50
03	10137	X	7020	-0-	-3117	-0-	6874	2	146	9	N	133	108	1	2	8	73
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					73

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7670	-0-	-460	-0-	3938	1	3262	2	N	427	367	1	1	8	74
							470	9									
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	690	1	7251	2	N	532	363	1			243
							585	9									
01	7254	X	5308	-0-	-1946	-0-	2373	1	2649	2	N	260	337	1	1	8	165
							286	9									
02	7168	X	4108	-0-	-3060	-0-	683	1	3187	2	N	216	186	1			195
							238	9									
03	7936	X	7484	-0-	-452	-0-	94	1	6960	2	N	391	461	1			125
							430	9									
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					125

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
11	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	294	1	2288	3	N	246	155	1			153
							271	9									
12	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	368	1	2315	3	N	278	352	1	1	8	78
							306	9									
01	3038	X	1841	-0-	-1197	-0-	182	1	1361	3	N	271	182	1			167
							298	9									
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	769	1	2676	3	N	65	176	1	1	8	55
							72	9									
03	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	307	1	2163	3	N	195	137	1	1	8	112
							215	9									
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					112

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
11	18729	X	18729	-0-	-0-	-0-	967	1	17645	3	N	106	115	1	2	8	57
							117	9									
12	20217	X	20217	-0-	-0-	-0-	2041	1	18086	3	N	82	91	1	1	8	47
							90	9									
01	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	1705	1	16237	3	N	95	2	8			140
							105	9									
02	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	1382	1	14096	3	N	79	143	1	1	8	75
							87	9									
03	15128	X	12833	-0-	-2295	-0-	278	1	12424	3	N	119	135	1	1	8	58
							131	9									
04	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					N	NO RPT					58

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	79	1	2823	2	N	372	441	1			173
							409	9									
*09	4200	X	2782	-0-	-1418	-0-	76	1	2347	2	N	326	366	1			133
							359	9									
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	79	1	2719	2	N	364	400	1	1	8	96
							400	9									
*11	3270	X	2970	-0-	-300	-0-	76	1	2357	2	N	488	362	1			222
							537	9									
*12	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	79	1	2459	2	N	280	364	1			138
							308	9									
*01	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	79	1	2539	2	N	330	377	1	3	8	88
							363	9									
*02	2884	X	2444	-0-	-440	-0-	71	1	1944	2	N	390	287	1			191
							429	9									
*03	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	79	1	2420	2	N	467	367	1	1	8	290
							514	9									
04	2970	X	2289	-0-	-681	-0-	76	1	2014	2	N	181	306	1			165
							199	9									

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

11	1530	X	1240	-0-	-290	-0-	1217	2	23	9	N	21					103
12	1581	X	1193	-0-	-388	-0-	1167	2	26	9	N	24					127
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1249	2	188	9	N	171					298
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1011	2	198	9	N	180	191	1			287
03	1178	N	799	-0-	-379	-0-	639	3	160	9	N	145					432
*04	1380	N	660	-0-	-720	-0-	638	3	22	9	N	20	183	1			269

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

11	1980	X	1483	-0-	-497	-0-	523	1	932	3	Y	2	3	1			-0-
							26	4	2	9							
12	1953	X	1033	-0-	-920	-0-	410	1	548	3	Y	28	25	1			3
							44	4	31	9							
01	2821	X	715	-0-	-2106	-0-	335	1	319	3	Y	15	17	1			1
							44	4	17	9							
02	2548	X	817	-0-	-1731	-0-	352	1	343	3	Y	20	18	1			3
							100	4	22	9							
03	2821	X	322	-0-	-2499	-0-	112	1	161	3	Y	29	30	1			2
							17	4	32	9							
04	1470	X	42	-0-	-1428	-0-	5	1	6	3	Y	27	27	1			2
							1	4	30	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	586	1	7386	3	Y	76	51	1			43
							34	4	84	9							
12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	596	1	7541	3	Y	73	99	1			17
							39	4	80	9							
01	7843	X	7234	-0-	-609	-0-	568	1	6563	3	Y	58	47	1			28
							39	4	64	9							
02	7560	X	6649	-0-	-911	-0-	544	1	5998	3	Y	68	48	1			48
							32	4	75	9							
03	8370	X	7275	-0-	-1095	-0-	551	1	6627	3	Y	48	71	1			25
							44	4	53	9							
04	8100	X	6919	-0-	-1181	-0-	498	1	6359	3	Y	39	35	1			29
							19	4	43	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	842	1	3668	3	Y	74	87	1			45
							10	4	81	9							
12	5735	X	3079	-0-	-2656	-0-	699	1	2310	3	Y	54	75	1			24
							11	4	59	9							
01	5735	X	4598	-0-	-1137	-0-	819	1	3684	3	Y	80	54	1			50
							7	4	88	9							
02	5180	X	4044	-0-	-1136	-0-	692	1	3287	3	Y	55	77	1			28
							4	4	61	9							
03	5363	X	4289	-0-	-1074	-0-	673	1	3519	3	Y	83	81	1			30
							6	4	91	9							
04	4590	X	3645	-0-	-945	-0-	642	1	2916	3	Y	76	34	1			72
							3	4	84	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

11	4020	X	2928	-0-	-1092	-0-	1014	1	1809	3	Y	51	51	1			6
							49	4	56	9							
12	4154	X	2776	-0-	-1378	-0-	1108	1	1483	3	Y	61	61	1			6
							118	4	67	9							
01	3565	X	2028	-0-	-1537	-0-	958	1	911	3	Y	32	35	1			3
							124	4	35	9							
02	3220	X	2310	-0-	-910	-0-	1006	1	984	3	Y	33	32	1			4
							284	4	36	9							
03	3565	X	3143	-0-	-422	-0-	1194	1	1727	3	Y	31	33	1			2
							188	4	34	9							
*04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	1167	1	1642	3	Y	27	27	1			2
							276	4	30	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	583	1	2538	3	Y	72	66	1			44
							7	4	79	9							
12	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	673	1	2222	3	Y	51	72	1			23
							10	4	56	9							
01	3751	X	1943	-0-	-1808	-0-	347	1	1558	3	Y	32	35	1			20
							3	4	35	9							
02	3388	X	3203	-0-	-185	-0-	549	1	2607	3	Y	40	40	1			20
							3	4	44	9							
03	3317	X	2622	-0-	-695	-0-	411	1	2152	3	Y	50	52	1			18
							4	4	55	9							
04	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	521	1	2370	3	Y	112	25	1			105
							3	4	123	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	55	1	5030	3	Y	235	229	1			9
							29	4	259	9							
12	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	60	1	7194	3	Y	252	254	1			7
							37	4	277	9							
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	28	1	3247	3	Y	150	150	1			7
							7	4	165	9							
02	5012	X	2768	-0-	-2244	-0-	32	1	2675	3	Y	51	54	1			4
							5	4	56	9							
03	7564	X	3821	-0-	-3743	-0-	37	1	3629	3	Y	133	134	1			3
							9	4	146	9							
04	7320	X	3975	-0-	-3345	-0-	43	1	3463	3	Y	420	411	1			12
							7	4	462	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

11	3420	X	3304	-0-	-116	-0-	602	1	2622	3	Y	66	60	1			40
							7	4	73	9							
12	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	753	1	2488	3	Y	74	81	1			33
							11	4	81	9							
01	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	472	1	2121	3	Y	96	69	1			60
							4	4	106	9							
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	525	1	2489	3	Y	148	133	1			75
							2	4	163	9							
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	504	1	2637	3	Y	132	160	1			47
							5	4	145	9							
04	3300	X	3068	-0-	-232	-0-	531	1	2412	3	Y	111	54	1			104
							3	4	122	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	22	1	2006	3	Y	82	81	1			3
							12	4	90	9							
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	20	1	2471	3	Y	94	94	1			3
							13	4	103	9							
01	2697	X	1832	-0-	-865	-0-	15	1	1748	3	Y	59	59	1			3
							4	4	65	9							
02	2436	X	1541	-0-	-895	-0-	17	1	1466	3	Y	50	49	1			4
							3	4	55	9							
03	2697	X	2181	-0-	-516	-0-	21	1	2075	3	Y	73	75	1			2
							5	4	80	9							
*04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	35	1	2822	3	Y	251	246	1			7
							6	4	276	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4371	-0-	-159	-0-	801	1	3491	3	Y	63	70	1			38
							10	4	69	9							
12	4681	X	4265	-0-	-416	-0-	967	1	3196	3	Y	79	82	1			35
							15	4	87	9							
01	4712	X	3865	-0-	-847	-0-	681	1	3064	3	Y	104	74	1			65
							6	4	114	9							
02	4256	X	3706	-0-	-550	-0-	627	1	2976	3	Y	91	110	1			46
							3	4	100	9							
03	4712	X	4482	-0-	-230	-0-	693	1	3628	3	Y	140	136	1			50
							7	4	154	9							
04	4380	X	4109	-0-	-271	-0-	718	1	3264	3	Y	112	57	1			105
							4	4	123	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	345	1	4353	3	Y	46	30	1			26
							20	4	51	9							
12	5022	X	3475	-0-	-1547	-0-	250	1	3162	3	Y	43	59	1			10
							16	4	47	9							
01	5022	X	2752	-0-	-2270	-0-	216	1	2498	3	Y	21	21	1			10
							15	4	23	9							
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	385	1	4239	3	Y	52	25	1			37
							22	4	57	9							
03	4929	X	3961	-0-	-968	-0-	300	1	3612	3	Y	23	48	1			12
							24	4	25	9							
04	4770	X	4088	-0-	-682	-0-	290	1	3700	3	Y	80	32	1			60
							10	4	88	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	6097	-0-	-2633	-0-	57	1	5251	3	Y	689	680	1			25
							31	4	758	9							
12	5363	X	5306	-0-	-57	-0-	38	1	4607	3	Y	579	587	1			17
							24	4	637	9							
01	6510	X	4183	-0-	-2327	-0-	32	1	3754	3	Y	354	355	1			16
							8	4	389	9							
02	5880	X	3780	-0-	-2100	-0-	40	1	3372	3	Y	329	319	1			26
							6	4	362	9							
03	6510	X	4262	-0-	-2248	-0-	39	1	3823	3	Y	355	372	1			9
							9	4	391	9							
04	6090	X	4000	-0-	-2090	-0-	44	1	3578	3	Y	336	335	1			10
							8	4	370	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5379	-0-	-891	-0-	54	1	5003	3	Y	265	256	1			10
							30	4	292	9							
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	29	1	3495	3	Y	188	193	1			5
							18	4	207	9							
01	2046	X	1777	-0-	-269	-0-	14	1	1673	3	Y	78	79	1			4
							4	4	86	9							
02	5012	X	2930	-0-	-2082	-0-	32	1	2759	3	Y	121	115	1			10
							6	4	133	9							
03	5549	X	2717	-0-	-2832	-0-	26	1	2581	3	Y	94	102	1			2
							7	4	103	9							
04	5370	X	1896	-0-	-3474	-0-	21	1	1710	3	Y	146	144	1			4
							4	4	161	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	149	1	13725	3	Y	262	276	1			10
							81	4	288	9							
12	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	98	1	11802	3	Y	258	261	1			7
							61	4	284	9							
01	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	92	1	10668	3	Y	291	285	1			13
							22	4	320	9							
02	16688	X	8931	-0-	-7757	-0-	103	1	8628	3	Y	167	167	1			13
							16	4	184	9							
03	18476	X	9773	-0-	-8703	-0-	96	1	9420	3	Y	213	221	1			5
							23	4	234	9							
04	14250	X	8758	-0-	-5492	-0-	106	1	8622	3	Y	10	15	1			-0-
							19	4	11	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
11	8610	X	8455	-0-	-155	-0-	611	1	7706	3	Y	93	53	1			53
							36	4	102	9							
12	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	653	1	8263	3	Y	116	142	1			27
							43	4	128	9							
01	8897	X	6850	-0-	-2047	-0-	538	1	6208	3	Y	62	59	1			30
							36	4	68	9							
02	7896	X	6865	-0-	-1031	-0-	560	1	6163	3	Y	100	59	1			71
							32	4	110	9							
03	9083	X	5303	-0-	-3780	-0-	398	1	4797	3	Y	69	104	1			36
							32	4	76	9							
04	8790	X	8784	-0-	-6	-0-	630	1	8045	3	Y	78	56	1			58
							23	4	86	9							

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	1575	-0-	-1905	-0-	214	1	1172	3	Y	134	132	1			23
							42	4	147	9							
12	3596	X	295	-0-	-3301	-0-	48	1	218	3	Y	17	36	1			4
							10	4	19	9							
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	583	1	2388	3	Y	448	365	1			87
							81	4	493	9							
02	2436	X	1540	-0-	-896	-0-	264	1	1208	3	Y	48	124	1			11
							15	4	53	9							
03	2201	X	186	-0-	-2015	-0-	31	1	148	3	Y	5	15	1			1
							1	4	6	9							
*04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	593	1	3007	3	Y	10	9	1			2
							61	4	11	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4817	-0-	-313	-0-	871	1	3797	3	Y	125	119	1			76
							11	4	138	9							
12	5332	X	4370	-0-	-962	-0-	988	1	3266	3	Y	92	127	1			41
							15	4	101	9							
01	5425	X	3743	-0-	-1682	-0-	666	1	2994	3	Y	70	67	1			44
							6	4	77	9							
02	4900	X	4737	-0-	-163	-0-	807	1	3828	3	Y	89	88	1			45
							4	4	98	9							
03	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	806	1	4219	3	Y	154	144	1			55
							8	4	169	9							
04	4830	X	4604	-0-	-226	-0-	814	1	3700	3	Y	77	60	1			72
							5	4	85	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4137	-0-	-603	-0-	297	1	3742	3	Y	74	51	1			42
							17	4	81	9							
12	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	314	1	3973	3	Y	71	96	1			17
							21	4	78	9							
01	4712	X	4476	-0-	-236	-0-	350	1	4038	3	Y	58	47	1			28
							24	4	64	9							
02	4256	X	4096	-0-	-160	-0-	334	1	3671	3	Y	65	47	1			46
							19	4	72	9							
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	339	1	4078	3	Y	35	63	1			18
							27	4	39	9							
04	4320	X	4298	-0-	-22	-0-	305	1	3896	3	Y	78	38	1			58
							11	4	86	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1505	-0-	-655	-0-	193	1	1056	3	Y	199	190	1			34
							37	4	219	9							
12	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	288	1	1312	3	Y	101	110	1			25
							61	4	111	9							
01	1426	X	750	-0-	-676	-0-	113	1	460	3	Y	146	143	1			28
							16	4	161	9							
02	1400	N	1161	-0-	-239	-0-	187	1	854	3	Y	99	104	1			23
							11	4	109	9							
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	2	25	1			-0-
04	720	N	105	-0-	-615	-0-	17	1	86	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	652	-0-	-2588	-0-	6	1	563	3	Y	73	70	1			3
							3	4	80	9							
12	3348	X	35	-0-	-3313	-0-	35	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	52	1	6095	3	Y	279	266	1			13
							13	4	307	9							
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	41	1	3463	3	Y	254	247	1			20
							7	4	279	9							
03	922	X	922	-0-	-0-	-0-	9	1	883	3	Y	25	44	1			1
							2	4	28	9							
04	3540	X	2586	-0-	-954	-0-	31	1	2549	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

11	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	144	1	2166	3	Y	81	85	1			123
							89	9									
12	2852	X	2419	-0-	-433	-0-	196	1	2137	3	Y	78	127	1			74
							86	9									
01	2852	X	2581	-0-	-271	-0-	227	1	2276	3	Y	71	79	1			66
							78	9									
02	2576	X	2306	-0-	-270	-0-	198	1	2003	3	Y	95	86	1			75
							105	9									
03	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	330	1	2142	3	Y	80	125	1			30
							88	9									
04	2490	X	2269	-0-	-221	-0-	183	1	1990	3	Y	87	92	1			25
							96	9									

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

11	20340	X	15534	-0-	-4806	-0-	153	1	14105	3	Y	1084	1053	1			40
							84	4	1192	9							
12	21018	X	16512	-0-	-4506	-0-	127	1	15328	3	Y	889	903	1			26
							79	4	978	9							
01	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	117	1	13485	3	Y	910	894	1			42
							27	4	1001	9							
02	14504	X	12535	-0-	-1969	-0-	138	1	11593	3	Y	712	698	1			56
							21	4	783	9							
03	16523	X	16319	-0-	-204	-0-	155	1	15234	3	Y	812	848	1			20
							37	4	893	9							
04	15990	X	15400	-0-	-590	-0-	173	1	14053	3	Y	1040	1029	1			31
							30	4	1144	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	764	1	9630	3	Y	100	70	1			57
							44	4	110	9							
12	10726	X	9857	-0-	-869	-0-	710	1	8973	3	Y	116	146	1			27
							46	4	128	9							
01	10726	X	8782	-0-	-1944	-0-	687	1	7939	3	Y	99	78	1			48
							47	4	109	9							
02	9856	X	8029	-0-	-1827	-0-	658	1	7252	3	Y	74	70	1			52
							38	4	81	9							
03	10912	X	8174	-0-	-2738	-0-	616	1	7419	3	Y	81	91	1			42
							50	4	89	9							
04	10560	X	8870	-0-	-1690	-0-	632	1	8081	3	Y	121	73	1			90
							24	4	133	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21750	X	14853	-0-	-6897	-0-	145	1	13368	3	Y	1146	1157	1			42
							79	4	1261	9							
12	22475	X	14698	-0-	-7777	-0-	108	1	13112	3	Y	1282	1287	1			37
							68	4	1410	9							
01	15221	X	14676	-0-	-545	-0-	115	1	13332	3	Y	1093	1080	1			50
							27	4	1202	9							
02	13860	X	11986	-0-	-1874	-0-	128	1	10764	3	Y	976	949	1			77
							20	4	1074	9							
03	15345	X	13012	-0-	-2333	-0-	121	1	11811	3	Y	956	1010	1			23
							28	4	1052	9							
04	14850	X	11786	-0-	-3064	-0-	126	1	10226	3	Y	1284	1269	1			38
							22	4	1412	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8256	-0-	-354	-0-	599	1	7546	3	Y	70	51	1			40
							34	4	77	9							
12	8897	X	8097	-0-	-800	-0-	585	1	7394	3	Y	73	96	1			17
							38	4	80	9							
01	8835	X	7482	-0-	-1353	-0-	586	1	6768	3	Y	80	58	1			39
							40	4	88	9							
02	7980	X	7150	-0-	-830	-0-	586	1	6455	3	Y	68	59	1			48
							34	4	75	9							
03	8525	X	7921	-0-	-604	-0-	597	1	7193	3	Y	75	84	1			39
							48	4	83	9							
04	8250	X	7398	-0-	-852	-0-	529	1	6760	3	Y	81	60	1			60
							20	4	89	9							

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	901	-0-	-599	-0-	114	1	626	3	Y	126	121	1			22
							22	4	139	9							
12	1550	X	800	-0-	-750	-0-	127	1	577	3	Y	64	70	1			16
							26	4	70	9							
01	1023	X	859	-0-	-164	-0-	136	1	558	3	Y	133	123	1			26
							19	4	146	9							
02	924	X	768	-0-	-156	-0-	121	1	551	3	Y	81	88	1			19
							7	4	89	9							
03	1023	X	576	-0-	-447	-0-	98	1	468	3	Y	5	23	1			1
							4	4	6	9							
04	900	X	608	-0-	-292	-0-	81	1	411	3	Y	98	83	1			16
							8	4	108	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2271	-0-	-219	-0-	134	1	2003	3	Y	122	131	1			186
							134	9									
12	2573	X	2152	-0-	-421	-0-	171	1	1864	3	Y	106	192	1			100
							117	9									
01	2294	X	2114	-0-	-180	-0-	180	1	1799	3	Y	123	108	1			115
							135	9									
02	2128	X	1754	-0-	-374	-0-	148	1	1494	3	Y	102	137	1			80
							112	9									
03	2356	X	1853	-0-	-503	-0-	235	1	1524	3	Y	85	133	1			32
							94	9									
*04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	196	1	2127	3	Y	243	206	1			69
							267	9									

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	88	1	8058	3	Y	203	207	1			7
							47	4	223	9							
12	6107	X	5225	-0-	-882	-0-	41	1	4975	3	Y	166	168	1			5
							26	4	183	9							
01	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	60	1	7022	3	Y	256	249	1			12
							15	4	282	9							
02	7868	X	6069	-0-	-1799	-0-	68	1	5758	3	Y	211	206	1			17
							11	4	232	9							
03	8711	X	7116	-0-	-1595	-0-	67	1	6574	3	Y	417	424	1			10
							16	4	459	9							
04	8430	X	6100	-0-	-2330	-0-	72	1	5818	3	Y	180	185	1			5
							12	4	198	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	5148	-0-	-5532	-0-	53	1	4921	3	Y	131	139	1			5
							30	4	144	9							
12	11036	X	5079	-0-	-5957	-0-	40	1	4854	3	Y	145	146	1			4
							25	4	160	9							
01	11036	X	5926	-0-	-5110	-0-	47	1	5429	3	Y	399	385	1			18
							11	4	439	9							
02	10444	X	4833	-0-	-5611	-0-	55	1	4633	3	Y	124	132	1			10
							9	4	136	9							
03	7595	X	6446	-0-	-1149	-0-	61	1	5996	3	Y	340	342	1			8
							15	4	374	9							
*04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	67	1	5402	3	Y	234	235	1			7
							11	4	257	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8415	-0-	-435	-0-	87	1	8019	3	Y	237	243	1			9
							48	4	261	9							
12	12927	X	7352	-0-	-5575	-0-	58	1	6985	3	Y	248	250	1			7
							36	4	273	9							
01	12927	X	7027	-0-	-5900	-0-	58	1	6682	3	Y	249	245	1			11
							13	4	274	9							
02	11676	X	5736	-0-	-5940	-0-	65	1	5495	3	Y	151	150	1			12
							10	4	166	9							
03	10509	X	6057	-0-	-4452	-0-	59	1	5807	3	Y	161	169	1			4
							14	4	177	9							
04	8430	X	4516	-0-	-3914	-0-	51	1	4166	3	Y	264	260	1			8
							9	4	290	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	9298	-0-	-1982	-0-	674	1	8491	3	Y	85	62	1			48
							39	4	94	9							
12	11656	X	9173	-0-	-2483	-0-	661	1	8360	3	Y	99	124	1			23
							43	4	109	9							
01	10416	X	8273	-0-	-2143	-0-	648	1	7485	3	Y	87	68	1			42
							44	4	96	9							
02	8820	X	7658	-0-	-1162	-0-	628	1	6918	3	Y	69	62	1			49
							36	4	76	9							
03	9765	X	8390	-0-	-1375	-0-	633	1	7621	3	Y	77	86	1			40
							51	4	85	9							
04	9300	X	7981	-0-	-1319	-0-	571	1	7292	3	Y	88	63	1			65
							21	4	97	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8537	-0-	-1243	-0-	1187	1	6498	3	Y	567	539	1			97
							228	4	624	9							
12	9331	X	7868	-0-	-1463	-0-	1255	1	5711	3	Y	581	535	1			143
							263	4	639	9							
01	9238	X	6562	-0-	-2676	-0-	1148	1	4705	3	Y	500	546	1			97
							159	4	550	9							
02	8344	X	5651	-0-	-2693	-0-	899	1	4119	3	Y	526	502	1			121
							54	4	579	9							
03	9238	X	6488	-0-	-2750	-0-	1015	1	4863	3	Y	513	535	1			99
							46	4	564	9							
04	8550	X	6707	-0-	-1843	-0-	996	1	5051	3	Y	505	519	1			85
							104	4	556	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	6275	-0-	-1795	-0-	891	1	4875	3	Y	307	299	1			53
							171	4	338	9							
12	7905	X	4774	-0-	-3131	-0-	780	1	3549	3	Y	255	245	1			63
							164	4	281	9							
01	8091	X	976	-0-	-7115	-0-	167	1	686	3	Y	91	136	1			18
							23	4	100	9							
02	7308	X	3373	-0-	-3935	-0-	554	1	2540	3	Y	224	190	1			52
							33	4	246	9							
03	8091	X	7718	-0-	-373	-0-	1237	1	5929	3	Y	450	415	1			87
							57	4	495	9							
*04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	1161	1	5885	3	Y	395	416	1			66
							121	4	435	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5505	-0-	-405	-0-	770	1	4217	3	Y	336	318	1			58
							148	4	370	9							
12	5797	X	5378	-0-	-419	-0-	870	1	3958	3	Y	334	310	1			82
							183	4	367	9							
01	5642	X	4878	-0-	-764	-0-	867	1	3552	3	Y	308	330	1			60
							120	4	339	9							
02	5152	X	4671	-0-	-481	-0-	761	1	3489	3	Y	341	322	1			79
							46	4	375	9							
03	5704	X	4386	-0-	-1318	-0-	699	1	3350	3	Y	277	303	1			53
							32	4	305	9							
04	5520	X	5011	-0-	-509	-0-	760	1	3855	3	Y	287	292	1			48
							80	4	316	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8396	-0-	-1594	-0-	1154	1	6318	3	Y	638	612	1			109
							222	4	702	9							
12	9703	X	7191	-0-	-2512	-0-	1138	1	5181	3	Y	576	543	1			142
							238	4	634	9							
01	9517	X	6086	-0-	-3431	-0-	1059	1	4337	3	Y	494	540	1			96
							147	4	543	9							
02	8596	X	6808	-0-	-1788	-0-	1066	1	4886	3	Y	720	650	1			166
							64	4	792	9							
03	9517	X	7316	-0-	-2201	-0-	1135	1	5441	3	Y	625	671	1			120
							52	4	688	9							
04	8400	X	5860	-0-	-2540	-0-	865	1	4385	3	Y	473	514	1			79
							90	4	520	9							

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

*05	6076	X	4915	-0-	-1161	-0-	702	1	4098	3	Y	-0-					-0-
							115	4									
*06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	652	1	3978	3	Y	-0-					-0-
							125	4									
*07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	608	1	3332	3	Y	2	2	1			-0-
							127	4	2	9							
*08	4929	X	2479	-0-	-2450	-0-	388	1	2009	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
*09	4770	X	826	-0-	-3944	-0-	84	1	696	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
*10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	752	1	4548	3	Y	1	1	1			-0-
							160	4	1	9							
*11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	905	1	4957	3	Y	-0-					-0-
							174	4									
*12	4061	X	3370	-0-	-691	-0-	585	1	2662	3	Y	-0-					-0-
							123	4									
*01	5456	X	2593	-0-	-2863	-0-	495	1	2029	3	Y	-0-					-0-
							69	4									
*02	5628	X	1668	-0-	-3960	-0-	296	1	1355	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
03	6231	X	3062	-0-	-3169	-0-	524	1	2513	3	Y	1	1	1			-0-
							24	4	1	9							
04	6030	X	1435	-0-	-4595	-0-	232	1	1179	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

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
*05	1519	X	1028	-0-	-491	-0-	147	1	857	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1519	X	988	-0-	-531	-0-	148	1	808	3	Y	2	2	1			-0-
							30	4	2	9							
*08	1240	X	872	-0-	-368	-0-	136	1	708	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1023	X	45	-0-	-978	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
*12	992	X	18	-0-	-974	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	380	1	1741	3	Y	30	23	1			7
							23	4	33	9							
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	321	1	1538	3	Y	9	14	1			2
							15	4	10	9							
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

11	58680	X	57723	-0-	-957	-0-	587	1	54011	3	Y	2551	2591	1			94
							319	4	2806	9							
12	60636	X	50392	-0-	-10244	-0-	392	1	47590	3	Y	1966	2003	1			57
							247	4	2163	9							
01	60636	X	47084	-0-	-13552	-0-	386	1	44841	3	Y	1605	1589	1			73
							91	4	1766	9							
02	54768	X	42639	-0-	-12129	-0-	480	1	40509	3	Y	1431	1391	1			113
							76	4	1574	9							
03	60636	X	40097	-0-	-20539	-0-	389	1	38298	3	Y	1196	1280	1			29
							94	4	1316	9							
04	57720	X	32375	-0-	-25345	-0-	382	1	31046	3	Y	800	805	1			24
							67	4	880	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

11	70560	X	60304	-0-	-10256	-0-	609	1	56079	3	Y	2985	3001	1			110
							332	4	3284	9							
12	72912	X	54999	-0-	-17913	-0-	423	1	51327	3	Y	2712	2744	1			78
							266	4	2983	9							
01	72912	X	50984	-0-	-21928	-0-	413	1	47932	3	Y	2311	2284	1			105
							97	4	2542	9							
02	65856	X	43967	-0-	-21889	-0-	494	1	41637	3	Y	1598	1577	1			126
							78	4	1758	9							
03	67022	X	40655	-0-	-26367	-0-	392	1	38521	3	Y	1498	1588	1			36
							94	4	1648	9							
04	60300	X	34987	-0-	-25313	-0-	407	1	33089	3	Y	1291	1289	1			38
							71	4	1420	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	101669	-0-	101669	366487	995	1	91585	3	Y	7770	7802	1			285
						542	4	8547	9							
12	460726 X	94239	-0-	-366487	-0-	702	1	85197	3	Y	7180	7257	1			208
						442	4	7898	9							
01	97247 X	86039	-0-	-11208	-0-	675	1	78389	3	Y	6196	6121	1			283
						159	4	6816	9							
02	87836 X	76283	-0-	-11553	-0-	822	1	69339	3	Y	5447	5301	1			429
						130	4	5992	9							
03	97247 X	78902	-0-	-18345	-0-	735	1	72325	3	Y	5150	5454	1			125
						177	4	5665	9							
04	94110 X	70597	-0-	-23513	-0-	800	1	64946	3	Y	4284	4282	1			127
						139	4	4712	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 08/10/2017 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
11	SHUT IN	113561	-0-	113561	366535	1116	1	102758	3	Y	8254	8262	1			303
						608	4	9079	9							
*12	468804 X	102269	-0-	-366535	-0-	763	1	92606	3	Y	7654	7736	1			221
						481	4	8419	9							
*01	95663 X	95663	-0-	-0-	-0-	751	1	87288	3	Y	6769	6681	1			309
						178	4	7446	9							
*02	84192 X	84192	-0-	-0-	-0-	909	1	76718	3	Y	5836	5685	1			460
						145	4	6420	9							
*03	86398 X	86398	-0-	-0-	-0-	807	1	79348	3	Y	5500	5827	1			133
						193	4	6050	9							
*04	76930 X	76930	-0-	-0-	-0-	869	1	70547	3	Y	4876	4865	1			144
						150	4	5364	9							

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	106875	-0-	106875	376315	1055	1	97115	3	Y	7392	7433	1			271
						574	4	8131	9							
12	473354 X	97039	-0-	-376315	-0-	728	1	88355	3	Y	6815	6889	1			197
						459	4	7497	9							
01	93186 X	90335	-0-	-2851	-0-	713	1	82871	3	Y	5984	5908	1			273
						169	4	6582	9							
02	84168 X	77351	-0-	-6817	-0-	846	1	71371	3	Y	4545	4460	1			358
						134	4	5000	9							
03	93186 X	81738	-0-	-11448	-0-	772	1	75899	3	Y	4438	4689	1			107
						185	4	4882	9							
04	90180 X	71624	-0-	-18556	-0-	822	1	66712	3	Y	3589	3590	1			106
						142	4	3948	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	120751	-0-	120751	351447	1194	1	109988	3	Y	8107	8113	1			298
						651	4	8918	9							
*12	465660 X	114213	-0-	-351447	-0-	860	1	104403	3	Y	7644	7721	1			221
						542	4	8408	9							
*01	108002 X	108002	-0-	-0-	-0-	852	1	99013	3	Y	7214	7106	1			329
						202	4	7935	9							
*02	94150 X	94150	-0-	-0-	-0-	1024	1	86415	3	Y	5953	5813	1			469
						163	4	6548	9							
*03	84723 X	80063	-0-	-4660	-0-	735	1	72325	3	Y	6205	6524	1			150
						177	4	6826	9							
*04	94885 X	94885	-0-	-0-	-0-	1075	1	87280	3	Y	5767	5747	1			170
						186	4	6344	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 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
11	SHUT IN	89241	-0-	89241	241342	862	1	79365	3	Y	7767	7753	1			285
						470	4	8544	9							
*12	326103 X	84761	-0-	-241342	-0-	617	1	74985	3	Y	7972	8026	1			231
						390	4	8769	9							
*01	78570 X	78570	-0-	-0-	-0-	600	1	69711	3	Y	7379	7273	1			337
						142	4	8117	9							
*02	71734 X	71734	-0-	-0-	-0-	768	1	64780	3	Y	5513	5415	1			435
						122	4	6064	9							
*03	73993 X	73993	-0-	-0-	-0-	678	1	66650	3	Y	5912	6204	1			143
						162	4	6503	9							
*04	67680 X	66048	-0-	-1632	-0-	730	1	59310	3	Y	5346	5331	1			158
						127	4	5881	9							

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

11	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	1938	1	4453	3	Y	612	465	1			349
						583	4	1784	5							
12	6076 X	5891	-0-	-185	-0-	1157	1	2697	3	Y	404	511	1			242
						894	4	699	5							
01	6076 X	5325	-0-	-751	-0-	1398	1	2813	3	Y	386	407	1			221
						551	4	138	5							
02	7476 X	4679	-0-	-2797	-0-	1063	1	2574	3	Y	437	344	1			314
						456	4	105	5							
*03	8277 X	4336	-0-	-3941	-0-	955	1	2286	3	Y	571	493	1			392
						324	4	143	5							
*04	8010 X	3577	-0-	-4433	-0-	873	1	1931	3	Y	458	487	1			363
						195	4	74	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

11	4920 X	4191	-0-	-729	-0-	1975	1	1297	3	Y	160	191	1			300
						161	4	582	5							
12	6882 X	2693	-0-	-4189	-0-	549	1	1279	3	Y	100	194	1			206
						424	4	331	5							
01	6882 X	1380	-0-	-5502	-0-	357	1	747	3	Y	72					278
						146	4	51	5							
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-					278
*03	4433 X	2902	-0-	-1531	-0-	655	1	1703	3	Y	125	193	1			210
						242	4	164	5							
04	4200 X	2265	-0-	-1935	-0-	555	1	1343	3	Y	116	192	1			134
						135	4	104	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

11	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	1934	1	3783	3	Y	292	380	1			282
						553	4	1170	5							
12	5611 X	3326	-0-	-2285	-0-	674	1	1571	3	Y	139					421
						521	4	407	5							
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	980	1	1939	3	Y	103	195	1			329
						380	4	79	5							
02	7252 X	4022	-0-	-3230	-0-	1030	1	2467	3	Y	-0-					329
						437	4	88	5							
*03	8029 X	4278	-0-	-3751	-0-	1072	1	2469	3	Y	248	192	1			385
						350	4	114	5							
04	7770 X	2875	-0-	-4895	-0-	814	1	1758	3	Y	72					457
						177	4	47	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2321	-0-	-1969	-0-	414	1	1050	3	Y	233	289	1			172
							130	4	471	5							
12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	628	1	1513	3	Y	265	276	1			161
							501	4	413	5							
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	1099	1	2403	3	Y	445	409	1			197
							471	4	214	5							
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	555	1	1416	3	Y	311	191	1			317
							251	4	87	5							
*03	3697	X	3698	-0-	1	-0-	705	1	2021	3	Y	381	331	1			367
							277	4	276	5							
04	1860	X	2985	-0-	1125	-0-	686	1	1661	3	Y	311	443	1			235
							168	4	128	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3323	-0-	-697	-0-	1588	1	1043	3	Y	86					523
							129	4	468	5							
12	4061	X	3565	-0-	-496	-0-	718	1	1673	3	Y	169	192	1			500
							554	4	434	5							
01	5487	X	3475	-0-	-2012	-0-	939	1	1943	3	Y	83	194	1			389
							380	4	122	5							
02	4536	X	2946	-0-	-1590	-0-	707	1	1779	3	Y	41					430
							315	4	100	5							
*03	5022	X	1914	-0-	-3108	-0-	429	1	1083	3	Y	143	193	1			380
							154	4	91	5							
04	3450	X	1334	-0-	-2116	-0-	336	1	798	3	Y	60	190	1			250
							80	4	54	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	689	1	1747	3	Y	382	280	1			246
							217	4	784	5							
12	3007	X	554	-0-	-2453	-0-	104	1	249	3	Y	45	276	1			15
							83	4	68	5							
01	3875	X	3098	-0-	-777	-0-	712	1	1563	3	Y	342	294	1			63
							306	4	141	5							
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	862	1	2248	3	Y	297	242	1			118
							395	4	160	5							
*03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	739	1	2163	3	Y	324	377	1			65
							296	4	311	5							
04	3870	X	3325	-0-	-545	-0-	760	1	1855	3	Y	340	270	1			135
							187	4	149	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
11	13410	X	5868	-0-	-7542	-0-	1059	1	2840	3	Y	256	199	1			189
							339	4	1348	5							
12	13857	X	9609	-0-	-4248	-0-	1794	1	4579	3	Y	328	318	1			199
							1251	4	1624	5							
01	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	2272	1	5230	3	Y	359	399	1			159
							1024	4	586	5							
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	1454	1	4544	3	Y	268	154	1			273
							748	4	664	5							
*03	9610	X	2296	-0-	-7314	-0-	443	1	1357	3	Y	85	276	1			82
							185	4	217	5							
04	9300	X	4346	-0-	-4954	-0-	960	1	2621	3	Y	160	121	1			121
							256	4	333	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	1301	1	3490	3	Y	501	370	1			323
							417	4	1656	5							
12	5270	X	2992	-0-	-2278	-0-	546	1	1399	3	Y	152	426	1			49
							375	4	505	5							
01	6231	X	5259	-0-	-972	-0-	1141	1	2736	3	Y	448	415	1			82
							528	4	361	5							
02	6916	X	4070	-0-	-2846	-0-	736	1	2323	3	Y	257	237	1			102
							382	4	346	5							
*03	7657	X	2854	-0-	-4803	-0-	516	1	1580	3	Y	264	313	1			53
							215	4	253	5							
04	7410	X	2609	-0-	-4801	-0-	523	1	1446	3	Y	281	222	1			112
							141	4	190	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
11	90	X	86	-0-	-4	-0-	16	1	42	3	Y	3	3	1			2
							5	4	20	5							
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1175	1	3011	3	Y	684	464	1			222
							808	4	1087	5							
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	721	1	1738	3	Y	336	496	1			62
							335	4	234	5							
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	413	1	1305	3	Y	221	195	1			88
							215	4	195	5							
*03	6820	X	5470	-0-	-1350	-0-	989	1	3030	3	Y	504	491	1			101
							412	4	485	5							
04	6600	X	3251	-0-	-3349	-0-	661	1	1827	3	Y	314	290	1			125
							178	4	240	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1871	1	4974	3	Y	164	86	1			121
							598	4	2340	5							
12	9517	X	5039	-0-	-4478	-0-	963	1	2410	3	Y	156	182	1			95
							723	4	771	5							
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	913	1	2084	3	Y	102	152	1			45
							408	4	226	5							
02	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	1198	1	3746	3	Y	159	44	1			160
							617	4	547	5							
*03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	989	1	3032	3	Y	144	165	1			139
							412	4	486	5							
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	777	1	2110	3	Y	95	162	1			72
							206	4	264	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
							1	4	1	5							
*03	T. A.		279	-0-	279	289	56	1	170	3	Y	3					3
							23	4	27	5							
04	T. A.		5246	-0-	5246	-0-	1180	1	3194	3	Y	150	40	1			113
							312	4	395	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
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	861	1	2311	3	Y	336	255	1			216
							276	4	1097	5							
12	4247	X	2216	-0-	-2031	-0-	405	1	1037	3	Y	111	291	1			36
							278	4	374	5							
01	4402	X	3349	-0-	-1053	-0-	703	1	1738	3	Y	292	274	1			54
							332	4	255	5							
02	3304	X	2417	-0-	-887	-0-	433	1	1381	3	Y	151	145	1			60
							227	4	210	5							
*03	3658	X	2677	-0-	-981	-0-	483	1	1490	3	Y	235	248	1			47
							203	4	242	5							
*04	3540	X	299	-0-	-3241	-0-	52	1	145	3	Y	63	85	1			25
							14	4	19	5							

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6321	-0-	-159	-0-	1097	1	2950	3	Y	472	475	1			269
							352	4	1403	5							
12	6293	X	4409	-0-	-1884	-0-	777	1	1991	3	Y	353	410	1			212
							534	4	719	5							
01	6386	X	3966	-0-	-2420	-0-	846	1	2093	3	Y	291	336	1			167
							399	4	308	5							
02	5908	X	3212	-0-	-2696	-0-	572	1	1822	3	Y	219	229	1			157
							300	4	277	5							
*03	6541	X	3085	-0-	-3456	-0-	566	1	1746	3	Y	230	230	1			157
							237	4	283	5							
*04	6330	X	3263	-0-	-3067	-0-	680	1	1880	3	Y	247	209	1			195
							184	4	247	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	23	1	62	3	Y	26	11	1			15
							7	4	30	5							
12	186	X	82	-0-	-104	-0-	14	1	37	3	Y	7	18	1			4
							10	4	13	5							
01	186	X	83	-0-	-103	-0-	18	1	45	3	Y	4	6	1			2
							9	4	7	5							
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	10	1	31	3	Y	5	3	1			4
							5	4	5	5							
*03	213	N	212	-0-	-1	-0-	33	1	102	3	Y	43	17	1			30
							14	4	16	5							
04	90	N	98	-0-	8	-0-	20	1	55	3	Y	10	32	1			8
							5	4	7	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	318	-0-	-1962	-0-	49	1	132	3	Y	54	37	1			35
							16	4	62	5							
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	985	1	2524	3	Y	335	261	1			109
							677	4	911	5							
01	4588	X	2190	-0-	-2398	-0-	464	1	1147	3	Y	174	251	1			32
							219	4	169	5							
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	631	1	2009	3	Y	188	145	1			75
							331	4	306	5							
*03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	559	1	1724	3	Y	279	298	1			56
							234	4	280	5							
*04	1590	X	432	-0-	-1158	-0-	87	1	242	3	Y	43	82	1			17
							24	4	32	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

11	12930	X	315	-0-	-12615	-0-	57	1	160	3	N	-0-	2	1			-0-
							19	4	79	5							
12	10509	X	1619	-0-	-8890	-0-	303	1	801	3	N	-0-					-0-
							175	4	340	5							
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
*03	1612	X	26	-0-	-1586	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
							2	4	3	5							
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

11	17310	X	13608	-0-	-3702	-0-	2388	1	6662	3	N	458	330	1			170
							774	4	3280	5							
12	19251	X	7973	-0-	-11278	-0-	1436	1	3754	3	N	356	481	1			45
							910	4	1481	5							
01	19251	X	13507	-0-	-5744	-0-	2945	1	7308	3	N	695	613	1			127
							1391	4	1098	5							
02	17388	X	13200	-0-	-4188	-0-	2361	1	7776	3	N	474	475	1			126
							1265	4	1277	5							
*03	16090	X	16094	-0-	4	-0-	3000	1	9505	3	N	611	558	1			179
							1277	4	1640	5							
04	13620	X	15110	-0-	1490	-0-	3186	1	9039	3	N	662	648	1			193
							871	4	1286	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

11	11400	X	7664	-0-	-3736	-0-	1352	1	3772	3	N	223	158	1			83
							438	4	1857	5							
12	10013	X	4963	-0-	-5050	-0-	885	1	2352	3	N	193	252	1			24
							515	4	999	5							
01	10106	X	7826	-0-	-2280	-0-	1724	1	4308	3	N	264	240	1			48
							814	4	690	5							
02	7840	X	4733	-0-	-3107	-0-	853	1	2811	3	N	135	147	1			36
							457	4	463	5							
*03	8215	X	6964	-0-	-1251	-0-	1304	1	4130	3	N	239	205	1			70
							555	4	712	5							
04	7650	X	4142	-0-	-3508	-0-	895	1	2529	3	N	102	142	1			30
							243	4	363	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17610	X	11144	-0-	-6466	-0-	1990	1	5392	3	N	490	348	1			182
							639	4	2584	5							
12	18197	X	7397	-0-	-10800	-0-	1351	1	3460	3	N	371	506	1			47
							928	4	1250	5							
01	15841	X	5903	-0-	-9938	-0-	1316	1	3204	3	N	272	269	1			50
							613	4	471	5							
02	10388	X	6596	-0-	-3792	-0-	1210	1	3857	3	N	279	255	1			74
							635	4	587	5							
*03	11501	X	2746	-0-	-8755	-0-	515	1	1613	3	N	117	157	1			34
							218	4	271	5							
04	11130	X	8620	-0-	-2510	-0-	1852	1	5122	3	N	429	338	1			125
							500	4	674	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

11	11880	X	9752	-0-	-2128	-0-	1749	1	4790	3	N	300	210	1			112
							564	4	2319	5							
12	11780	X	9339	-0-	-2441	-0-	1757	1	4515	3	N	201	288	1			25
							1197	4	1649	5							
01	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	3126	1	7802	3	N	116	120	1			21
							1486	4	1147	5							
02	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	2183	1	6954	3	N	131	117	1			35
							1145	4	1058	5							
*03	10075	X	2123	-0-	-7952	-0-	401	1	1255	3	N	79	91	1			23
							169	4	211	5							
04	13260	X	19134	-0-	5874	-0-	4233	1	11873	3	N	232	187	1			68
							1151	4	1622	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

11	20850	X	11685	-0-	-9165	-0-	1993	1	5562	3	N	678	474	1			252
							646	4	2738	5							
12	20863	X	9683	-0-	-11180	-0-	1681	1	4481	3	N	578	757	1			73
							982	4	1903	5							
01	18259	X	16335	-0-	-1924	-0-	3413	1	8783	3	N	970	866	1			177
							1650	4	1422	5							
02	16492	X	9907	-0-	-6585	-0-	1742	1	5743	3	N	492	538	1			131
							934	4	947	5							
*03	16227	X	16231	-0-	4	-0-	2929	1	9281	3	N	1066	884	1			313
							1247	4	1601	5							
04	15810	X	8979	-0-	-6831	-0-	1883	1	5378	3	N	386	586	1			113
							518	4	775	5							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

11	2790	X	1827	-0-	-963	-0-	1340	2	487	9	N	443	557	1			306
12	1767	X	1167	-0-	-600	-0-	969	2	198	9	N	180					486
01	1333	X	1201	-0-	-132	-0-	863	2	338	9	N	307	382	0			411
02	1708	N	1410	-0-	-298	-0-	1137	2	273	9	N	248	380	1			279
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	902	2	251	9	N	228	364	1			143
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2341	-0-	-119	-0-	152	1	1961	3	Y	207	206	1			145
							228	9									
12	2542	X	2445	-0-	-97	-0-	163	1	1887	3	Y	211	206	1			150
							163	4	232	9							
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	171	1	1815	3	Y	192	199	1			143
							342	4	211	9							
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	162	1	1701	3	Y	164	185	1			122
							33	4	180	9							
03	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	182	1	1841	2	Y	184	120	1			186
							51	4	202	9							
04	2460	N	2122	-0-	-338	-0-	176	1	1782	2	Y	149	226	1			109
							164	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	88	1	1133	3	Y	264	265	1			184
							290	9									
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	3	Y	244	249	1			179
							194	4	268	9							
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	100	1	1057	3	Y	256	245	1			190
							451	4	282	9							
02	1400	N	1361	-0-	-39	-0-	91	1	951	3	Y	245	256	1			179
							49	4	270	9							
03	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	101	1	1023	2	Y	267	171	1			275
							74	4	294	9							
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	112	1	1129	2	Y	317	384	1			208
							349	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	96	1	1241	3	Y	103	94	1			76
							113	9									
12	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	105	1	1217	3	Y	125	114	1			87
							100	4	138	9							
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	3	Y	120	119	1			88
							211	4	132	9							
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	3	Y	115	120	1			83
							23	4	127	9							
03	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	118	1	1195	2	Y	86	69	1			100
							24	4	95	9							
04	1530	N	1552	-0-	22	-0-	130	1	1311	2	Y	101	120	1			81
							111	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	145	1	1865	3	Y	65	59	1			36
							72	9									
12	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	154	1	1775	3	Y	62	34	1			64
							68	9									
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	160	1	1702	3	Y	70	100	1			34
							77	9									
02	1932	N	1796	-0-	-136	-0-	151	1	1577	3	Y	62	32	1			64
							68	9									
03	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	171	1	1728	2	Y	57	61	1			60
							63	9									
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	161	1	1629	2	Y	62	68	1			54
							68	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	197	1	2542	3	Y	135	181	1			120
							149	9									
12	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	210	1	2424	3	Y	135	91	1			164
							149	9									
01	3038	X	2698	-0-	-340	-0-	220	1	2329	3	Y	135	174	1			125
							149	9									
02	2744	X	2530	-0-	-214	-0-	209	1	2190	3	Y	119	87	1			157
							131	9									
03	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	227	1	2295	2	Y	124	90	1			191
							136	9									
04	2880	X	2428	-0-	-452	-0-	208	1	2100	2	Y	109	94	1			206
							120	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	163	1	2105	3	Y	145	195	1			129
							160	9									
12	2604	N	2505	-0-	-99	-0-	186	1	2148	3	Y	155	100	1			184
							171	9									
01	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	199	1	2107	3	Y	155	198	1			141
							171	9									
02	2268	N	2238	-0-	-30	-0-	182	1	1910	3	Y	133	99	1			175
							146	9									
03	2511	N	1975	-0-	-536	-0-	168	1	1694	2	Y	103	93	1			185
							113	9									
04	2400	N	2053	-0-	-347	-0-	173	1	1753	2	Y	115	88	1			212
							127	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3267	-0-	-1563	-0-	231	1	2981	3	Y	50	57	1			29
							55	9									
12	4340	X	1126	-0-	-3214	-0-	88	1	1017	3	Y	19	19	1			29
							21	9									
01	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	304	1	3227	3	Y	68	62	1			35
							75	9									
02	3696	X	3445	-0-	-251	-0-	294	1	3079	3	Y	65	33	1			67
							72	9									
03	4061	X	3754	-0-	-307	-0-	330	1	3332	2	Y	84	79	1			72
							92	9									
04	3480	X	3511	-0-	31	-0-	309	1	3126	2	Y	69	78	1			63
							76	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	152	1	1958	3	Y	127	122	1			73
							140	9									
12	2325	N	2191	-0-	-134	-0-	164	1	1898	3	Y	117	66	1			124
							129	9									
01	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	176	1	1868	3	Y	124	185	1			63
							136	9									
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	168	1	1764	3	Y	95	55	1			103
							105	9									
03	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	183	1	1846	2	Y	71	96	1			78
							78	9									
04	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	173	1	1749	2	Y	51	74	1			55
							56	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3384	-0-	-366	-0-	238	1	3068	3	Y	71	70	1			41
							78	9									
12	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	255	1	2943	3	Y	70	39	1			72
							77	9									
01	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	257	1	2726	3	Y	76	110	1			38
							84	9									
02	3248	X	2976	-0-	-272	-0-	253	1	2648	3	Y	68	36	1			70
							75	9									
03	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	291	1	2932	2	Y	69	72	1			67
							76	9									
04	3390	X	2747	-0-	-643	-0-	241	1	2434	2	Y	65	69	1			63
							72	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

11	2490	X	2304	-0-	-186	-0-	161	1	2074	3	Y	63	62	1			36
							69	9									
12	2573	X	2238	-0-	-335	-0-	173	1	1995	3	Y	64	33	1			67
							70	9									
01	2573	X	1887	-0-	-686	-0-	156	1	1659	3	Y	65	97	1			35
							72	9									
02	2156	N	1563	-0-	-593	-0-	131	1	1376	3	Y	51	28	1			58
							56	9									
03	2232	N	1826	-0-	-406	-0-	159	1	1600	2	Y	61	56	1			63
							67	9									
04	1830	N	1796	-0-	-34	-0-	155	1	1563	2	Y	71	76	1			58
							78	9									

WSRU ALLOCATION #2 WELL #: A 4H RRCID -> 283099 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 10067 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WSRU ALLOCATION #4 WELL #: A 6H RRCID -> 283100 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10066 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WSRU ALLOCATION #1 WELL #: A 3H RRCID -> 283119 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10028 PERF. N/A

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSRU ALLOCATION #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
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSRU ALLOCATION #6 WELL #: A 8H RRCID -> 283476 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10064 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	3131	X	684	-0-	-2447	-0-	684	2	N	-0-			-0-
*04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

11	1610	N	1534	-0-	-76	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
01	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
*04	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-			-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900) 27976 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PHILLIPS-JANCO WELL #: 1 RRCID -> 141304 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 892 - 898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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
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-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	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

11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	102	1	148	3	N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	148	1	161	3	N	-0-		-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	99	1	233	3	N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	144	1	97	3	N	-0-		-0-
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	264	1	70	3	N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	304	1	437	3	N	-0-		-0-
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	346	1	376	3	N	-0-		-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	249	1	586	3	N	-0-		-0-
02	700 N	698	-0-	-2	-0-	418	1	280	3	N	-0-		-0-
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	432	1	115	3	N	-0-		-0-
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT		-0-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT		-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

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-
04	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

11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	713	N	387	-0-	-326	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
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
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
11	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1186	-0-	-46	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	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
11	2250	N	2122	-0-	-128	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2127	-0-	-322	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1967	-0-	-358	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	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
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	752	-0-	-302	-0-	752	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	558	-0-	-465	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	896	N	740	-0-	-156	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2180	-0-	-820	74175	80	1	2100	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2033	-0-	-1067	73108	80	1	1953	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2121	-0-	-979	72129	80	1	2041	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2040	-0-	-760	71369	80	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71369					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71369					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	80	1	570	3	N	-0-					-0-
12	682	N	610	-0-	-72	-0-	80	1	530	3	N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	80	1	554	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	80	1	532	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	80	1	307	3	N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	80	1	321	3	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	80	1	308	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EPPERSON, TOM W. WELL #: 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
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	504	N	450	-0-	-54	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	420	N	439	-0-	19	-0-	439	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	476	N	419	-0-	-57	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	837	N	502	-0-	-335	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	660	N	275	-0-	-385	-0-	275	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

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
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-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
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	2			N	-0-					-0-
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	248 N	65	-0-	-183	-0-	65	2		N	-0-			-0-
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-			-0-
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-
*04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	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

11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2		N	-0-			-0-
01	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	280 N	111	-0-	-169	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03	248 N	81	-0-	-167	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 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
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
04	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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - P/A 02/14/18

SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
HINDS, W. L. 389125
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580 X	5443	-0-	-137	-0-	5401	3	42	9	Y	38					67
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6174	3	46	9	Y	42	82	1			27
01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6186	3	58	9	Y	53					80
02	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5961	3	56	9	Y	51	51	1			80
03	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7222	3	57	9	Y	52	53	1			79
*04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4862	3	31	9	Y	28	54	1			53

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	6	-0-	6	8	6	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10818	3	21	9	Y	19					32
12	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	12009	3	22	9	Y	20	39	1			13
01	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	11205	3	26	9	Y	24					37
02	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10482	3	24	9	Y	22	23	1			36
03	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	12897	3	25	9	Y	23	24	1			35
*04	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	11447	3	19	9	Y	17	24	1			28

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

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

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	9	5	3			Y	-0-					-0-
03	14 X	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

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

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770 X	5189	-0-	-2581	-0-	5150	3	39	9	Y	35					72
12	8029 X	2613	-0-	-5416	-0-	2594	3	19	9	Y	17	78	1			11
01	7316 X	185	-0-	-7131	-0-	183	3	2	9	Y	2					13
02	6608 X	2	-0-	-6606	-0-	2	3			Y	-0-	8	1			5
03	7316 X	3	-0-	-7313	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			2
04	5190 X	4	-0-	-5186	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			1

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4285	3	25	9	Y	23					37
12	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4653	3	26	9	Y	24	45	1			16
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4211	3	30	9	Y	27					43
02	4032 X	3885	-0-	-147	-0-	3857	3	28	9	Y	25	27	1			41
03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4763	3	29	9	Y	26	27	1			40
04	4530 X	4278	-0-	-252	-0-	4257	3	21	9	Y	19	28	1			31

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

11	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	12	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	15	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

11	8670 X	5662	-0-	-3008	-0-	5629	3	33	9	Y	30					63
12	8959 X	6681	-0-	-2278	-0-	6642	3	39	9	Y	35	75	1			23
01	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6240	3	45	9	Y	41					64
02	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5569	3	40	9	Y	36	40	1			60
03	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6844	3	42	9	Y	38	40	1			58
*04	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5935	3	30	9	Y	27	40	1			45

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018 - P/A 03/15/18

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
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	180	N	621	-0-	441	-0-	621	3			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	392	N	244	-0-	-148	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	434	N	195	-0-	-239	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	420	N	440	-0-	20	-0-	440	3			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

SNG OPERATING, LLC 797970
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

11	3900 X	3634	-0-	-266	-0-	3602	3	32	9	Y	29					37
12	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	3533	3	46	9	Y	42	73	1			6
01	3565 X	3005	-0-	-560	-0-	2984	3	21	9	Y	19					25
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3495	3	36	9	Y	33					58
*03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3774	3	24	9	Y	22	72	1			8
*04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3926	3	56	9	Y	51					59

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6095	3	55	9	Y	50					59
12	7006	X	5507	-0-	-1499	-0-	5437	3	70	9	Y	64	113	1			10
01	7006	X	5392	-0-	-1614	-0-	5356	3	36	9	Y	33					43
02	6328	X	5049	-0-	-1279	-0-	4997	3	52	9	Y	47					90
03	6355	X	5085	-0-	-1270	-0-	5052	3	33	9	Y	30	108	1			12
04	6150	X	5447	-0-	-703	-0-	5370	3	77	9	Y	70					82

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6120	X	5680	-0-	-440	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5787	-0-	-72	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
*04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

11	6960	X	6284	-0-	-676	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6494	-0-	-357	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	5791	-0-	-1060	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	6027	-0-	-77	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5332	-0-	-1426	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
*04	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1215	3	25	9	Y	23	24	1			5
12	1178	N	506	-0-	-672	-0-	491	3	15	9	Y	14	19	1			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	2992	3	55	9	Y	50	50	1			11
12	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3015	3	72	9	Y	65	55	1			21
01	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2797	3	77	9	Y	70	86	1			5
02	2800	X	2714	-0-	-86	-0-	2649	3	65	9	Y	59	59	1			5
03	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2750	3	61	9	Y	55	41	1			19
04	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2846	3	69	9	Y	63	72	1			10

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	122	-0-	2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

11	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6543	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	6603	X	6399	-0-	-204	-0-	6371	3	28	9	Y	25	21	1			8
01	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	5683	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	6132	X	4782	-0-	-1350	-0-	4758	3	24	9	Y	22	22	1			2
03	6789	X	4114	-0-	-2675	-0-	4092	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	6570	X	3068	-0-	-3502	-0-	3051	3	17	9	Y	15	20	1			2

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3659	3	33	9	Y	30	31	1			6
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3566	3	42	9	Y	38	32	1			12
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3356	3	45	9	Y	41	50	1			3
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3188	3	37	9	Y	34	34	1			3
03	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3066	3	35	9	Y	32	24	1			11
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2827	3	20	9	Y	18	26	1			3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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-
04	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

11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4308	3	35	9	Y	32	32	1			7
12	4402	X	4356	-0-	-46	-0-	4310	3	46	9	Y	42	35	1			14
01	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4109	3	50	9	Y	45	56	1			3
02	3976	X	3958	-0-	-18	-0-	3914	3	44	9	Y	40	39	1			4
03	4402	X	3885	-0-	-517	-0-	3846	3	39	9	Y	35	27	1			12
04	4260	X	3944	-0-	-316	-0-	3909	3	35	9	Y	32	39	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

11	3810	X	3570	-0-	-240	-0-	3541	3	29	9	Y	26	26	1			6
12	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	3658	3	36	9	Y	33	28	1			11
01	3968	X	3416	-0-	-552	-0-	3376	3	40	9	Y	36	45	1			2
02	3584	X	3358	-0-	-226	-0-	3322	3	36	9	Y	33	32	1			3
03	3689	X	3357	-0-	-332	-0-	3325	3	32	9	Y	29	22	1			10
04	3570	X	3500	-0-	-70	-0-	3480	3	20	9	Y	18	25	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	Y	7	5	1			2
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	360	N	591	-0-	231	-0-	591	3			Y	-0-	2	1			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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-
04	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

11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4177	3	34	9	Y	31	31	1			7
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4137	3	46	9	Y	42	35	1			14
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3927	3	48	9	Y	44	55	1			3
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3677	3	43	9	Y	39	38	1			4
03	4092	X	3873	-0-	-219	-0-	3836	3	37	9	Y	34	26	1			12
04	3960	X	3974	-0-	14	-0-	3949	3	25	9	Y	23	31	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5199	3	79	9	Y	72	73	1			16
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5184	3	103	9	Y	94	79	1			31
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4945	3	111	9	Y	101	125	1			7
02	4900	X	4701	-0-	-199	-0-	4610	3	91	9	Y	83	83	1			7
03	5425	X	4743	-0-	-682	-0-	4657	3	86	9	Y	78	58	1			27
04	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	4863	3	45	9	Y	41	62	1			6

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1579	3	44	9	Y	40	39	1			9
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1535	3	58	9	Y	53	44	1			18
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1445	3	63	9	Y	57	71	1			4
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1288	3	47	9	Y	43	43	1			4
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1524	3	51	9	Y	46	35	1			15
04	810	N	1562	-0-	752	-0-	1521	3	41	9	Y	37	46	1			6

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

11	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4947	3	101	9	Y	92	93	1			20
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5118	3	133	9	Y	121	101	1			40
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4874	3	141	9	Y	128	159	1			9
02	4592	X	4473	-0-	-119	-0-	4372	3	101	9	Y	92	92	1			9
03	5084	X	4951	-0-	-133	-0-	4843	3	108	9	Y	98	75	1			32
04	4920	X	5010	-0-	90	-0-	4942	3	68	9	Y	62	84	1			10

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

11	6270	X	5745	-0-	-525	-0-	5637	3	108	9	Y	98	100	1			21
12	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	5271	3	135	9	Y	123	109	1			35
01	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	5144	3	152	9	Y	138	164	1			9
02	5376	X	4808	-0-	-568	-0-	4687	3	121	9	Y	110	108	1			11
03	5952	X	5405	-0-	-547	-0-	5288	3	117	9	Y	106	82	1			35
04	5760	X	5329	-0-	-431	-0-	5216	3	113	9	Y	103	122	1			16

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

11	3600 X	3385	-0-	-215	-0-	3365	3	20	9	Y	18	18	1			4
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3832	3	26	9	Y	24	20	1			8
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3725	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3584	3	24	9	Y	22	22	1			2
03	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	3792	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	3720 X	3823	-0-	103	-0-	3797	3	26	9	Y	24	27	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

11	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

11	3750 X	3671	-0-	-79	-0-	3650	3	21	9	Y	19	19	1			4
12	3689 X	3632	-0-	-57	-0-	3606	3	26	9	Y	24	20	1			8
01	3472 X	3455	-0-	-17	-0-	3426	3	29	9	Y	26	32	1			2
02	3416 X	3248	-0-	-168	-0-	3224	3	24	9	Y	22	22	1			2
03	3782 X	3327	-0-	-455	-0-	3305	3	22	9	Y	20	15	1			7
04	3660 X	3336	-0-	-324	-0-	3316	3	20	9	Y	18	22	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

11	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	10478	3	98	9	Y	89	89	1			20
12	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	9379	3	131	9	Y	119	100	1			39
01	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9018	3	140	9	Y	127	158	1			8
02	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8121	3	107	9	Y	97	95	1			10
03	8587 X	8246	-0-	-341	-0-	8151	3	95	9	Y	86	75	1			21
04	8310 X	3821	-0-	-4489	-0-	3780	3	41	9	Y	37	57	1			1

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5129	3	68	9	Y	62	63	1			13
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5088	3	91	9	Y	83	69	1			27
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4729	3	96	9	Y	87	108	1			6
02	4844	X	4324	-0-	-520	-0-	4252	3	72	9	Y	65	64	1			7
03	5363	X	4663	-0-	-700	-0-	4590	3	73	9	Y	66	51	1			22
04	5190	X	4585	-0-	-605	-0-	4515	3	70	9	Y	64	76	1			10

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4531	3	56	9	Y	51	52	1			11
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4438	3	75	9	Y	68	57	1			22
01	4402	X	4208	-0-	-194	-0-	4133	3	75	9	Y	68	85	1			5
02	4284	X	4030	-0-	-254	-0-	3961	3	69	9	Y	63	62	1			6
03	4743	X	4149	-0-	-594	-0-	4088	3	61	9	Y	55	42	1			19
04	4590	X	4144	-0-	-446	-0-	4090	3	54	9	Y	49	60	1			8

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3880	3	31	9	Y	28	29	1			6
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3781	3	41	9	Y	37	31	1			12
01	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	3542	3	44	9	Y	40	49	1			3
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3362	3	34	9	Y	31	31	1			3
03	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	3554	3	33	9	Y	30	23	1			10
04	3630	X	3676	-0-	46	-0-	3648	3	28	9	Y	25	31	1			4

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 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
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4204	3	40	9	Y	36	37	1			8
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4280	3	57	9	Y	52	43	1			17
01	4092 X	3999	-0-	-93	-0-	3944	3	55	9	Y	50	63	1			4
02	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3745	3	51	9	Y	46	46	1			4
03	4092 X	3958	-0-	-134	-0-	3911	3	47	9	Y	43	32	1			15
04	3960 X	4075	-0-	115	-0-	4031	3	44	9	Y	40	49	1			6

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

11	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4333	3	64	9	Y	58	58	1			13
12	4154 X	4062	-0-	-92	-0-	3977	3	85	9	Y	77	65	1			25
01	4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3744	3	57	9	Y	52	72	1			5
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4111	3	79	9	Y	72	71	1			6
03	4557 X	4070	-0-	-487	-0-	3998	3	72	9	Y	65	49	1			22
04	4410 X	3836	-0-	-574	-0-	3780	3	56	9	Y	51	65	1			8

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

11	2404 N	1744	-0-	-660	-0-	1688	3	56	9	Y	51	56	1			25
12	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5291	3	185	9	Y	168	138	1			55
01	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4840	3	196	9	Y	178	221	1			12
02	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4536	3	182	9	Y	165	163	1			14
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4579	3	169	9	Y	154	105	1			63
04	780 X	6145	-0-	5365	-0-	5980	3	165	9	Y	150	190	1			23

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	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

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-
04	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

11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	12 N	20	-0-	8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6233	3	31	9	Y	28	28	1			6
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5099	3	40	9	Y	36	30	1			12
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4520	3	39	9	Y	35	45	1			2
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4739	3	36	9	Y	33	32	1			3
03	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4999	3	34	9	Y	31	23	1			11
04	2400	X	5130	-0-	2730	-0-	5108	3	22	9	Y	20	28	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

11	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6306	3	44	9	Y	40	34	1			11
12	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6149	3	70	9	Y	64	54	1			21
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5814	3	77	9	Y	70	86	1			5
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5386	3	59	9	Y	54	54	1			5
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5828	3	58	9	Y	53	41	1			17
04	5520	X	5997	-0-	477	-0-	5949	3	48	9	Y	44	54	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4605	3	31	9	Y	28	29	1			6
12	4650	X	4498	-0-	-152	-0-	4456	3	42	9	Y	38	32	1			12
01	4495	X	4290	-0-	-205	-0-	4245	3	45	9	Y	41	50	1			3
02	4200	X	3862	-0-	-338	-0-	3828	3	34	9	Y	31	31	1			3
03	4650	X	4520	-0-	-130	-0-	4486	3	34	9	Y	31	24	1			10
04	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	4405	3	33	9	Y	30	35	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	188	-0-	8	-0-	188	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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-
04	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

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-
04	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

11	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	11479	3	32	9	Y	29					48
12	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12810	3	34	9	Y	31	59	1			20
01	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	11863	3	41	9	Y	37					57
02	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	10820	3	36	9	Y	33	36	1			54
03	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	13254	3	37	9	Y	34	36	1			52
*04	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11749	3	28	9	Y	25	36	1			41

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	8	5	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	5	13	5	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	17	4	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 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
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360 X	5267	-0-	-1093	-0-	5267	2			N	-0-			-0-
12	6448 X	5572	-0-	-876	-0-	5572	2			N	-0-			-0-
01	6448 X	5557	-0-	-891	-0-	5557	2			N	-0-			-0-
02	5824 X	5516	-0-	-308	-0-	5516	2			N	-0-			-0-
03	5828 X	5734	-0-	-94	-0-	5734	2			N	-0-			-0-
04	5400 X	5174	-0-	-226	-0-	5174	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

11	3750 X	3220	-0-	-530 B	-0-	296	1	2924	2	N	-0-			-0-
12	3813 X	3769	-0-	-44 B	-0-	323	1	3446	2	N	-0-			-0-
01	4929 X	2984	-0-	-1945 B	-0-	262	1	2722	2	N	-0-			-0-
02	4452 X	2889	-0-	-1563 B	-0-	253	1	2636	2	N	-0-			-0-
03	4929 X	3064	-0-	-1865 B	-0-	234	1	2830	2	N	-0-			-0-
04	3660 X	2684	-0-	-976 B	-0-	234	1	2450	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

11	4080 X	3074	-0-	-1006 B	-0-	283	1	2791	2	N	-0-			-0-
12	4473 X	4473	-0-	-0- B	-0-	383	1	4090	2	N	-0-			-0-
01	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	525	1	5451	2	N	-0-			-0-
02	4496 X	4496	-0-	-0- B	-0-	394	1	4102	2	N	-0-			-0-
*03	4961 X	4961	-0-	-0- B	-0-	378	1	4583	2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3698	-0-	-382 B	-0-	323	1	3375	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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-
04	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

11	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-			-0-
12	248 X	61	-0-	-187 B	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
02	336 X	3	-0-	-333 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*03	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	281	1	3410	2	N	-0-			-0-
*04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	7	1	74	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

11	3600 X	2974	-0-	-626 B	-0-	273	1	2701	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	3290	-0-	-244 B	-0-	282	1	3008	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2871	-0-	-663 B	-0-	252	1	2619	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2469	-0-	-723 B	-0-	216	1	2253	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	2771	-0-	-515 B	-0-	211	1	2560	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	2228	-0-	-952 B	-0-	194	1	2034	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4355	X	4355	-0-	-0- B	-0-	400	1	3955	2	N	-0-			-0-
12	3529	X	3529	-0-	-0- B	-0-	302	1	3227	2	N	-0-			-0-
01	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	250	1	2604	2	N	-0-			-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0- B	-0-	283	1	2943	2	N	-0-			-0-
*03	3875	X	3875	-0-	-0- B	-0-	295	1	3580	2	N	-0-			-0-
*04	4418	X	4418	-0-	-0- B	-0-	386	1	4032	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

11	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	154	1	1520	2	N	-0-			-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	155	1	1650	2	N	-0-			-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	130	1	1356	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1379	-0-	-189 B	-0-	121	1	1258	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1602	-0-	-196 B	-0-	122	1	1480	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1376	-0-	-64 B	-0-	120	1	1256	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

11	2250	X	1927	-0-	-323 B	-0-	177	1	1750	2	N	-0-			-0-
12	2094	X	2094	-0-	-0- B	-0-	179	1	1915	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1468	-0-	-299 B	-0-	129	1	1339	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1447	-0-	-345 B	-0-	127	1	1320	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1579	-0-	-529 B	-0-	120	1	1459	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1319	-0-	-91 B	-0-	115	1	1204	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	900	X	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-			-0-
12	899	X	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-			-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	70	1	16	2	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	252	1	40	2	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	112	1	8	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

11	1680	N	1109	-0-	-571	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	3			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	812	-0-	-397	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	598	-0-	-602	-0-	598	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
*04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	360 N	232	-0-	-128	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

11	930 N	426	-0-	-504	-0-	426	2		N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
03	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2		N	-0-			-0-
04	810 N	513	-0-	-297	-0-	513	2		N	-0-			-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

11	960 N	556	-0-	-404	-0-	556	2		N	-0-			-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
*04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	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
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	13	1	473	2	Y	-0-					1
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	12	1	428	2	Y	-0-					1
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	Y	-0-					1
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	Y	-0-					1
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	11	1	399	2	Y	-0-					1
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	22	1	787	2	Y	-0-					3
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	40	1	1466	2	Y	-0-					3
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	Y	-0-					3
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	18	1	714	2	Y	-0-					3
03	1395	N	743	-0-	-652	-0-	19	1	724	2	Y	-0-					3
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	23	1	909	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	13	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	12	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	65	1	2353	2	Y	-0-					21
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	75	1	2759	2	Y	-0-					21
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	62	1	2131	2	Y	-0-					21
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	63	1	2515	2	Y	-0-					21
03	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	67	1	2530	2	Y	-0-					21
*04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	68	1	2695	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

11	1500	N	1278	-0-	-222	-0-	34	1	1244	2	Y	-0-					8
12	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	28	1	1015	2	Y	-0-					8
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	35	1	1183	2	Y	-0-					8
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	28	1	1134	2	Y	-0-					8
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	27	1	1016	2	Y	-0-					8
04	1170	N	1003	-0-	-167	-0-	25	1	978	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	115	1	4205	2	Y	-0-					28
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	131	1	4850	2	Y	-0-					28
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	70	1	2367	2	Y	-0-					28
02	4256	X	2611	-0-	-1645	-0-	64	1	2547	2	Y	-0-					28
03	4805	X	2870	-0-	-1935	-0-	74	1	2796	2	Y	-0-					28
04	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	102	1	4102	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	2340	X	670	-0-	-1670	-0-	18	1	652	2	Y	-0-					14
12	2418	X	575	-0-	-1843	-0-	15	1	560	2	Y	-0-					14
01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	Y	-0-					14
02	1932	X	700	-0-	-1232	-0-	17	1	683	2	Y	-0-					14
03	1891	X	467	-0-	-1424	-0-	12	1	455	2	Y	-0-					14
04	660	X	482	-0-	-178	-0-	12	1	470	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
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	56	1	2034	2	Y	-0-					14
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	61	1	2234	2	Y	-0-					14
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	36	1	1242	2	Y	-0-					14
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	50	1	2010	2	Y	-0-					14
03	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	48	1	1820	2	Y	-0-					14
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	46	1	1821	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	37	1	1343	2	Y	-0-					5
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	Y	-0-					5
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	32	1	1103	2	Y	-0-					5
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	33	1	1297	2	Y	-0-					5
03	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	30	1	1148	2	Y	-0-					5
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	29	1	1133	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
*04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3160	-0-	-380	-0-	85	1	3075	2	Y	-0-					28
12	3658	X	3068	-0-	-590	-0-	81	1	2987	2	Y	-0-					28
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	61	1	2070	2	Y	-0-					28
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	81	1	3235	2	Y	-0-					28
03	3255	X	2781	-0-	-474	-0-	71	1	2710	2	Y	-0-					28
04	3150	X	2998	-0-	-152	-0-	74	1	2924	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	Y	-0-					1
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	Y	-0-					1
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	2	Y	-0-					1
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	16	1	649	2	Y	-0-					1
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					1
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	611	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
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-					12
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	Y	-0-					12
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	26	1	902	2	Y	-0-					12
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	27	1	1086	2	Y	-0-					12
03	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	27	1	1041	2	Y	-0-					12
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	29	1	1153	2	Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1033	-0-	-677	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 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
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	476	N	346	-0-	-130	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	78	1	33	2	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - P/A 06/08/17

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			7
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
*04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	62	1	2259	2	Y	-0-					13
12	2759	N	2205	-0-	-554	-0-	58	1	2147	2	Y	-0-					13
01	2100	N	2144	-0-	44	44	61	1	2083	2	Y	-0-					13
02	2455	N	2411	-0-	-44	-0-	59	1	2352	2	Y	-0-					13
03	2201	N	1824	-0-	-377	-0-	47	1	1777	2	Y	-0-					13
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	57	1	2253	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

11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	360	N	372	-0-	12	-0-	372	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

11	540	N	329	-0-	-211	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	390	N	436	-0-	46	-0-	436	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

11	1530	N	955	-0-	-575	-0-	955	3			N	-0-	76	1			14
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					14
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					14
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					14
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					14
04	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	3			N	-0-					14

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					40
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					40
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					40
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					40
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					40
04	960	N	2658	-0-	1698	-0-	2658	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	874	-0-	-476	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	197	3	14	9	N	13					13
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	340	3	15	9	N	14					27
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	296	3	11	9	N	10					37
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					37
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	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
11	2100	N	1319	-0-	-781	-0-	1293	3	26	9	N	24	94	1			40
12	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					40
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					40
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					40
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					40
04	2100	N	2566	-0-	466	-0-	2566	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
11	540	N	225	-0-	-315	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	360	N	525	-0-	165	-0-	525	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
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	420	N	429	-0-	9	-0-	429	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
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					20
12	1023	N	829	-0-	-194	-0-	829	3			N	-0-					20
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					20
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					20
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					20
04	870	N	940	-0-	70	-0-	940	3			N	-0-					20

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
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
11	720	N	401	-0-	-319	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	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
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	810	N	869	-0-	59	-0-	869	3			N	-0-					-0-

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
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-					23
12	5239	X	4732	-0-	-507	-0-	4732	3			N	-0-					23
01	5518	X	5388	-0-	-130	-0-	5388	3			N	-0-					23
02	4984	X	4697	-0-	-287	-0-	4679	3	18	9	N	16					39
03	5518	X	5063	-0-	-455	-0-	5063	3			N	-0-					39
04	5220	X	5176	-0-	-44	-0-	5176	3			N	-0-					39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1727	-0-	-457	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2014	-0-	4	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

FRED WOODHAM (BRACERO-T) 32815 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 T RRCID -> 111690 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2905 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

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

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007				N	NO RPT			-0-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

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
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037

CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790 X	5160	-0-	-630	-0-	5160	3			N	-0-			-0-
12	6014 X	5160	-0-	-854	-0-	5160	3			N	-0-			-0-
01	6014 X	5001	-0-	-1013	-0-	5001	3			N	-0-			-0-
02	5432 X	240	-0-	-5192	-0-	240	3			N	-0-			-0-
03	5332 X	330	-0-	-5002	-0-	330	3			N	-0-			-0-
04	5160 X	300	-0-	-4860	-0-	300	3			N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-			-0-
12	527 N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-			-0-
01	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	5580	-0-	2780	2780	5580	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	5400	-0-	2300	5080	5400	3			N	-0-			-0-
*04	3000 N	5460	-0-	2460	7540	5460	3			N	-0-			-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	2850 X	2565	-0-	-285	-0-	963	1	1602	2	N	-0-			-0-
12	3038 X	2902	-0-	-136	-0-	1125	1	1777	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2692	-0-	-346	-0-	1030	1	1662	2	N	-0-			-0-
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	1012	1	1573	2	N	-0-			-0-
*03	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	1087	1	1879	2	N	-0-			-0-
04	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

11	2610 X	2366	-0-	-244	-0-	888	1	1478	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2693	-0-	-97	-0-	1044	1	1649	2	N	-0-			-0-
01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	1065	1	1718	2	N	-0-			-0-
02	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	925	1	1437	2	N	-0-			-0-
03	2697 N	2563	-0-	-134	-0-	939	1	1624	2	N	-0-			-0-
*04	3000 N	3113	-0-	113	113	1081	1	2032	2	N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

11	1350 N	1040	-0-	-310	-0-	390	1	650	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	401	1	634	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	451	1	727	2	N	-0-			-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	496	1	770	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	947	-0-	-76	-0-	347	1	600	2	N	-0-			-0-
*04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	567	1	1066	2	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1534	1	2553	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	2491	-0-	-1322	-0-	966	1	1525	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2386	-0-	-2109	-0-	913	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2043	-0-	-2017	-0-	800	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2287	-0-	-2208	-0-	838	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2778	-0-	-1302	-0-	965	1	1813	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

11	3210	X	187	-0-	-3023	-0-	70	1	117	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	438	-0-	-2569	-0-	170	1	268	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	209	-0-	-2333	-0-	80	1	129	2	N	-0-					-0-
02	756	X	69	-0-	-687	-0-	27	1	42	2	N	-0-					-0-
03	837	X	417	-0-	-420	-0-	153	1	264	2	N	-0-					-0-
04	420	X	37	-0-	-383	-0-	13	1	24	2	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

11	630	N	543	-0-	-87	-0-	204	1	339	2	N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	566	1	893	2	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	471	1	759	2	N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	461	1	716	2	N	-0-					-0-
*03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	366	1	633	2	N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	226	1	425	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

11	630	N	381	-0-	-249	-0-	143	1	238	2	N	-0-					-0-
12	527	N	320	-0-	-207	-0-	124	1	196	2	N	-0-					-0-
01	837	N	199	-0-	-638	-0-	76	1	123	2	N	-0-					-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	126	1	195	2	N	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	146	1	252	2	N	-0-					-0-
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	385	1	723	2	N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

11	3870	X	3865	-0-	-5	-0-	1450	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	1540	1	2432	2	N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1769	1	2853	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3532	-0-	-276	-0-	1383	1	2149	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3436	-0-	-563	-0-	1259	1	2177	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4426	-0-	-44	-0-	1537	1	2889	2	N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

11	2610	X	1900	-0-	-710	-0-	713	1	1187	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2213	-0-	-422	-0-	858	1	1355	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2620	-0-	-15	-0-	1003	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2195	-0-	-185	-0-	860	1	1335	2	N	-0-					-0-
*03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	1064	1	1839	2	N	-0-					-0-
*04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	1094	1	2056	2	N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	X	602	-0-	-0-	-0-	226	1	376	2	N	-0-					-0-
12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	285	1	449	2	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	245	1	396	2	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	229	1	356	2	N	-0-					-0-
03	744	N	534	-0-	-210	-0-	196	1	338	2	N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	229	1	429	2	N	-0-					-0-

GOLDMAN (CANYON) 35627 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	280	1	4387	2	N	-0-					-0-
12	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	259	1	4056	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4019	-0-	-631	-0-	241	1	3778	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3528	-0-	-672	-0-	212	1	3316	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	252	1	3952	2	N	-0-					-0-
*04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	309	1	4840	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

11	510	N	353	-0-	-157	-0-	21	1	332	2	N	-0-					-0-
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	2	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	32	1	500	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

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-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	5	11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	5	8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	5	4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4	5	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/17

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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
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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

11	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	1031	-0-	-5	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

11	1710 N	1508	-0-	-202	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1640	-0-	-190	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

11	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	756 N	752	-0-	-4	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	806 N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	810 N	771	-0-	-39	-0-	771	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
11	1710	X	1592	-0-	-118	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1178	-0-	-558	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	719	-0-	-986	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2297	-0-	-313	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2382	-0-	-284	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2129	-0-	-27	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2176	-0-	-284	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	704	-0-	-496	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	720	N	518	-0-	-202	-0-	518	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	372	X	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

11	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

11	1260	X	972	-0-	-288	-0-	972	2			N	-0-					-0-
12	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	948	-0-	-72	-0-	948	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

11	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

11	510	X	358	-0-	-152	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	527	X	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

11	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					27
12	434 #	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					27
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					27
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					27
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					27
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

11	12726	12723	-0-	-3	-0-	12560	2	163	9	N	148					275
12	13144	11438	-0-	-1706	-0-	11313	2	125	9	N	114	191	1			198
01	13144	10545	-0-	-2599	-0-	10381	2	164	9	N	149					347
02	11872	11181	-0-	-691	-0-	11049	2	132	9	N	120	189	1			278
03	13144	9156	-0-	-3988	-0-	9035	2	121	9	N	110	195	1			193
04	12720	8210	-0-	-4510	-0-	8086	2	124	9	N	113	179	1			127

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
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2018 - PLUGGED 01/03/18

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			227
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			227
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			227
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			226
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			226
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56			N	NO RPT			226

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1256	-0-	-574	-0-	1197	3	35	4	N	22					238
							24	9									
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2405	3	110	4	N	272	1	0			509
							299	9									
01	1643	X	1052	-0-	-591	-0-	958	3	26	4	N	62	1	0	334	1	235
							68	9					1	8			
02	1484	X	995	-0-	-489	-0-	961	3	33	4	N	1	1	0			235
							1	9									
03	2821	X	1307	-0-	-1514	-0-	1067	3	49	4	N	174	1	0			408
							191	9									
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					408

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

*11	9360	X	9106	-0-	-254	-0-	9105	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9421	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	9734	X	7278	-0-	-2456	-0-	7277	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8792	X	6929	-0-	-1863	-0-	6928	3	1	4	N	-0-					-0-
03	9734	X	8036	-0-	-1698	-0-	8035	3	1	4	N	-0-					-0-
04	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

*11	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10482	3	10	4	N	25					267
							28	9									
*12	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10185	3	13	4	N	87	8	0	188	1	158
							96	9									
*01	10261	X	9858	-0-	-403	-0-	9722	3	14	4	N	111	26	0			243
							122	9									
02	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9456	3	15	4	N	90	17	0	179	1	137
							99	9									
03	10261	X	10033	-0-	-228	-0-	9908	3	16	4	N	99	29	0			207
							109	9									
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					207

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

*11	15060	X	11965	-0-	-3095	-0-	11965	3			Y	-0-					-0-
12	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					Y	-0-					-0-
*01	16523	X	4003	-0-	-12520	-0-	4002	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14924	X	1615	-0-	-13309	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
03	15128	X	936	-0-	-14192	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
04	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					181
04	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

*11	10050	X	9407	-0-	-643	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
*12	10385	X	9747	-0-	-638	-0-	9747	3			N	-0-					-0-
*01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	9212	-0-	-84	-0-	9212	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	9970	-0-	-260	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

11	2460	X	1941	-0-	-519	-0-	1804	3	17	4	N	109	1	0			202
							120	9									
*12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	1765	3	23	4	N	447	2	0			647
							492	9									
01	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	1781	3	22	4	N	145	2	0	193	1	597
							160	9									
02	2016	X	1779	-0-	-237	-0-	1686	3	21	4	N	65	2	0	181	1	479
							72	9									
03	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	2077	3	25	4	N	113	2	0			590
							124	9									
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					590

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

*11	6600	X	5958	-0-	-642	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
*12	6603	X	6100	-0-	-503	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
*01	6603	X	5980	-0-	-623	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5293	-0-	-671	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5820	-0-	-473	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	47	1	2449	2	Y	604	290	1			445
							159	4	664	9							
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	46	1	2237	2	Y	707	534	1			618
							189	4	778	9							
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	42	1	2370	2	Y	766	1066	1			318
							186	4	843	9							
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	33	1	1890	2	Y	620	367	1			571
							119	4	682	9							
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	18	1	3251	2	Y	611	872	1			310
							121	4	672	9							
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					310

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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-
04	0	X	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
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5711	3	30	4	N	188	2	0	179	1	212
							207	9									
*12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5836	3	30	4	N	190	5	0	179	1	218
							209	9									
*01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5667	3	30	4	N	234	6	0	241	1	205
							257	9									
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5188	3	29	4	N	164	6	0	181	1	182
							180	9									
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5776	3	32	4	N	169	5	0	179	1	167
							186	9									
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					167

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
*11	8970	X	8864	-0-	-106	-0-	8864	3			Y	-0-					70
*12	9424	X	8712	-0-	-712	-0-	8711	3	1	9	Y	1	1	0			70
*01	9424	X	8663	-0-	-761	-0-	8660	3	3	9	Y	3	3	0			70
02	8512	X	6984	-0-	-1528	-0-	6980	3	4	9	Y	4	4	0			70
03	9176	X	6525	-0-	-2651	-0-	6518	3	7	9	Y	6	6	0			70
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					70

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
*11	21360	X	20295	-0-	-1065	-0-	20292	3	3	4	Y	-0-					65
*12	22630	X	20672	-0-	-1958	-0-	20659	3	5	4	Y	7	7	0			65
							8	9									
*01	22630	X	20275	-0-	-2355	-0-	20241	3	5	4	Y	26	26	0			65
							29	9									
02	20440	X	18340	-0-	-2100	-0-	18316	3	5	4	Y	17	17	0			65
							19	9									
03	21328	X	21055	-0-	-273	-0-	21017	3	5	4	Y	30	30	0			65
							33	9									
04	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					Y	NO RPT					65

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
*11	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11159	3	6	4	N	-0-					260
*12	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10747	3	7	4	N	2	2	0			260
							2	9									
*01	12276	X	12230	-0-	-46	-0-	12209	3	10	4	N	10	10	0			260
							11	9									
02	11088	X	9891	-0-	-1197	-0-	9876	3	8	4	N	6	6	0			260
							7	9									
03	12276	X	10668	-0-	-1608	-0-	10651	3	7	4	N	9	9	0			260
							10	9									
04	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT					260

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
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-
04	0	W	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
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
*11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7533	3	30	4	N	147	17	0			192
							162	9									
*12	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7621	3	31	4	N	146	25	0	180	1	133
							161	9									
*01	7688	X	7662	-0-	-26	-0-	7449	3	30	4	N	166	27	0	140	1	132
							183	9									
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	6814	3	29	4	N	159	25	0	173	1	92
							175	9									
03	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7481	3	31	4	N	137	22	0			207
							151	9									
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					207

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
*11	7380	X	5435	-0-	-1945	-0-	4051	3	810	4	N	522	5	0	376	1	716
							574	9									
*12	5921	X	5733	-0-	-188	-0-	4176	3	816	4	N	674	7	0	379	1	1004
							741	9									
*01	5921	X	5265	-0-	-656	-0-	4271	3	833	4	N	146	9	0	732	1	409
							161	9									
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	3557	3	714	4	N	1022	8	0	553	1	869
							1124	9									
03	5828	X	5198	-0-	-630	-0-	3812	3	814	4	N	520	6	0	1073	1	310
							572	9									
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					310

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8340	X	6244	-0-	-2096	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
*12	8618	X	4562	-0-	-4056	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
*01	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	7437	-0-	-347	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	8135	-0-	-235	-0-	8135	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	538	1	2355	3	N	431	7	0	513	1	159
							24	4	474	9							
*12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	369	1	1710	3	N	414	9	0	379	1	185
							26	4	455	9							
*01	3007	X	2244	-0-	-763	-0-	376	1	1457	3	N	336	10	0	363	1	148
							41	4	370	9							
02	2716	X	1896	-0-	-820	-0-	1412	3	26	4	N	416	9	0	368	1	187
							458	9									
03	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	546	1	1582	3	N	364	6	0	357	1	183
							22	4	400	9			5	8			
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	1247	-0-	-1873	-0-	20	1	1013	2	N	124	189	1			142
							78	4	136	9							
12	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	26	1	1272	2	N	205					347
							68	4	226	9							
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	52	1	2911	2	N	262	374	1			235
							145	4	288	9							
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	57	1	3283	2	N	230	195	1			270
							192	4	253	9							
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	19	1	3454	2	N	296	346	1			220
							53	4	326	9							
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					220

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
*11	8550	X	8254	-0-	-296	-0-	7733	3	55	4	N	424	355	1			354
							466	9									
*12	9269	X	8796	-0-	-473	-0-	8462	3	82	4	N	229	3	0	332	1	248
							252	9									
*01	9269	X	8663	-0-	-606	-0-	8189	3	81	4	N	357	5	0	368	1	232
							393	9									
02	8372	X	7508	-0-	-864	-0-	7152	3	69	4	N	261	5	0	176	1	312
							287	9									
03	8804	X	8080	-0-	-724	-0-	7739	3	75	4	N	242	3	0	359	1	192
							266	9									
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					192

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	23	-0-	-1387	-0-	23	4			N	-0-					220
12	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	4			N	-0-					220
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	4	109	9	N	99					319
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	4	150	9	N	136	181	1			274
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	4			N	-0-					274
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					274

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25020	X	24253	-0-	-767	-0-	24249	3	4	4	N	-0-					94
*12	26164	X	25071	-0-	-1093	-0-	25054	3	6	4	N	10	11	0			93
							11	9									
*01	26164	X	23760	-0-	-2404	-0-	23713	3	7	4	N	36	35	0			94
							40	9									
02	23632	X	21866	-0-	-1766	-0-	21836	3	6	4	N	22	23	0			93
							24	9									
03	25079	X	24258	-0-	-821	-0-	24207	3	6	4	N	41	40	0			94
							45	9									
04	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					N	NO RPT					94

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16680	X	15318	-0-	-1362	-0-	15317	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	16647	X	16319	-0-	-328	-0-	16317	3	2	4	N	-0-					-0-
*01	16647	X	8571	-0-	-8076	-0-	8570	3	1	4	N	-0-					-0-
02	15036	X	14727	-0-	-309	-0-	14726	3	1	4	N	-0-					-0-
03	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16885	3	2	4	N	-0-					-0-
04	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-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 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	867	-0-	-2733	-0-	857	3	8	4	N	2	2	0			242
							2	9									
*12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7186	3	98	4	N	323	23	0	181	1	361
							355	9									
*01	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3393	3	44	4	N	172	12	0	359	1	162
							189	9									
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3893	3	71	4	N	14	14	0			162
							15	9									
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	4980	3	111	4	N	254	15	0			401
							279	9									
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					401

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
*11	12390	X	9992	-0-	-2398	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
*12	12090	X	9364	-0-	-2726	-0-	9364	3			N	-0-					-0-
*01	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15089	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	10724	X	10396	-0-	-328	-0-	10393	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	11873	X	11602	-0-	-271	-0-	11599	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-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
*11	6420	X	5895	-0-	-525	-0-	5617	3	34	4	N	222	20	0	186	1	268
							244	9									
*12	6634	X	6174	-0-	-460	-0-	5912	3	49	4	N	194	28	0			434
							213	9									
*01	6634	X	6006	-0-	-628	-0-	5682	3	47	4	N	252	30	0	556	1	100
							277	9									
02	5992	X	5455	-0-	-537	-0-	5184	3	41	4	N	209	27	0	2	8	280
							230	9									
03	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	5086	3	40	4	N	222	22	0	361	1	119
							244	9									
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					119

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
*11	6210	X	5901	-0-	-309	-0-	5611	3	56	4	N	213	3	0	187	1	163
							234	9									
*12	6417	X	5977	-0-	-440	-0-	5709	3	77	4	N	174	2	0			335
							191	9									
*01	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	5720	3	77	4	N	370	3	0	554	1	148
							407	9									
02	5796	X	5485	-0-	-311	-0-	5199	3	69	4	N	197	3	0	179	1	163
							217	9									
03	6200	X	5989	-0-	-211	-0-	5681	3	75	4	N	212	2	0	178	1	193
							233	9					2	8			
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					193

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
*11	14970	X	13107	-0-	-1863	-0-	13106	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16020	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	14477	X	12034	-0-	-2443	-0-	12032	3	2	4	N	-0-					-0-
02	13076	X	11246	-0-	-1830	-0-	11245	3	1	4	N	-0-					-0-
03	16027	X	13201	-0-	-2826	-0-	13200	3	1	4	N	-0-					-0-
04	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-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
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
*11	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6560	3	61	4	N	408	15	0	373	1	188
							449	9									
*12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6418	3	66	4	N	311	20	0	203	1	276
							342	9									
*01	6758	X	6564	-0-	-194	-0-	6083	3	34	4	N	406	20	0	555	1	107
							447	9									
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	5926	3	78	4	N	367	4	0	182	1	288
							404	9									
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6515	3	87	4	N	374	3	0	536	1	123
							411	9									
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					123

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

*11	9270	X	7210	-0-	-2060	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
*12	8556	X	6865	-0-	-1691	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
*01	8556	X	5554	-0-	-3002	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	5107	-0-	-2621	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	5392	-0-	-3164	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

*11	13409	X	13409	-0-	-0-	-0-	13409	3			N	-0-					-0-
*12	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	13676	3			N	-0-					-0-
*01	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	3			N	-0-					-0-
02	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	3			N	-0-					-0-
03	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13243	3			N	-0-					-0-
04	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

11	4770	X	4666	-0-	-104	-0-	86	1	4429	2	Y	-0-	244	1			-0-
							151	4									
12	5983	X	4863	-0-	-1120	-0-	94	1	4571	2	Y	-0-					-0-
							198	4									
01	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	87	1	4912	2	Y	-0-					-0-
							213	4									
02	5404	X	4127	-0-	-1277	-0-	68	1	3910	2	Y	-0-					-0-
							149	4									
03	5518	X	3944	-0-	-1574	-0-	22	1	3846	2	Y	-0-					-0-
							76	4									
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

*11	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	3			N	-0-					-0-
*12	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	3			N	-0-					-0-
*01	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	9525	-0-	-3747	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
03	14694	X	10842	-0-	-3852	-0-	10842	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-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
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10290	X	10026	-0-	-264	-0-	9633	3	285	4	N	98					242
							108	9									
*12	10633	X	9808	-0-	-825	-0-	9637	3	46	4	N	114	7	0			349
							125	9									
*01	10633	X	9114	-0-	-1519	-0-	8976	3	46	4	N	84	25	0	180	1	228
							92	9									
02	9604	X	8572	-0-	-1032	-0-	8445	3	39	4	N	80	17	0			291
							88	9									
03	10633	X	8465	-0-	-2168	-0-	8256	3	37	4	N	156	25	0	179	1	243
							172	9									
04	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					243

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

11	11640	X	6014	-0-	-5626	-0-	5196	3	93	4	N	659	3	0	494	1	587
							725	9					7	8			
*12	11191	X	6451	-0-	-4740	-0-	5556	3	156	4	N	672	5	0	721	1	526
							739	9					7	8			
*01	7037	X	5091	-0-	-1946	-0-	4284	3	133	4	N	613	5	0	890	1	242
							674	9					2	8			
02	5600	X	4070	-0-	-1530	-0-	3397	3	102	4	N	519	4	0	359	1	397
							571	9					1	8			
03	6448	X	3803	-0-	-2645	-0-	3194	3	101	4	N	462	3	0	544	1	310
							508	9					2	8			
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					310

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

*11	27420	X	27420	-0-	-0-	-0-	26522	3	140	4	N	689	49	0	528	1	354
							758	9									
*12	25947	X	25761	-0-	-186	-0-	24845	3	161	4	N	686	64	0	534	1	442
							755	9									
*01	25947	X	23944	-0-	-2003	-0-	22951	3	158	4	N	759	66	0	723	1	412
							835	9									
02	23436	X	18165	-0-	-5271	-0-	17420	3	118	4	N	570	26	0	375	1	580
							627	9					1	8			
03	25947	X	24143	-0-	-1804	-0-	23232	3	160	4	N	683	28	0	721	1	513
							751	9					1	8			
04	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					513

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	4530	3	790	9	N	718	1	0	867	1	360
*12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	4339	3	754	9	N	685	2	0	523	1	520
*01	5053	X	4536	-0-	-517	-0-	3771	3	765	9	N	695	3	0	894	1	318
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4161	3	783	9	N	712	3	0	723	1	305
03	5053	X	4859	-0-	-194	-0-	4193	3	666	9	N	605	2	0	553	1	355
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					355

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

*11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4347	3	444	9	N	404	5	0			727
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	3963	3	311	9	N	283	4	0	544	1	462
*01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4107	3	558	9	N	507	5	0	517	1	447
02	3780	X	3324	-0-	-456	-0-	2839	3	485	9	N	441	4	0	512	1	372
03	4185	X	3134	-0-	-1051	-0-	2904	3	230	9	N	209	3	0	178	1	400
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					400

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11550	X	181	-0-	-11369	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	11935	X	9	-0-	-11926	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*01	10602	X	311	-0-	-10291	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	9464	X	363	-0-	-9101	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	806	X	288	-0-	-518	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

*11	23400	X	12533	-0-	-10867	-0-	12524	3	9	9	N	8					117
*12	24180	X	10972	-0-	-13208	-0-	10972	3			N	-0-					117
*01	21142	X	11566	-0-	-9576	-0-	11566	3			N	-0-					117
02	16548	X	9038	-0-	-7510	-0-	9038	3			N	-0-					117
03	15531	X	8057	-0-	-7474	-0-	8057	3			N	-0-					117
04	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					117

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

*11	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10127	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9845	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9310	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8092	X	7655	-0-	-437	-0-	7654	3	1	4	N	-0-					-0-
03	8959	X	8011	-0-	-948	-0-	8010	3	1	4	N	-0-					-0-
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

*11	7680	X	7222	-0-	-458	-0-	7006	3	108	4	N	98	185	1					148
							108	9											
*12	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8315	3	79	4	N	139	5	0	175	1			107
							153	9											
*01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	8603	3	78	4	N	149	21	0					235
							164	9											
02	7112	X	6662	-0-	-450	-0-	6455	3	83	4	N	113	11	0	192	1			145
							124	9											
03	8029	X	7462	-0-	-567	-0-	7163	3	123	4	N	160	19	0	173	1			113
							176	9											
04	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT							113

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

*11	15150	X	11523	-0-	-3627	-0-	11330	3	22	4	N	155	11	0	4	8			210
							171	9											
*12	14446	X	11842	-0-	-2604	-0-	11598	3	32	4	N	193	19	0	186	1			194
							212	9					4	8					
*01	13640	X	5740	-0-	-7900	-0-	5617	3	16	4	N	97	10	0	181	1			98
							107	9					2	8					
02	12320	X	5236	-0-	-7084	-0-	5148	3	14	4	N	67	8	0					158
							74	9											
03	12803	X	6118	-0-	-6685	-0-	6005	3	15	4	N	89	7	0					240
							98	9											
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT							240

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	81	1	4182	2	Y	306	186	1			306
							132	4	337	9							
12	4774	X	3647	-0-	-1127	-0-	63	1	3063	2	Y	376	342	1			340
							107	4	414	9							
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	85	1	4797	2	Y	358	551	1			147
							47	4	394	9							
02	4312	X	3938	-0-	-374	-0-	59	1	3402	2	Y	372					519
							68	4	409	9							
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	24	1	4349	2	Y	524	710	1			333
							82	4	576	9							
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					333

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
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	287	3	16	4	Y	287	1	0	423	1	163
							316	9									
12	651	N	399	-0-	-252	-0-	156	3	118	4	Y	114	170	1			107
							125	9									
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	333	3	201	9	Y	183	1	0	22	8	267
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	458	3	45	4	Y	102	2	0	181	1	180
							112	9					6	8			
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	422	3	21	4	Y	189	169	1	13	8	187
							208	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					187

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
*11	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	3			N	-0-					-0-
*12	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15355	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15122	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	12992	X	12258	-0-	-734	-0-	12256	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	14533	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	6870	X	6676	-0-	-194	-0-	6674	3	2	4	N	-0-					-0-
*12	7099	X	6234	-0-	-865	-0-	6232	3	2	4	N	-0-					-0-
*01	7099	X	5987	-0-	-1112	-0-	5985	3	2	4	N	-0-					-0-
02	6412	X	5502	-0-	-910	-0-	5500	3	2	4	N	-0-					-0-
03	6944	X	5841	-0-	-1103	-0-	5839	3	2	4	N	-0-					-0-
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-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
*11	12660	X	11784	-0-	-876	-0-	11784	3			N	-0-					-0-
*12	12617	X	11907	-0-	-710	-0-	11907	3			N	-0-					-0-
*01	12617	X	11329	-0-	-1288	-0-	11329	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	10509	-0-	-887	-0-	10509	3			N	-0-					-0-
03	12183	X	11200	-0-	-983	-0-	11200	3			N	-0-					-0-
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-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 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
11	1770	X	283	-0-	-1487	-0-	135	1	2	4	N	133	130	1	1	8	185
							146	9									
12	1829	X	365	-0-	-1464	-0-	163	1	2	4	N	182	245	1	1	8	121
							200	9									
01	1395	X	306	-0-	-1089	-0-	143	1	20	4	N	130	57	1	1	8	193
							143	9									
02	588	X	186	-0-	-402	-0-	68	1	118	9	N	107	1	8			299
03	372	X	367	-0-	-5	-0-	162	1	205	9	N	186	1	8			484
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					484

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

*11	12390	X	11650	-0-	-740	-0-	11649	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*12	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11917	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*01	11904	X	11818	-0-	-86	-0-	11816	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	10864	X	7822	-0-	-3042	-0-	7820	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	12028	X	7944	-0-	-4084	-0-	7943	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

*11	4680	X	2004	-0-	-2676	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
*12	4836	X	2176	-0-	-2660	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*01	4836	X	3096	-0-	-1740	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	1621	-0-	-2299	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

*11	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13152	3	7	4	N	-0-					-0-
*12	13795	X	13472	-0-	-323	-0-	13463	3	9	4	N	-0-					-0-
*01	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	13999	3	10	4	N	-0-					-0-
02	12544	X	11845	-0-	-699	-0-	11837	3	8	4	N	-0-					-0-
03	13888	X	11945	-0-	-1943	-0-	11937	3	8	4	N	-0-					-0-
04	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	X	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
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
*11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4302	3	59	9	N	54					149
*12	4061	X	2989	-0-	-1072	-0-	2957	3	32	9	N	29	1	0			177
*01	4061	X	1195	-0-	-2866	-0-	1178	3	17	9	N	15	2	0			190
02	3668	X	906	-0-	-2762	-0-	899	3	7	9	N	6	1	0			195
03	4061	X	528	-0-	-3533	-0-	527	3	1	9	N	1	1	0			195
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					195

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	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

*11	18090	X	16226	-0-	-1864	-0-	15734	3	330	4	N	147	344	1			204
							162	9									
*12	18073	X	16335	-0-	-1738	-0-	16153	3	60	4	N	111	4	0			311
							122	9									
*01	18414	X	15974	-0-	-2440	-0-	15752	3	64	4	N	144	17	0	180	1	258
							158	9									
02	16632	X	14272	-0-	-2360	-0-	14061	3	56	4	N	141	11	0			388
							155	9									
03	18414	X	15571	-0-	-2843	-0-	15351	3	59	4	N	146	17	0	355	1	162
							161	9									
04	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					N	NO RPT					162

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

*11	10440	X	9460	-0-	-980	-0-	9432	3	6	4	N	20	2	0			175
							22	9									
*12	10230	X	10072	-0-	-158	-0-	10022	3	9	4	N	37	5	0			207
							41	9									
*01	10230	X	9017	-0-	-1213	-0-	8947	3	9	4	N	55	5	0	185	1	72
							61	9									
02	9240	X	8403	-0-	-837	-0-	8343	3	8	4	N	47	5	0			114
							52	9									
03	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	9198	3	9	4	N	22	4	0			132
							24	9									
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					N	NO RPT					132

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

*11	9390	X	7627	-0-	-1763	-0-	7594	3	1	4	N	29	2	0			194
							32	9									
*12	8804	X	8080	-0-	-724	-0-	8073	3	1	4	N	5	4	0	50	1	145
							6	9									
*01	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10094	3	2	4	N	38	5	0	1	8	177
							42	9									
02	7840	X	7603	-0-	-237	-0-	7598	3	1	4	N	4	4	0			177
							4	9									
03	8618	X	7137	-0-	-1481	-0-	7130	3	1	4	N	5	3	0	2	8	177
							6	9									
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-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

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
*11	5130	X	2904	-0-	-2226	-0-	2265	3	17	4	N	565	54	0	556	1	207
							622	9									
*12	5301	X	838	-0-	-4463	-0-	659	3	13	4	N	151	3	0	181	1	174
							166	9									
01	5301	X	9	-0-	-5292	-0-	8	3	1	4	N	-0-					174
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	3830	3	279	4	N	750	16	0	551	1	357
							825	9									
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	2908	3	2	4	N	615	11	0	519	1	442
							677	9									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					442

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

*11	17100	X	14780	-0-	-2320	-0-	14780	3			N	-0-					-0-
*12	16089	X	15719	-0-	-370	-0-	15719	3			N	-0-					-0-
*01	17453	X	13688	-0-	-3765	-0-	13688	3			N	-0-					-0-
02	15764	X	13162	-0-	-2602	-0-	13162	3			N	-0-					-0-
03	17453	X	14575	-0-	-2878	-0-	14575	3			N	-0-					-0-
04	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	290	1	521	3	N	227	2	0	175	1	274
							10	4	250	9							
*12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	300	1	545	3	N	278	3	0	178	1	371
							6	4	306	9							
01	1147	N	962	-0-	-185	-0-	300	1	368	3	N	257	5	0	369	1	252
							11	4	283	9			2	8			
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	280	1	831	3	N	245	1	0	356	1	140
							13	4	270	9							
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	300	1	964	3	N	288	1	0			427
							12	4	317	9							
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					427

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

*11	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13233	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	13981	X	13631	-0-	-350	-0-	13629	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	13981	X	13270	-0-	-711	-0-	13266	3	1	4	N	3	3	0			-0-
							3	9									
02	12628	X	11973	-0-	-655	-0-	11970	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	13919	X	13252	-0-	-667	-0-	13248	3	1	4	N	3	3	0			-0-
							3	9									
04	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

*11	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13086	3	44	9	N	40	2	0			165
*12	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	14832	3	10	4	N	31	4	0			192
							34	9									
*01	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13645	3	15	4	N	102	6	0	195	1	93
							112	9									
02	12264	X	11582	-0-	-682	-0-	11487	3	12	4	N	75	22	0			146
							83	9									
03	14880	X	12839	-0-	-2041	-0-	12751	3	14	4	N	67	20	0			193
							74	9									
04	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT					193

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4146	-0-	-294	-0-	76	1	3949	2	Y	18	173	1			18
							101	4	20	9							
12	4588	X	3296	-0-	-1292	-0-	65	1	3145	2	Y	-0-	18	1			-0-
							86	4									
01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	78	1	4392	2	Y	-0-					-0-
							144	4									
02	4144	X	4043	-0-	-101	-0-	67	1	3897	2	Y	-0-					-0-
							79	4									
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	26	1	4551	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

*11	15540	X	14273	-0-	-1267	-0-	13560	3	115	4	Y	544	15	0	647	1	121
							598	9					3	8			
*12	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	13920	3	156	4	Y	460	26	0	483	1	68
							506	9					4	8			
*01	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	14383	3	140	4	Y	554	34	0	447	1	138
							609	9					3	8			
02	13496	X	11939	-0-	-1557	-0-	11375	3	61	4	Y	457	27	0	235	1	333
							503	9									
03	14942	X	13381	-0-	-1561	-0-	12853	3	119	4	Y	372	23	0	556	1	125
							409	9					1	8			
04	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					125

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	187	1	1	8	328
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	160	1	1	8	374
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	503	353	1			524
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	363	363	1			524
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	402	357	1			569
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					569

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

*11	5460	X	4937	-0-	-523	-0-	4074	3	157	4	Y	642	729	1			318
							706	9									
*12	5301	X	4218	-0-	-1083	-0-	3567	3	128	4	Y	475	2	0	544	1	247
							523	9									
*01	5642	X	4233	-0-	-1409	-0-	3755	3	84	4	Y	358	4	0	485	1	116
							394	9									
02	5096	X	4133	-0-	-963	-0-	3643	3	126	4	Y	331	4	0	128	1	314
							364	9									
03	5642	X	4112	-0-	-1530	-0-	3544	3	143	4	Y	386	2	0	395	1	303
							425	9									
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					303

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

*11	18690	X	17398	-0-	-1292	-0-	17397	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18363	3	2	4	N	-0-					-0-
*01	18228	X	17608	-0-	-620	-0-	17607	3	1	4	N	-0-					-0-
02	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	16923	3	1	4	N	-0-					-0-
03	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	18645	3	2	4	N	-0-					-0-
04	17790	X	NO RPT	-0-	-17790	-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 C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	140	1	981	3	N	421	527	1	4	8	364
							109	4	463	9							
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	198	1	785	3	N	368	199	1	4	8	529
							154	4	405	9							
*01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	84	1	993	3	N	400	1	0	542	1	384
							101	4	440	9			2	8			
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	214	1	1127	3	N	288	1	0			671
							66	4	317	9							
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	280	1	888	3	N	305	520	1			456
							103	4	336	9							
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					456

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

*11	10440	X	9594	-0-	-846	-0-	9413	3	51	4	Y	118	5	0	86	1	393
							130	9									
*12	11036	X	9441	-0-	-1595	-0-	9299	3	34	4	Y	98	8	0	171	1	312
							108	9									
*01	11036	X	5215	-0-	-5821	-0-	4961	3	17	4	Y	215	6	0	263	1	258
							237	9									
02	9968	X	4305	-0-	-5663	-0-	4162	3	11	4	Y	120	5	0			373
							132	9									
03	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11033	3	46	4	Y	366	10	0	377	1	352
							403	9									
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					352

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

*11	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	7478	3	61	4	Y	119	5	0	100	1	437
							131	9									
*12	9052	X	7553	-0-	-1499	-0-	7395	3	50	4	Y	98	8	0	190	1	337
							108	9									
*01	9052	X	7292	-0-	-1760	-0-	6904	3	52	4	Y	305	10	0	283	1	349
							336	9									
02	8176	X	6981	-0-	-1195	-0-	6669	3	48	4	Y	240	9	0			580
							264	9									
03	8401	X	8123	-0-	-278	-0-	7665	3	53	4	Y	368	12	0	583	1	353
							405	9									
04	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					353

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

*11	25800	X	7687	-0-	-18113	-0-	7148	3	62	4	N	434	5	0	360	1	497
							477	9					2	8			
*12	26071	X	8110	-0-	-17961	-0-	7543	3	77	4	N	445	359	1	2	8	581
							490	9									
*01	23777	X	7298	-0-	-16479	-0-	6789	3	65	4	N	404	559	1	1	8	425
							444	9									
02	20020	X	7402	-0-	-12618	-0-	6971	3	60	4	N	337	368	1			394
							371	9									
03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8191	3	11	4	N	335	347	1			382
							369	9									
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-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
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19710	X	18502	-0-	-1208	-0-	18032	3	332	4	N	125	342	1			272
							138	9									
*12	19592	X	17158	-0-	-2434	-0-	16969	3	56	4	N	121	9	0			384
							133	9									
*01	19003	X	15148	-0-	-3855	-0-	14946	3	52	4	N	136	32	0	361	1	127
							150	9									
02	17276	X	16447	-0-	-829	-0-	16249	3	57	4	N	128	25	0			230
							141	9									
03	19127	X	17642	-0-	-1485	-0-	17366	3	56	4	N	200	41	0	177	1	212
							220	9									
04	18510	X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					N	NO RPT					212

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

11	3330	X	1162	-0-	-2168	-0-	659	3	503	9	N	457	3	0	327	1	299
12	2387	X	133	-0-	-2254	-0-	12	3	121	9	N	110	324	1			85
*01	2387	X	844	-0-	-1543	-0-	601	3	243	9	N	221	4	0	44	1	258
02	1176	X	1148	-0-	-28	-0-	832	3	316	9	N	287	6	0	476	1	63
03	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	753	3	593	9	N	539	5	0	482	1	115
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					115

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

*11	9450	X	8921	-0-	-529	-0-	8921	3			N	-0-					-0-
*12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	3			N	-0-					-0-
*01	9362	X	8005	-0-	-1357	-0-	8005	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	7766	-0-	-690	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	8725	-0-	-854	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

*11	7830	X	6772	-0-	-1058	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
*12	7595	X	6810	-0-	-785	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
*01	7595	X	6925	-0-	-670	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
02	6860	X	6703	-0-	-157	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

11	3480	X	2130	-0-	-1350	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
*01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3097	-0-	-11	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3331	-0-	-358	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-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 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
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	1790	3	189	4	N	612	198	1			581
							673	9									
12	3286	X	3097	-0-	-189	-0-	2535	3	171	4	N	355	397	1			539
							391	9									
*01	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4155	3	159	4	N	51	1	0	175	1	414
							56	9									
02	2968	X	1965	-0-	-1003	-0-	1181	3	98	4	N	624	701	1			337
							686	9									
03	3100	X	377	-0-	-2723	-0-	103	3	274	9	N	249	163	1			423
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					423

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
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	1297	3	2061	4	N	447	1	0	193	1	478
							492	9									
*12	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	802	3	853	4	N	131	1	0	178	1	430
							144	9									
*01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	1331	3	1073	4	N	472	2	0	180	1	720
							519	9									
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1108	3	2000	4	N	557	1	0	538	1	738
							613	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	988	3	2002	4	N	413	1	0	728	1	422
							454	9									
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					422

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
*11	11220	X	9463	-0-	-1757	-0-	9463	3			N	-0-					-0-
*12	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	12211	3			N	-0-					-0-
*01	11687	X	9455	-0-	-2232	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
02	10556	X	10379	-0-	-177	-0-	10379	3			N	-0-					-0-
03	12214	X	10	-0-	-12204	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-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
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
*12	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
*01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3358	-0-	-30	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3137	-0-	-614	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	526	1	3	4	N	406	368	1			223
							447	9									
12	1116	X	772	-0-	-344	-0-	430	1	10	4	N	302	186	1			339
							332	9									
01	1116	X	814	-0-	-302	-0-	416	1	47	4	N	319	546	1			112
							351	9									
02	1008	X	850	-0-	-158	-0-	327	1	30	4	N	448	350	1			210
							493	9									
03	1023	X	892	-0-	-131	-0-	435	1	9	4	N	407	417	1			200
							448	9									
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					200

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4980	X	3444	-0-	-1536	-0-	3357	3	24	4	N	57	4	0			220
							63	9									
*12	4960	X	4645	-0-	-315	-0-	4514	3	41	4	N	82	7	0			295
							90	9									
*01	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4346	3	52	4	N	90	8	0	180	1	197
							99	9									
02	4228	X	3445	-0-	-783	-0-	3406	3	31	4	N	7	6	0			197
							8	9									
03	4650	X	3655	-0-	-995	-0-	3476	3	26	4	N	139	5	0	178	1	153
							153	9									
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					153

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

*11	14250	X	3695	-0-	-10555	-0-	3632	3	17	4	N	42	6	0			223
							46	9									
*12	16430	X	16380	-0-	-50	-0-	16013	3	48	4	N	290	36	0			477
							319	9									
*01	16430	X	15587	-0-	-843	-0-	15170	3	47	4	N	336	39	0	551	1	223
							370	9									
02	14840	X	14262	-0-	-578	-0-	13978	3	41	4	N	221	15	0			429
							243	9									
03	16368	X	13364	-0-	-3004	-0-	13119	3	39	4	N	187	11	0	370	1	235
							206	9									
04	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					N	NO RPT					235

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

11	3780	X	3493	-0-	-287	-0-	56	1	2914	2	N	373	368	1			232
							113	4	410	9							
12	3906	X	3460	-0-	-446	-0-	59	1	2857	2	N	395	179	1			448
							109	4	435	9							
01	3906	X	2833	-0-	-1073	-0-	41	1	2330	2	N	342	535	1			255
							86	4	376	9							
02	3528	X	3456	-0-	-72	-0-	51	1	2939	2	N	365	357	1			263
							64	4	402	9							
03	3596	X	2447	-0-	-1149	-0-	12	1	2103	2	N	262	352	1			173
							44	4	288	9							
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					173

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	3645	3	1325	4	N	471	536	1			197
							518	9									
*12	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	3670	3	1419	4	N	404					601
							444	9									
*01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	3026	3	1368	4	N	511	1	0	726	1	385
							562	9									
02	4116	X	3402	-0-	-714	-0-	1872	3	1289	4	N	219	180	1			424
							241	9									
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	3691	3	1439	4	N	655	547	1			532
							721	9									
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					532

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

*11	7020	X	6035	-0-	-985	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
*12	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
*01	6510	X	5917	-0-	-593	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5297	-0-	-583	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5188	-0-	-1167	-0-	5188	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-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
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	7591	3	108	4	N	544	5	0	357	1	470
							598	9									
*12	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	7793	3	105	4	N	472	9	0	543	1	390
							519	9									
*01	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	7515	3	204	4	N	660	11	0	524	1	515
							726	9									
02	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	6801	3	245	4	N	619	10	0	709	1	415
							681	9									
03	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	8137	3	341	4	N	619	9	0	737	1	288
							681	9									
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					288

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	300	1	6963	3	N	440	712	1	4	8	165
							63	4	484	9							
12	4123	X	4109	-0-	-14	-0-	300	1	3494	3	N	239	4	8			400
							52	4	263	9							
*01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	240	1	3817	3	N	551	509	1			442
							119	4	606	9							
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	280	1	5257	3	N	366	188	1			620
							147	4	403	9							
03	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	270	1	6406	3	N	203	720	1			103
							146	4	223	9							
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					103

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 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
*11	7050	X	6764	-0-	-286	-0-	6763	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	7316	X	6789	-0-	-527	-0-	6788	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	7316	X	7027	-0-	-289	-0-	7026	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6608	X	6342	-0-	-266	-0-	6341	3	1	4	N	-0-					-0-
03	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	6898	3	1	4	N	-0-					-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*11	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10502	3	8	4	N	-0-					-0-
*12	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10289	3	10	4	N	-0-					-0-
*01	9393	X	8796	-0-	-597	-0-	8787	3	9	4	N	-0-					-0-
02	9800	X	8839	-0-	-961	-0-	8830	3	9	4	N	-0-					-0-
03	10850	X	9842	-0-	-1008	-0-	9834	3	8	4	N	-0-					-0-
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-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
*11	5130	X	4522	-0-	-608	-0-	4149	3	80	4	N	266	357	1			148
							293	9									
*12	5239	X	4318	-0-	-921	-0-	3924	3	109	4	N	259					407
							285	9									
*01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	4755	3	133	4	N	454	1	0	535	1	325
							499	9									
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	3993	3	102	4	N	264	1	0			588
							290	9									
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4296	3	116	4	N	248	349	1			487
							273	9									
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					487

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-
04	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

11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2715	3	83	4	Y	185	3	0	290	1	246
						204	9									
12	2883 X	2365	-0-	-518	-0-	2136	3	28	4	Y	183	3	0			426
						201	9									
*01	2883 X	2560	-0-	-323	-0-	2287	3	49	4	Y	204	5	0	334	1	291
						224	9									
02	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	2212	3	42	4	Y	117	5	0			402
						129	9									
03	2883 X	1752	-0-	-1131	-0-	1472	3	23	4	Y	234	2	0	437	1	197
						257	9									
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					197

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

*11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3511	3	17	4	N	281	2	0	198	1	379
						309	9									
*12	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4360	3	1	4	N	165	4	0	198	1	342
						182	9									
*01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4272	3	25	4	N	216	5	0	374	1	177
						238	9					2	8			
02	3948 X	3375	-0-	-573	-0-	3144	3	5	4	N	205	3	0	185	1	192
						226	9					2	8			
03	4433 X	3512	-0-	-921	-0-	3312	3	11	4	N	172	3	0	178	1	183
						189	9									
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					183

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	773	3	69	4	Y	191	2	0	394	1	277
						210	9									
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	679	3	46	4	Y	182	2	0			457
						200	9									
01	961 N	722	-0-	-239	-0-	571	3	40	4	Y	101	2	0	358	1	198
						111	9									
02	868 N	642	-0-	-226	-0-	537	3	42	4	Y	57	2	0			253
						63	9									
03	930 N	759	-0-	-171	-0-	507	3	79	4	Y	157	2	0	277	1	131
						173	9									
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					131

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

*11	3180 X	2578	-0-	-602	-0-	2577	3	1	4	N	-0-					83
*12	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	3	1	4	N	-0-					83
*01	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5507	3	1	4	N	-0-					83
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	3	1	4	N	-0-					83
03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4075	3	1	4	N	-0-					83
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					83

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16110	X	14204	-0-	-1906	-0-	14204	3			N	-0-					-0-
*12	14942	X	14184	-0-	-758	-0-	14184	3			N	-0-					-0-
*01	15035	X	8641	-0-	-6394	-0-	8641	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	6532	-0-	-7048	-0-	6532	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	11040	-0-	-3995	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
04	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	249	-0-	-261	-0-	169	1	80	9	N	73					220
12	434	N	201	-0-	-233	-0-	156	1	9	4	N	33					253
							36	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	505	1	10	4	N	19					272
							21	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	190	1	6	4	N	80	177	1			175
							88	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	224	1	66	4	N	156	178	1			153
							172	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					153

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10590	X	9797	-0-	-793	-0-	9797	3			N	-0-					-0-
*12	11470	X	9675	-0-	-1795	-0-	9675	3			N	-0-					-0-
*01	11470	X	8213	-0-	-3257	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	8491	-0-	-1869	-0-	8491	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	10158	-0-	-537	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	4710	X	4099	-0-	-611	-0-	4085	3	8	4	N	5	1	0			153
							6	9									
*12	4743	X	3560	-0-	-1183	-0-	3540	3	10	4	N	9	2	0			160
							10	9									
*01	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	3834	3	9	4	N	137	2	0	181	1	114
							151	9									
02	4144	X	3247	-0-	-897	-0-	3171	3	9	4	N	61	2	0			173
							67	9									
03	4526	X	3492	-0-	-1034	-0-	3416	3	9	4	N	61	1	0	178	1	55
							67	9									
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					55

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
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	666	1	314	9	N	285	508	1			280
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	406	1	14	4	N	297	357	1			220
							327	9									
01	1054	N	578	-0-	-476	-0-	260	1	1	4	N	288	360	1			148
							317	9									
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	606	1	1	4	N	487	176	1			459
							536	9									
03	744	N	503	-0-	-241	-0-	434	1	69	9	N	63	329	1			193
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					193

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4920	X	768	-0-	-4152	-0-	426	3	342	9	N	311	107	0	178	1	251
*12	5084	X	2899	-0-	-2185	-0-	2563	3	28	4	N	280	85	0			446
							308	9									
*01	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	3164	3	77	4	N	804	25	0	725	1	500
							884	9									
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	197	544	1			153
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	3199	3	122	4	N	546	19	0	344	1	336
							601	9									
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					336

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
*11	13530	X	11051	-0-	-2479	-0-	10860	3	114	4	N	70					280
							77	9									
*12	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	10985	3	116	4	N	69	4	0			345
							76	9									
*01	11532	X	8775	-0-	-2757	-0-	8526	3	142	4	N	97	13	0	182	1	247
							107	9									
02	10416	X	8038	-0-	-2378	-0-	7838	3	132	4	N	62	4	0			305
							68	9									
03	11532	X	8496	-0-	-3036	-0-	8314	3	123	4	N	54	5	0	179	1	175
							59	9									
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					175

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
*11	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11657	3	9	4	N	106	12	0			186
							117	9									
*12	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18688	3	22	4	N	182	27	0	181	1	160
							200	9									
*01	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	15529	3	22	4	N	145	26	0	8	8	271
							160	9									
02	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13823	3	17	4	N	119	23	0	181	1	186
							131	9									
03	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13310	3	16	4	N	125	18	0	177	1	111
							138	9					5	8			
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					111

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
*11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3199	3	73	4	N	433	2	0	532	1	227
							476	9									
*12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3151	3	38	4	N	398	4	0	189	1	432
							438	9									
*01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3068	3	44	4	N	363	5	0	542	1	248
							399	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3035	3	119	4	N	495	5	0	378	1	360
							545	9									
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	3383	3	100	4	N	670	4	0	919	1	107
							737	9									
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					107

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	820	3	1120	4	N	439	1	0	353	1	429
							483	9									
12	2201	X	1871	-0-	-330	-0-	436	3	1272	4	N	148	1	0	179	1	397
							163	9									
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	909	3	3228	4	N	534	2	0	542	1	387
							587	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	497	3	2434	4	N	423	2	0	358	1	450
							465	9									
03	3100	N	3234	-0-	134	134	455	3	2413	4	N	333	1	0	352	1	430
							366	9									
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					430

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

*11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	3830	3	110	4	N	648	4	0	581	1	424
							713	9									
*12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	3652	3	152	4	N	776	8	0	599	1	593
							854	9									
*01	3968	X	3914	-0-	-54	-0-	3280	3	144	4	N	445	9	0	312	1	717
							490	9									
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3002	3	125	4	N	512	8	0	1109	1	112
							563	9									
03	3968	X	3886	-0-	-82	-0-	3147	3	143	4	N	542	6	0	532	1	116
							596	9									
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					116

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

*11	960	X	727	-0-	-233	-0-	553	3	7	4	N	152	11	0	177	1	430
							167	9									
*12	992	X	437	-0-	-555	-0-	324	3	2	4	N	101	4	0			527
							111	9									
*01	806	X	347	-0-	-459	-0-	210	3	31	4	N	96	1	0	180	1	442
							106	9									
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	15					457
03	806	X	137	-0-	-669	-0-	137	4			N	-0-					457
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					457

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

*11	37590	X	33721	-0-	-3869	-0-	33367	3	354	9	N	322	59	0	186	1	305
													2	8			
*12	37665	X	31020	-0-	-6645	-0-	30638	3	382	9	N	347	74	0	373	1	203
													2	8			
*01	37665	X	32491	-0-	-5174	-0-	32065	3	426	9	N	387	86	0	178	1	320
													6	8			
02	34020	X	31508	-0-	-2512	-0-	31157	3	351	9	N	319	82	0	374	1	183
03	36735	X	32589	-0-	-4146	-0-	32204	3	385	9	N	350	72	0	347	1	110
													4	8			
04	33720	X	NO RPT	-0-	-33720	-0-					N	NO RPT					110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29340 X	26001	-0-	-3339	-0-	25575	3	46	4	N	345	62	0	4	8	374
						380	9									
*12	29357 X	26318	-0-	-3039	-0-	25834	3	64	4	N	382	84	0	371	1	297
						420	9					4	8			
*01	29171 X	27689	-0-	-1482	-0-	27160	3	67	4	N	420	97	0	371	1	245
						462	9					4	8			
02	26348 X	24807	-0-	-1541	-0-	24348	3	61	4	N	362	86	0	357	1	160
						398	9					4	8			
03	27745 X	25850	-0-	-1895	-0-	25399	3	62	4	N	354	76	0	289	1	147
						389	9					2	8			
04	26790 X	NO RPT	-0-	-26790	-0-					N	NO RPT					147

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5010 X	4661	-0-	-349	-0-	4269	3	98	4	N	267	9	0	178	1	314
						294	9									
*12	5084 X	3714	-0-	-1370	-0-	3418	3	94	4	N	184	11	0	194	1	293
						202	9									
*01	5084 X	4204	-0-	-880	-0-	3786	3	156	4	N	238	14	0	175	1	342
						262	9									
02	4592 X	3540	-0-	-1052	-0-	3037	3	125	4	N	344	11	0	379	1	295
						378	9									
03	4805 X	3652	-0-	-1153	-0-	3188	3	125	4	N	308	10	0	455	1	138
						339	9									
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					138

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	1950	3	64	4	N	287	4	0	350	1	322
						316	9									
*12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1780	3	46	4	N	234	5	0	170	1	381
						257	9									
*01	2077 N	1883	-0-	-194	-0-	1578	3	45	4	N	236	6	0	185	1	426
						260	9									
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1601	3	46	4	N	267	6	0	190	1	498
						294	9									
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2052	3	82	4	N	287	6	0	454	1	325
						316	9									
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					325

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8430	X	6832	-0-	-1598	-0-	6594	3	87	4	N	137	9	0			228
							151	9									
*12	8525	X	6571	-0-	-1954	-0-	6346	3	58	4	N	152	13	0	192	1	175
							167	9									
*01	8525	X	8351	-0-	-174	-0-	8101	3	83	4	N	152	6	0	178	1	143
							167	9									
02	7700	X	6582	-0-	-1118	-0-	6383	3	60	4	N	126	4	0			265
							139	9									
03	7068	X	7018	-0-	-50	-0-	6818	3	69	4	N	119	3	0	258	1	123
							131	9									
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					123

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

*11	6510	X	5937	-0-	-573	-0-	5783	3	154	9	N	140	180	1			154
*12	6727	X	6420	-0-	-307	-0-	6249	3	171	9	N	155					309
*01	6727	X	6080	-0-	-647	-0-	5912	3	168	9	N	153	8	0	179	1	275
02	6076	X	5367	-0-	-709	-0-	5228	3	139	9	N	126	5	0	179	1	217
03	6727	X	4531	-0-	-2196	-0-	4450	3	81	9	N	74	3	0			288
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					288

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

*11	6690	X	5819	-0-	-871	-0-	5818	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	6882	X	5735	-0-	-1147	-0-	5734	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	6572	X	6243	-0-	-329	-0-	6242	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6096	3	1	4	N	-0-					-0-
03	6014	X	5431	-0-	-583	-0-	5430	3	1	4	N	-0-					-0-
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

*11	12390	X	11033	-0-	-1357	-0-	11032	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	12803	X	11226	-0-	-1577	-0-	11225	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	12276	X	11059	-0-	-1217	-0-	11058	3	1	4	N	-0-					-0-
02	11088	X	9945	-0-	-1143	-0-	9944	3	1	4	N	-0-					-0-
03	11656	X	10790	-0-	-866	-0-	10789	3	1	4	N	-0-					-0-
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

11	3450	X	1495	-0-	-1955	-0-	1216	3	4	4	N	250	4	0	368	1	692
							275	9									
*12	2914	X	748	-0-	-2166	-0-	239	3	509	9	N	463	54	0	381	1	720
*01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	12	363	1			369
02	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1590	3	62	4	N	333	16	0			686
							366	9									
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1328	3	18	4	N	402	62	0	525	1	501
							442	9									
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					501

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	15948	3	1	4	N	24	6	0	2	8	150
							26	9									
*12	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13417	3	2	4	N	23	7	0	2	8	164
							25	9									
*01	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12465	3	1	4	N	26	8	0	2	8	180
							29	9									
02	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11341	3	1	4	N	25	7	0	5	8	194
							28	9									
03	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11601	3	1	4	N	18	6	0	179	1	25
							20	9					2	8			
04	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					25

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

*11	4230	X	3430	-0-	-800	-0-	2888	3	150	4	N	356	4	0			395
							392	9									
*12	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	2928	3	137	4	N	394	6	0	360	1	423
							433	9									
*01	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	2856	3	130	4	N	410	7	0	359	1	467
							451	9									
02	3556	X	2740	-0-	-816	-0-	2289	3	114	4	N	306	6	0	541	1	226
							337	9									
03	3627	X	3350	-0-	-277	-0-	2951	3	132	4	N	243	6	0	357	1	106
							267	9									
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					106

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

*11	6300	X	6244	-0-	-56	-0-	4484	3	1398	4	N	329	5	0	709	1	83
							362	9									
*12	6541	X	5579	-0-	-962	-0-	4278	3	918	4	N	348	8	0			423
							383	9									
*01	6696	X	4719	-0-	-1977	-0-	4220	3	108	4	N	355	10	0	543	1	225
							391	9									
02	6048	X	4206	-0-	-1842	-0-	3750	3	111	4	N	314	9	0	182	1	348
							345	9									
03	6696	X	4631	-0-	-2065	-0-	4171	3	116	4	N	313	8	0	370	1	283
							344	9									
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					283

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

11	4980	X	4402	-0-	-578	-0-	3705	3	180	4	N	470	2	0	178	1	453
							517	9									
*12	5146	X	4511	-0-	-635	-0-	3780	3	179	4	N	502	3	0	359	1	593
							552	9									
*01	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	5790	3	172	4	N	525	7	0	738	1	373
							578	9									
02	4648	X	4332	-0-	-316	-0-	3630	3	155	4	N	497	4	0	361	1	505
							547	9									
03	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	3786	3	161	4	N	408	3	0	717	1	193
							449	9									
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					193

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	3651	3	1458	4	N	381	5	0	180	1	373
							419	9									
*12	5859	X	5255	-0-	-604	-0-	3788	3	997	4	N	427	7	0	371	1	422
							470	9									
*01	6014	X	4116	-0-	-1898	-0-	3631	3	105	4	N	345	9	0	368	1	390
							380	9									
02	5432	X	4028	-0-	-1404	-0-	3435	3	108	4	N	441	8	0	534	1	289
							485	9									
03	6014	X	4082	-0-	-1932	-0-	3556	3	116	4	N	373	7	0	535	1	120
							410	9									
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					120

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

*11	33429	X	33429	-0-	-0-	-0-	33428	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	32054	X	24384	-0-	-7670	-0-	24382	3	2	4	N	-0-					-0-
*01	32054	X	21441	-0-	-10613	-0-	21439	3	2	4	N	-0-					-0-
02	28952	X	18526	-0-	-10426	-0-	18526	3			N	-0-					-0-
03	32054	X	19428	-0-	-12626	-0-	19428	3			N	-0-					-0-
04	31020	X	NO RPT	-0-	-31020	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

*11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	6495	3	244	4	Y	806	9	0	826	1	394
							887	9					1	8			
*12	7440	X	7344	-0-	-96	-0-	6282	3	257	4	Y	732	13	0	738	1	374
							805	9					1	8			
*01	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	6089	3	264	4	Y	646	14	0	799	1	207
							711	9									
02	6720	X	6200	-0-	-520	-0-	5546	3	241	4	Y	375	13	0	220	1	348
							413	9									
03	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	6218	3	266	4	Y	388	12	0	428	1	296
							427	9									
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					296

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

11	840	X	708	-0-	-132	-0-	280	1	428	9	N	389	376	1			263
*12	868	X	782	-0-	-86	-0-	300	1	51	3	N	392	10	0	180	1	465
							431	9									
*01	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	290	1	370	3	N	562	14	0	570	1	443
							618	9									
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	270	1	76	3	N	298	11	0	508	1	223
							8	4	328	9							
03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	290	1	794	3	N	504	11	0	356	1	358
							554	9					2	8			
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					358

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4320	X	2244	-0-	-2076	-0-	2207	3	37	9	N	34	5	0	2	8	152
*12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4368	3	132	9	N	120	17	0	2	8	253
*01	4154	X	1486	-0-	-2668	-0-	1460	3	26	9	N	24	7	0	190	1	80
02	3752	X	3405	-0-	-347	-0-	3311	3	94	9	N	85	13	0	2	8	150
03	4495	X	4006	-0-	-489	-0-	3907	3	99	9	N	90	13	0	2	8	225
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					225

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

11	150	N	28	-0-	-122	-0-	16	4	12	9	N	11					218
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	49	3	31	4	N	395	1	0			612
							435	9									
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	3	30	4	N	648	885	1			375
							713	9									
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	4			N	-0-					375
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	4	542	9	N	493	544	1			324
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					324

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

11	3000	N	3290	-0-	290	290	2710	3	540	4	N	36	1	0			277
							40	9									
*12	3100	N	3000	-0-	-100	190	2292	3	655	4	N	48	1	0			324
							53	9									
*01	3100	N	2959	-0-	-141	49	1978	3	726	4	N	232	1	0	190	1	365
							255	9									
*02	2387	X	2338	-0-	-49	-0-	1568	3	674	4	N	87	1	0	368	1	83
							96	9									
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1821	3	728	4	N	108	1	0			190
							119	9									
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					190

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

*11	23760	X	20555	-0-	-3205	-0-	20349	3	206	9	N	187	34	0	177	1	225
													4	8			
*12	23653	X	20712	-0-	-2941	-0-	20496	3	216	9	N	196	52	0	189	1	176
													4	8			
*01	23405	X	19696	-0-	-3709	-0-	19442	3	254	9	N	231	59	0	180	1	165
													3	8			
02	21140	X	18049	-0-	-3091	-0-	17861	3	188	9	N	171	46	0	195	1	93
													2	8			
03	22475	X	19828	-0-	-2647	-0-	19637	3	191	9	N	174	40	0	3	8	224
04	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					N	NO RPT					224

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

*11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	8468	3	1650	4	N	182	11	0	197	1	164
							200	9					2	8			
*12	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	8591	3	2060	4	N	179	19	0	2	8	322
							197	9									
*01	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	8620	3	2088	4	N	258	24	0	364	1	190
							284	9					2	8			
02	9632	X	9578	-0-	-54	-0-	7510	3	1880	4	N	171	18	0	188	1	155
							188	9									
03	10850	X	10493	-0-	-357	-0-	8228	3	2081	4	N	167	15	0	167	1	138
							184	9					2	8			
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					138

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15146	3	16	4	N	90	21	0	4	8	197
							99	9									
*12	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12530	3	15	4	N	98	28	0	4	8	263
							108	9									
*01	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	14722	3	20	4	N	131	39	0	182	1	169
							144	9					4	8			
02	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12775	3	17	4	N	84	29	0	178	1	45
							92	9									
03	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14590	3	19	4	N	98	26	0	2	8	115
							108	9									
04	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					115

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

*11	8760	X	7209	-0-	-1551	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
*12	9021	X	4689	-0-	-4332	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
*01	9021	X	8048	-0-	-973	-0-	8047	3	1	4	N	-0-					-0-
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8646	3	1	4	N	-0-					-0-
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

*11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5220	3	73	4	N	388	372	1			78
							427	9									
*12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6010	3	71	4	N	315					393
							347	9									
*01	6169	X	6063	-0-	-106	-0-	5409	3	89	4	N	514	545	1			362
							565	9									
02	5572	X	3193	-0-	-2379	-0-	2907	3	58	4	N	207	182	1			387
							228	9									
03	6417	X	6302	-0-	-115	-0-	5641	3	67	4	N	540	692	1			235
							594	9									
04	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					235

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

*11	25380	X	20617	-0-	-4763	-0-	20392	3	159	4	N	60	10	0			175
							66	9									
*12	24025	X	20003	-0-	-4022	-0-	19913	3	21	4	N	63	15	0	178	1	45
							69	9									
*01	23188	X	19116	-0-	-4072	-0-	19018	3	21	4	N	70	17	0	1	8	97
							77	9									
02	20944	X	18134	-0-	-2810	-0-	18046	3	19	4	N	63	16	0	4	8	140
							69	9									
03	21359	X	18189	-0-	-3170	-0-	18107	3	18	4	N	58	13	0	2	8	183
							64	9									
04	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					N	NO RPT					183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	32451	X	32451	-0-	-0-	-0-	32125	3	109	4	N	197	61	0	5	8	196
							217	9									
*12	31992	X	30713	-0-	-1279	-0-	30452	3	26	4	N	214	77	0	178	1	150
							235	9					5	8			
*01	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	30407	3	27	4	N	216	85	0	178	1	97
							238	9					6	8			
02	30296	X	26763	-0-	-3533	-0-	26584	3	23	4	N	142	32	0	5	8	202
							156	9									
03	33542	X	30740	-0-	-2802	-0-	30548	3	26	4	N	151	30	0	179	1	142
							166	9					2	8			
04	32460	X	NO RPT	-0-	-32460	-0-					N	NO RPT					142

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

*11	11700	X	9560	-0-	-2140	-0-	9435	3	17	4	N	98	6	0	177	1	108
							108	9									
*12	11935	X	9999	-0-	-1936	-0-	9827	3	26	4	N	133	11	0			230
							146	9									
*01	11563	X	10860	-0-	-703	-0-	10634	3	27	4	N	181	16	0	180	1	215
							199	9									
02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10329	3	25	4	N	118	13	0			320
							130	9									
03	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10755	3	28	4	N	132	10	0	185	1	257
							145	9									
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					257

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

*11	4680	X	4126	-0-	-554	-0-	4119	3	7	9	N	6	2	0			168
*12	4774	X	3743	-0-	-1031	-0-	3728	3	15	9	N	14	2	0			180
*01	4588	X	1373	-0-	-3215	-0-	1367	3	6	9	N	5	1	0			184
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5117	3	15	9	N	14	4	0			193
03	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	4228	3	13	9	N	12	2	0	173	1	30
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					30

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

*11	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	30090	3	6	4	N	44	12	0	2	8	182
							48	9									
*12	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	25685	3	9	4	N	47	15	0	2	8	212
							52	9									
*01	25327	X	21188	-0-	-4139	-0-	21129	3	8	4	N	46	15	0	2	8	241
							51	9									
02	22960	X	13921	-0-	-9039	-0-	13875	3	5	4	N	37	14	0	173	1	90
							41	9					2	8			
03	25420	X	16498	-0-	-8922	-0-	16447	3	6	4	N	41	14	0			117
							45	9									
04	24600	X	NO RPT	-0-	-24600	-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
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
11	1350	N	580	-0-	-770	-0-	290	1	290	9	N	264	376	1			263
12	713	N	453	-0-	-260	-0-	220	1	16	4	N	197	173	1			287
							217	9									
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	215	1	18	4	N	194	79	1			402
							213	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	270	1	429	3	N	212	1	0	358	1	255
							18	4	233	9							
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	270	1	413	3	N	309	1	0	341	1	220
							5	4	340	9			2	8			
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					220

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

11	4410	X	2409	-0-	-2001	-0-	1910	3	39	4	N	418	356	1			482
							460	9									
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4919	3	515	9	N	468	3	0	545	1	402
*01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	3724	3	662	9	N	602	3	0	510	1	489
													2	8			
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	3450	3	777	9	N	706	3	0	715	1	477
03	5425	X	4437	-0-	-988	-0-	3758	3	679	9	N	617	2	0	528	1	564
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					564

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

*11	13320	X	10572	-0-	-2748	-0-	10501	3	20	4	Y	46	5	0	93	1	37
							51	9					1	8			
*12	13764	X	10215	-0-	-3549	-0-	10157	3	4	4	Y	49	7	0	1	8	78
							54	9									
*01	13764	X	9510	-0-	-4254	-0-	9454	3	3	4	Y	48	8	0	86	1	30
							53	9					2	8			
02	11704	X	8655	-0-	-3049	-0-	8612	3	3	4	Y	36	7	0	2	8	57
							40	9									
03	10943	X	7493	-0-	-3450	-0-	7433	3	3	4	Y	52	5	0	1	8	103
							57	9									
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					103

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

*11	23190	X	19202	-0-	-3988	-0-	18928	3	34	4	N	218	26	0	178	1	70
							240	9					2	8			
*12	23963	X	9223	-0-	-14740	-0-	9068	3	25	4	N	118	18	0	2	8	168
							130	9									
*01	23529	X	5208	-0-	-18321	-0-	5098	3	14	4	N	87	11	0	172	1	70
							96	9					2	8			
02	21252	X	5350	-0-	-15902	-0-	5328	3	10	4	N	11	11	0			70
							12	9									
03	27974	X	27974	-0-	-0-	-0-	27463	3	73	4	N	398	49	0	177	1	242
							438	9									
04	19200	X	NO RPT	-0-	-19200	-0-					N	NO RPT					242

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
*11	29430	X	20253	-0-	-9177	-0-	20127	3	45	4	Y	74	29	0	93	1	40
							81	9					1	8			
*12	30411	X	20034	-0-	-10377	-0-	19921	3	14	4	Y	90	38	0	1	8	91
							99	9									
*01	30411	X	20453	-0-	-9958	-0-	20328	3	14	4	Y	101	42	0	102	1	44
							111	9					4	8			
02	23996	X	19247	-0-	-4749	-0-	19163	3	11	4	Y	66	39	0	3	8	68
							73	9									
03	23760	X	23760	-0-	-0-	-0-	23649	3	15	4	Y	87	39	0	1	8	115
							96	9									
04	20250	X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT					115

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17400	X	8321	-0-	-9079	-0-	8310	3	4	4	N	6	3	0	2	8	137
							7	9									
*12	14911	X	9817	-0-	-5094	-0-	9804	3	5	4	N	7	6	0	2	8	136
							8	9									
*01	14508	X	10114	-0-	-4394	-0-	10097	3	6	4	N	10	7	0	2	8	137
							11	9									
02	13104	X	6455	-0-	-6649	-0-	6444	3	3	4	N	7	5	0	2	8	136
							8	9									
03	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11272	3	4	4	N	7	6	0			137
							8	9									
04	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					137

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-					-0-
12	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
01	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	X	39	-0-	-353	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5310	-0-	-150	-0-	5288	3	3	4	N	17	1	0			175
							19	9									
*12	5549	X	4635	-0-	-914	-0-	4634	3	1	9	N	1	1	0			175
*01	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5373	3	2	9	N	2	2	0			175
02	5012	X	4240	-0-	-772	-0-	4238	3	2	9	N	2	2	0			175
03	5487	X	4545	-0-	-942	-0-	4544	3	1	9	N	1	1	0			175
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					175

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			243
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	4	8			247
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	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
11	3840	X	3519	-0-	-321	-0-	2998	3	115	4	N	369	2	0	354	1	300
							406	9									
12	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	2860	3	122	4	N	357	3	0	359	1	295
							393	9									
*01	3689	X	3190	-0-	-499	-0-	2681	3	125	4	N	349	3	0	362	1	279
							384	9									
02	3332	X	3159	-0-	-173	-0-	2670	3	109	4	N	345	3	0	351	1	269
							380	9					1	8			
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	2868	3	109	4	N	325	3	0	364	1	227
							358	9									
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					227

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

*11	26490	X	24220	-0-	-2270	-0-	24004	3	216	9	N	196	47	0	2	8	194
*12	26164	X	20928	-0-	-5236	-0-	20731	3	197	9	N	179	55	0	179	1	137
													2	8			
*01	26164	X	22753	-0-	-3411	-0-	22518	3	235	9	N	214	66	0	181	1	100
													4	8			
02	23632	X	20898	-0-	-2734	-0-	20687	3	211	9	N	192	60	0	2	8	230
03	25017	X	24069	-0-	-948	-0-	23814	3	255	9	N	232	59	0	179	1	222
													2	8			
04	24210	X	NO RPT	-0-	-24210	-0-					N	NO RPT					222

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

*11	20250	X	17653	-0-	-2597	-0-	17273	3	271	4	N	99	190	1			209
							109	9									
*12	20708	X	17455	-0-	-3253	-0-	17358	3	28	4	N	63	8	0			264
							69	9									
*01	20708	X	16972	-0-	-3736	-0-	16871	3	28	4	N	66	31	0			299
							73	9									
02	18704	X	15126	-0-	-3578	-0-	15027	3	24	4	N	68	20	0			347
							75	9									
03	20057	X	16914	-0-	-3143	-0-	16796	3	27	4	N	83	33	0	180	1	217
							91	9									
04	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					217

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

*11	11640	X	10264	-0-	-1376	-0-	10112	3	25	4	N	115	14	0			174
							127	9									
*12	12028	X	10772	-0-	-1256	-0-	10624	3	2	4	N	133	21	0	178	1	108
							146	9									
*01	12028	X	11405	-0-	-623	-0-	11245	3	7	4	N	139	25	0			222
							153	9									
02	10864	X	9597	-0-	-1267	-0-	9463	3	14	4	N	109	21	0	177	1	131
							120	9					2	8			
03	11222	X	303	-0-	-10919	-0-	275	3	11	4	N	15	1	0			145
							17	9									
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					145

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
*11	19920	X	12559	-0-	-7361	-0-	12556	3	1	4	N	2	2	0			233
							2	9									
*12	20584	X	11190	-0-	-9394	-0-	11185	3	1	4	N	4	3	0			234
							4	9									
*01	20584	X	14200	-0-	-6384	-0-	14191	3	1	4	N	7	5	0	2	8	234
							8	9									
02	15764	X	11986	-0-	-3778	-0-	11977	3	1	4	N	7	4	0	2	8	234
							8	9									
03	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13066	3	1	4	N	3	3	0			234
							3	9									
04	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					234

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
*11	4320	X	2547	-0-	-1773	-0-	501	1	1422	3	N	567	6	0	773	1	220
							624	9									
*12	4030	X	1601	-0-	-2429	-0-	362	1	1104	3	N	117	28	0			309
							6	4	129	9							
*01	3720	X	2189	-0-	-1531	-0-	366	1	1555	3	N	177	29	0	181	1	276
							73	4	195	9							
02	3360	X	1064	-0-	-2296	-0-	130	1	188	3	N	592	7	0	350	1	511
							95	4	651	9							
03	3348	X	2354	-0-	-994	-0-	142	1	1297	3	N	277	8	0	347	1	433
							610	4	305	9							
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					433

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
*11	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7951	3	1	4	N	5					230
							6	9									
*12	7378	X	5850	-0-	-1528	-0-	5842	3	1	4	N	6	1	0			235
							7	9									
*01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6984	3	1	4	N	9	1	0	180	1	63
							10	9									
02	6664	X	6293	-0-	-371	-0-	6283	3	1	4	N	8	1	0			70
							9	9									
03	7378	X	6102	-0-	-1276	-0-	6098	3	4	9	N	4	1	0			73
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					73

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
*11	13320	X	10679	-0-	-2641	-0-	10678	3	1	4	N	-0-	2	8			141
*12	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	19920	3	1	4	N	-0-	2	8			139
*01	13423	X	12174	-0-	-1249	-0-	12162	3	12	9	N	11	2	8			148
02	12124	X	10463	-0-	-1661	-0-	10462	3	1	4	N	-0-					148
03	14229	X	13523	-0-	-706	-0-	13522	3	1	4	N	-0-	3	8			145
04	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					145

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
*11	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	12631	3	257	4	N	1004	4	0	900	1	702
							1104	9									
*12	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	12704	3	222	4	N	702	8	0	720	1	676
							772	9									
*01	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	11575	3	257	4	N	995	10	0	1293	1	368
							1095	9									
02	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	10011	3	242	4	N	869	9	0	187	1	1040
							956	9					1	8			
03	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	11620	3	251	4	N	896	7	0	1434	1	495
							986	9									
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					495

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
*11	12090	X	9320	-0-	-2770	-0-	9320	3			N	-0-					-0-
*12	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	3			N	-0-					-0-
*01	10912	X	5533	-0-	-5379	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	5015	-0-	-4841	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
03	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	26352	3			N	-0-					-0-
04	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21390	X	20118	-0-	-1272	-0-	20118	3			N	-0-					-0-
*12	21142	X	20789	-0-	-353	-0-	20788	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	21173	X	16757	-0-	-4416	-0-	16756	3	1	4	N	-0-					-0-
02	19124	X	16503	-0-	-2621	-0-	16503	3			N	-0-					-0-
03	21173	X	18567	-0-	-2606	-0-	18567	3			N	-0-					-0-
04	20130	X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7950	X	6392	-0-	-1558	-0-	6391	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	8215	X	7486	-0-	-729	-0-	7485	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	8029	X	7321	-0-	-708	-0-	7320	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7252	X	6997	-0-	-255	-0-	6996	3	1	4	N	-0-					-0-
03	7781	X	7656	-0-	-125	-0-	7655	3	1	4	N	-0-					-0-
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	4	273	9	Y	248	451	1			261
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	10	4	408	9	Y	371	134	1			498
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	4	180	9	Y	164	356	1	1	8	305
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	4	639	9	Y	581	342	1			536
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	4	502	9	Y	456	541	1			451
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					451

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	1080	-0-	-2100	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1101	-0-	-1193	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*01	2263	X	1233	-0-	-1030	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1053	-0-	-991	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	1251	-0-	-82	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19050	X	17885	-0-	-1165	-0-	17885	3			N	-0-					-0-
*12	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	19283	3			N	-0-					-0-
*01	19127	X	15120	-0-	-4007	-0-	15120	3			N	-0-					-0-
02	17276	X	16795	-0-	-481	-0-	16795	3			N	-0-					-0-
03	19282	X	17877	-0-	-1405	-0-	17877	3			N	-0-					-0-
04	18660	X	NO RPT	-0-	-18660	-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
*11	19260	X	18152	-0-	-1108	-0-	18151	3	1	4	N	-0-					100
*12	19716	X	18727	-0-	-989	-0-	18721	3	6	9	N	5	5	0			100
*01	19716	X	18546	-0-	-1170	-0-	18526	3	1	4	N	17	17	0			100
							19	9									
02	17808	X	16323	-0-	-1485	-0-	16314	3	1	4	N	7	7	0			100
							8	9									
03	18910	X	18068	-0-	-842	-0-	18047	3	1	4	N	18	11	0			107
							20	9									
04	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT					107

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
*11	1740	X	1127	-0-	-613	-0-	941	3	186	9	N	169	12	0	2	8	435
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	72	2	8			505
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					505
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					505
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					505
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					505

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3199	3	465	9	Y	423	3	0	503	1	435
*12	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	3389	3	347	9	Y	315	5	0	224	1	521
*01	1984	X	1566	-0-	-418	-0-	1167	3	399	9	Y	363	3	0	372	1	508
													1	8			
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	2588	3	647	9	Y	588	6	0	563	1	536
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	4909	3	510	9	Y	464	8	0	541	1	451
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					451

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2160	N	2031	-0-	-129	-0-	1883	3	14	4	N	122	7	0			387
							134	9									
*12	3100	N	3408	-0-	308	308	3183	3	48	4	N	161	16	0	495	1	37
							177	9									
*01	3074	N	2766	-0-	-308	-0-	2671	3	20	4	N	68	15	0			90
							75	9									
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2616	3	28	4	N	14	14	0			90
							15	9									
03	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	2137	3	24	4	N	264	10	0	179	1	165
							290	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					165

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
*11	13290	X	12211	-0-	-1079	-0-	12134	3	14	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
*12	13299	X	12425	-0-	-874	-0-	12330	3	17	4	Y	71	4	0	31	1	86
							78	9									
*01	13299	X	10345	-0-	-2954	-0-	10246	3	19	4	Y	73	12	0	62	1	85
							80	9									
02	12012	X	10636	-0-	-1376	-0-	10539	3	20	4	Y	70	9	0	61	1	84
							77	9									
03	13051	X	11922	-0-	-1129	-0-	11828	3	20	4	Y	67	9	0	85	1	57
							74	9									
04	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					57

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
*11	10320	X	9874	-0-	-446	-0-	9801	3	10	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
*12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10814	3	17	4	Y	70	3	0	31	1	86
							77	9									
*01	10819	X	9539	-0-	-1280	-0-	9444	3	19	4	Y	69	9	0	62	1	84
							76	9									
02	9772	X	8894	-0-	-878	-0-	8804	3	17	4	Y	66	6	0	61	1	84
							73	9									
03	10912	X	9733	-0-	-1179	-0-	9646	3	17	4	Y	64	6	0	85	1	57
							70	9									
04	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					57

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
*11	12960	X	11978	-0-	-982	-0-	11903	3	12	4	Y	57	62	1			50
							63	9									
*12	12958	X	12472	-0-	-486	-0-	12380	3	15	4	Y	70	3	0	31	1	86
							77	9									
*01	12958	X	10804	-0-	-2154	-0-	10707	3	19	4	Y	71	10	0	62	1	85
							78	9									
02	11704	X	10624	-0-	-1080	-0-	10531	3	18	4	Y	68	7	0	61	1	85
							75	9									
03	12834	X	11894	-0-	-940	-0-	11806	3	18	4	Y	64	6	0	85	1	58
							70	9									
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					58

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
*11	9750	X	9329	-0-	-421	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
*12	10478	X	9411	-0-	-1067	-0-	9408	3	3	4	N	-0-					-0-
*01	10478	X	7955	-0-	-2523	-0-	7954	3	1	4	N	-0-					-0-
02	9464	X	8386	-0-	-1078	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	8977	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-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
*11	9630	X	5867	-0-	-3763	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
*12	10106	X	8394	-0-	-1712	-0-	8394	3			N	-0-					-0-
*01	10106	X	8728	-0-	-1378	-0-	8726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	9128	X	9005	-0-	-123	-0-	9003	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-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
11	3000	N	3292	-0-	292	292	3292	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	4109	-0-	1009	1301	4109	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	3974	-0-	874	2175	3973	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	5753	X	3578	-0-	-2175	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-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
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					557
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					557
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					557

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
11	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	3401	3	21	4	N	358	389	1			172
							394	9									
12	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	3564	3	30	4	N	287	362	1			97
							316	9									
01	4247	X	1779	-0-	-2468	-0-	1528	3	12	4	N	217	189	1			125
							239	9									
02	3836	X	3681	-0-	-155	-0-	3300	3	33	4	N	316	1	0	178	1	262
							348	9									
03	4247	X	3297	-0-	-950	-0-	2989	3	26	4	N	256	313	1			205
							282	9									
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					205

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

*11	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11922	3	11	4	Y	57	62	1			50
							63	9									
*12	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12048	3	16	4	Y	69	2	0	31	1	86
							76	9									
*01	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11132	3	18	4	Y	68	8	0	62	1	84
							75	9									
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10138	3	18	4	Y	65	5	0	61	1	84
							72	9									
03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10482	3	18	4	Y	63	4	0	85	1	58
							69	9									
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					58

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

*11	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	25656	3	411	4	Y	3419	37	0	3074	1	775
							3761	9					21	8			
*12	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	17603	3	368	4	Y	2223	33	0	2600	1	344
							2445	9					21	8			
*01	9641	X	6290	-0-	-3351	-0-	5651	3	156	4	Y	439	12	0	655	1	114
							483	9					2	8			
02	9912	X	-0-	-0-	-9912	-0-					Y	1	114	1			-0-
03	10974	X	3622	-0-	-7352	-0-	3030	3	28	4	Y	513	5	0	325	1	182
							564	9					1	8			
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					182

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

*11	16650	X	15528	-0-	-1122	-0-	15420	3	22	4	Y	78	89	1			72
							86	9									
*12	16647	X	15388	-0-	-1259	-0-	15274	3	20	4	Y	85	3	0	44	1	110
							94	9									
*01	17081	X	15127	-0-	-1954	-0-	14984	3	36	4	Y	97	11	0	105	1	91
							107	9									
02	15428	X	13659	-0-	-1769	-0-	13537	3	31	4	Y	83	7	0	48	1	118
							91	9									
03	17081	X	15174	-0-	-1907	-0-	15047	3	16	4	Y	101	4	0	133	1	82
							111	9									
04	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					82

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
*11	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15802	3	10	4	Y	71	98	1			66
							78	9									
*12	16519	X	16519	-0-	-0-	-0-	16428	3	14	4	Y	70	3	0	40	1	93
							77	9									
*01	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15140	3	33	4	Y	99	14	0	88	1	90
							109	9									
02	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13789	3	32	4	Y	85	9	0	48	1	118
							94	9									
03	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	14957	3	34	4	Y	101	5	0	132	1	82
							111	9									
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					82

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
*11	13830	X	13009	-0-	-821	-0-	12927	3	13	4	Y	63	73	1			55
							69	9									
*12	14322	X	13085	-0-	-1237	-0-	12981	3	16	4	Y	80	4	0	34	1	97
							88	9									
*01	14322	X	10960	-0-	-3362	-0-	10851	3	15	4	Y	85	14	0	69	1	99
							94	9									
02	12936	X	10499	-0-	-2437	-0-	10403	3	15	4	Y	74	9	0	72	1	92
							81	9									
03	14012	X	12389	-0-	-1623	-0-	12297	3	17	4	Y	68	11	0	92	1	57
							75	9									
04	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					57

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
*11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9661	3	23	4	Y	71	88	1			66
							78	9									
*12	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	9659	3	25	4	Y	69	2	0	40	1	93
							76	9									
*01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8510	3	24	4	Y	94	9	0	88	1	90
							103	9									
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7977	3	24	4	Y	82	6	0	48	1	118
							90	9									
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6501	3	11	4	Y	99	3	0	132	1	82
							109	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					82

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
*11	13440	X	13050	-0-	-390	-0-	13040	3	1	4	Y	8					56
							9	9									
*12	13888	X	11540	-0-	-2348	-0-	11533	3	1	4	Y	5	1	0			60
							6	9									
*01	13888	X	12165	-0-	-1723	-0-	12154	3	1	4	Y	9	4	0			65
							10	9									
02	12544	X	4109	-0-	-8435	-0-	4102	3	7	9	Y	6	1	0			70
03	13888	X	8908	-0-	-4980	-0-	8901	3	7	9	Y	6	5	0			71
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13890	X	11890	-0-	-2000	-0-	11883	3	7	9	Y	6					43
*12	13547	X	11707	-0-	-1840	-0-	11704	3	3	9	Y	3	1	0			45
*01	13547	X	9171	-0-	-4376	-0-	9159	3	12	9	Y	11	5	0			51
02	12236	X	9888	-0-	-2348	-0-	9878	3	10	9	Y	9	3	0			58
03	12679	X	10694	-0-	-1985	-0-	10686	3	8	9	Y	7	5	0			60
04	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					60

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
*11	7560	X	6906	-0-	-654	-0-	6711	3	195	9	Y	177	10	0	1	8	372
*12	7812	X	7007	-0-	-805	-0-	6852	3	155	9	Y	141	14	0	314	1	184
													1	8			
*01	7781	X	6844	-0-	-937	-0-	6545	3	2	4	Y	270	14	0	138	1	302
							297	9									
02	7028	X	6231	-0-	-797	-0-	5998	3	233	9	Y	212	13	0	298	1	203
03	7781	X	6617	-0-	-1164	-0-	6310	3	307	9	Y	279	11	0	330	1	141
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					141

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	16770	X	15748	-0-	-1022	-0-	15650	3	20	4	Y	71	88	1			66
							78	9									
*12	16833	X	16054	-0-	-779	-0-	15958	3	19	4	Y	70	3	0	40	1	93
							77	9									
*01	16833	X	15097	-0-	-1736	-0-	14963	3	29	4	Y	95	10	0	88	1	90
							105	9									
02	15204	X	13907	-0-	-1297	-0-	13790	3	27	4	Y	82	7	0	48	1	117
							90	9									
03	16802	X	15286	-0-	-1516	-0-	15149	3	26	4	Y	101	4	0	132	1	82
							111	9									
04	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					82

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
*11	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6759	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	7998	X	6634	-0-	-1364	-0-	6633	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	8401	X	6267	-0-	-2134	-0-	6266	3	1	4	N	-0-					-0-
02	7588	X	5199	-0-	-2389	-0-	5198	3	1	4	N	-0-					-0-
03	8401	X	5045	-0-	-3356	-0-	5044	3	1	4	N	-0-					-0-
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-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
*11	9600	X	9089	-0-	-511	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
*12	9424	X	8961	-0-	-463	-0-	8961	3			N	-0-					-0-
*01	9424	X	8067	-0-	-1357	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
02	8512	X	7262	-0-	-1250	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8166	-0-	-1227	-0-	8166	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-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
*11	13350	X	12258	-0-	-1092	-0-	12257	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	13175	X	11716	-0-	-1459	-0-	11715	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	13175	X	11707	-0-	-1468	-0-	11706	3	1	4	N	-0-					-0-
02	11900	X	8159	-0-	-3741	-0-	8158	3	1	4	N	-0-					-0-
03	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13042	3	1	4	N	-0-					-0-
04	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-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
*11	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7286	3	7	9	Y	6					43
*12	7812	X	7484	-0-	-328	-0-	7480	3	4	9	Y	4	2	0			45
*01	7812	X	6728	-0-	-1084	-0-	6716	3	12	9	Y	11	6	0			50
02	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7302	3	10	9	Y	9	4	0			55
03	7626	X	6952	-0-	-674	-0-	6943	3	9	9	Y	8	5	0			58
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-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

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
*11	9030	X	7277	-0-	-1753	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
12	9238	X	26	-0-	-9212	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	10466	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	8344	X	7823	-0-	-521	-0-	7821	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	8897	X	6444	-0-	-2453	-0-	6443	3	1	4	N	-0-					-0-
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

11	2160	X	814	-0-	-1346	-0-	604	3	210	9	N	191	6	0			293
12	1054	X	507	-0-	-547	-0-	423	3	84	9	N	76	3	0			366
01	1054	X	339	-0-	-715	-0-	216	3	123	9	N	112	2	0			476
02	952	X	675	-0-	-277	-0-	665	3	10	9	N	9	9	0			476
03	1023	X	853	-0-	-170	-0-	470	3	383	9	N	348	6	0	603	1	215
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					215

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*12	14B2 EXT		5072	-0-	5072	5072	5047	3	25	9	Y	23					35
*01	14B2 EXT		107	-0-	107	5179	98	3	9	9	Y	8					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5179					Y	54	30	1			24
03	5179	X	-0-	-0-	-5179	-0-					Y	-0-					24
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

*11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	1841	3	874	4	Y	-0-					105
*12	3100	N	14441	-0-	11341	11341	13405	3	937	4	Y	90	1	0			194
							99	9									
*01	3100	N	7806	-0-	4706	16047	6812	3	958	4	Y	33	3	0			224
							36	9									
02	2800	N	6889	-0-	4089	20136	5755	3	868	4	Y	242	1	0	160	1	81
							266	9									
*03	26148	X	6012	-0-	-20136	-0-	5011	3	951	4	Y	45	2	0			124
							50	9									
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					124

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

*11	11940	X	10818	-0-	-1122	-0-	10111	3	112	4	N	541	15	0	531	1	549
							595	9									
*12	12245	X	10628	-0-	-1617	-0-	9953	3	82	4	N	539	21	0	563	1	504
							593	9									
*01	12245	X	10278	-0-	-1967	-0-	9526	3	81	4	N	610	23	0	910	1	181
							671	9									
02	11060	X	9119	-0-	-1941	-0-	8519	3	74	4	N	478	21	0			638
							526	9									
03	11284	X	10021	-0-	-1263	-0-	9392	3	82	4	N	497	23	0	895	1	217
							547	9									
04	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					217

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
*11	9450	X	8448	-0-	-1002	-0-	7753	3	153	4	N	493	5	0	353	1	565
							542	9					2	8			
*12	10106	X	8488	-0-	-1618	-0-	7827	3	144	4	N	470	8	0	549	1	476
							517	9					2	8			
*01	10106	X	7734	-0-	-2372	-0-	7035	3	125	4	N	522	9	0	686	1	300
							574	9					3	8			
02	9128	X	8116	-0-	-1012	-0-	7494	3	139	4	N	439	10	0	1	8	729
							483	9									
03	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	8880	3	152	4	N	470	5	0	895	1	298
							517	9					1	8			
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					298

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

*11	6180	X	5338	-0-	-842	-0-	4574	3	68	4	N	633	533	1			355
							696	9									
*12	5797	X	4723	-0-	-1074	-0-	4268	3	79	4	N	342	187	1			510
							376	9									
*01	5797	X	5232	-0-	-565	-0-	4724	3	90	4	N	380	542	1			348
							418	9									
02	5236	X	4791	-0-	-445	-0-	3911	3	74	4	N	733	723	1			358
							806	9									
03	5518	X	5279	-0-	-239	-0-	4525	3	90	4	N	604	713	1			249
							664	9									
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					249

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

11	1140	X	955	-0-	-185	-0-	290	1	324	3	N	310	545	1			387
							341	9									
*12	1178	X	893	-0-	-285	-0-	260	1	379	3	N	214	1	0			600
							19	4	235	9							
01	1426	X	602	-0-	-824	-0-	55	1	313	3	N	213	1	0	534	1	278
							234	9									
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	66	1	1082	3	N	498	1	0			775
							52	4	548	9							
03	1426	X	1325	-0-	-101	-0-	63	1	915	3	N	305	345	1			735
							11	4	336	9							
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					735

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

*11	7560	X	7199	-0-	-361	-0-	7035	3	164	9	Y	149	5	0	1	8	259
*12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9099	3	151	9	Y	137	10	0	218	1	167
													1	8			
*01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7796	3	17	9	Y	15	11	0	124	1	47
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6711	3	11	9	Y	10	9	0	47	1	2
03	7812	X	7088	-0-	-724	-0-	7049	3	39	9	Y	35	7	0	15	1	15
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					15

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
*11	2700	X	1287	-0-	-1413	-0-	1086	3	3	4	Y	180	2	0	226	1	370
							198	9									
*12	2790	X	192	-0-	-2598	-0-	1	4	191	9	Y	174	182	1	1	8	361
*01	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	1737	3	28	4	Y	43	7	0	53	1	344
							47	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	1650	3	9	4	Y	776	7	0	843	1	283
							854	9									
03	1519	X	886	-0-	-633	-0-	471	3	415	9	Y	377	1	0	299	1	360
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					360

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8760	X	7419	-0-	-1341	-0-	7380	3	21	4	Y	16	8	0			15
							18	9									
*12	8928	X	7219	-0-	-1709	-0-	7055	3	13	4	Y	137	12	0	12	1	128
							151	9									
*01	8618	X	7501	-0-	-1117	-0-	7450	3	29	4	Y	20	15	0	96	1	37
							22	9									
02	7784	X	7159	-0-	-625	-0-	7126	3	16	4	Y	15	14	0	37	1	1
							17	9									
03	8618	X	7545	-0-	-1073	-0-	7481	3	21	4	Y	39	12	0	14	1	14
							43	9									
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					14

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	511	497	1			203
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	725	883	1			45
*01	3627	X	3030	-0-	-597	-0-	2215	3	815	9	Y	741	9	0	353	1	424
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3088	3	704	9	Y	640	31	0	712	1	321
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	2983	3	682	9	Y	620	51	0	700	1	190
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					190

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17970	X	16847	-0-	-1123	-0-	15087	3	443	4	N	1197	20	0	1232	1	844
							1317	9									
*12	19313	X	16408	-0-	-2905	-0-	15113	3	439	4	N	778	31	0	878	1	713
							856	9									
*01	19313	X	16555	-0-	-2758	-0-	14818	3	462	4	N	1159	38	0	1459	1	375
							1275	9									
02	17444	X	14820	-0-	-2624	-0-	13272	3	424	4	N	1022	34	0	187	1	1175
							1124	9					1	8			
03	17515	X	16216	-0-	-1299	-0-	14635	3	469	4	N	1011	29	0	1599	1	558
							1112	9									
04	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					N	NO RPT					558

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	870	X	359	-0-	-511	-0-	23	3	138	4	Y	180	2	0	222	1	367
							198	9									
*12	899	X	354	-0-	-545	-0-	163	4	191	9	Y	174	181	1			360
*01	923	X	923	-0-	-0-	-0-	781	3	96	4	Y	42	7	0	52	1	343
							46	9									
02	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	762	3	60	4	Y	773	4	0	842	1	283
							850	9									
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	291	3	100	4	Y	377	1	0	299	1	360
							415	9									
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					360

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
*11	18030	X	15653	-0-	-2377	-0-	15114	3	46	4	N	448	21	0	358	1	406
							493	9									
*12	18135	X	14705	-0-	-3430	-0-	14151	3	62	4	N	447	27	0	542	1	284
							492	9									
*01	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17092	3	84	4	N	535	37	0	564	1	217
							589	9					1	8			
02	15764	X	14468	-0-	-1296	-0-	13948	3	55	4	N	423	17	0	179	1	443
							465	9					1	8			
03	16616	X	16597	-0-	-19	-0-	16151	3	63	4	N	348	18	0	553	1	220
							383	9									
04	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					N	NO RPT					220

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

*11	2100	X	1144	-0-	-956	-0-	916	3	17	4	Y	192	288	1			438
							211	9									
*12	2604	X	194	-0-	-2410	-0-	3	4	191	9	Y	174	216	1			396
*01	2604	X	1963	-0-	-641	-0-	1897	3	25	4	Y	37	1	0	58	1	374
							41	9									
02	2352	X	1865	-0-	-487	-0-	966	3	53	4	Y	769	1	0	832	1	283
							846	9									
03	1395	X	864	-0-	-531	-0-	284	3	121	4	Y	417	300	1			400
							459	9									
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					400

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

*11	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10006	3	24	4	N	42	8	0			259
							46	9									
*12	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9554	3	34	4	N	22	11	0			270
							24	9									
*01	11873	X	8300	-0-	-3573	-0-	8178	3	33	4	N	81	11	0	181	1	159
							89	9									
02	10724	X	4311	-0-	-6413	-0-	4267	3	16	4	N	25	6	0			178
							28	9									
03	11873	X	9121	-0-	-2752	-0-	9003	3	33	4	N	77	10	0	178	1	67
							85	9									
04	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					67

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

*11	19260	X	18732	-0-	-528	-0-	18706	3	4	4	N	20					113
							22	9									
*12	18910	X	17771	-0-	-1139	-0-	17745	3	5	4	N	19	1	0			131
							21	9									
*01	20584	X	20393	-0-	-191	-0-	20379	3	6	4	N	7	6	0			132
							8	9									
02	18592	X	16337	-0-	-2255	-0-	16328	3	5	4	N	4	4	0			131
							4	9									
03	20584	X	17094	-0-	-3490	-0-	17070	3	5	4	N	17	5	0			143
							19	9									
04	19740	X	NO RPT	-0-	-19740	-0-					N	NO RPT					143

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

*11	4440	X	3776	-0-	-664	-0-	2986	3	790	9	Y	718	2	0	709	1	240
*12	4588	X	3660	-0-	-928	-0-	3024	3	636	9	Y	578	5	0	651	1	162
01	4588	X	2642	-0-	-1946	-0-	2233	3	409	9	Y	372	5	0	274	1	255
02	3976	X	2494	-0-	-1482	-0-	1424	3	1070	9	Y	973	1	0	607	1	620
03	4092	X	1842	-0-	-2250	-0-	1163	3	679	9	Y	617	641	1			596
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					596

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
*11	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8128	3	73	4	N	261	6	0	178	1	283
							287	9									
*12	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7146	3	79	4	N	227	8	0			502
							250	9									
*01	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7032	3	84	4	N	390	9	0	532	1	351
							429	9									
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7161	3	82	4	N	268	9	0	181	1	429
							295	9									
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	7934	3	80	4	N	194	8	0	356	1	259
							213	9									
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					259

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

*11	7500	X	7028	-0-	-472	-0-	6977	3	31	4	N	18					235
							20	9									
*12	8091	X	7224	-0-	-867	-0-	7179	3	10	4	N	32	1	0			266
							35	9									
*01	8091	X	7030	-0-	-1061	-0-	6973	3	34	4	N	21	4	0	181	1	102
							23	9									
02	7308	X	6398	-0-	-910	-0-	6339	3	36	4	N	21	3	0			120
							23	9									
03	7812	X	7414	-0-	-398	-0-	7331	3	31	4	N	47	9	0			158
							52	9									
04	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					158

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

*11	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	11965	3	39	4	N	34	20	0			326
							37	9									
*12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11129	3	58	4	N	127	27	0			426
							140	9									
*01	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	11908	3	69	4	N	224	34	0	364	1	251
							246	9					1	8			
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11260	3	60	4	N	356	18	0	174	1	415
							392	9									
03	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	15237	3	69	4	N	244	17	0	372	1	270
							268	9									
04	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					270

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

11	6090	X	5760	-0-	-330	-0-	5516	3	70	4	N	158	1	0	174	1	259
							174	9									
*12	6200	X	4955	-0-	-1245	-0-	4742	3	67	4	N	133	1	0	182	1	209
							146	9									
*01	6200	X	4682	-0-	-1518	-0-	4367	3	74	4	N	219	2	0	184	1	242
							241	9									
02	5600	X	5186	-0-	-414	-0-	4920	3	71	4	N	177	2	0	189	1	228
							195	9									
03	6014	X	5471	-0-	-543	-0-	5244	3	73	4	N	140	1	0	183	1	184
							154	9									
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					184

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
11	3960	X	1339	-0-	-2621	-0-	100	1	894	3	Y	310	318	1			118
							4	4	341	9							
12	3844	X	411	-0-	-3433	-0-	49	1	108	3	Y	211	59	1			270
							22	4	232	9							
01	3844	X	1168	-0-	-2676	-0-	58	1	856	3	Y	215	307	1			178
							17	4	237	9							
02	3472	X	1117	-0-	-2355	-0-	978	3	48	4	Y	83	211	1			50
							91	9									
03	2077	X	1464	-0-	-613	-0-	1144	3	31	4	Y	263	135	1			178
							289	9									
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					178

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

*11	6330	X	5817	-0-	-513	-0-	5511	3	51	4	N	232	187	1			183
							255	9									
*12	6324	X	5697	-0-	-627	-0-	5339	3	65	4	N	266	182	1			267
							293	9									
*01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	5922	3	77	4	N	237	180	1			324
							261	9									
02	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5036	3	49	4	N	322	359	1			287
							354	9									
03	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	5270	3	76	4	N	297	355	1			229
							327	9									
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					229

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4083	3	1	4	Y	697	813	1	4	8	134
							767	9									
*12	4185	X	2933	-0-	-1252	-0-	2518	3	10	4	Y	368	320	1	3	8	179
							405	9									
01	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	2571	3	4	4	Y	391	482	1	1	8	87
							430	9									
02	3780	X	3095	-0-	-685	-0-	2790	3	1	4	Y	276	324	1			39
							304	9									
03	4185	X	2035	-0-	-2150	-0-	1687	3	348	9	Y	316	202	1			153
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					153

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

*11	5850	X	3441	-0-	-2409	-0-	3111	3	330	9	N	300	6	0	192	1	186
*12	6045	X	2048	-0-	-3997	-0-	1816	3	232	9	N	211	7	0	194	1	196
*01	6045	X	4018	-0-	-2027	-0-	3678	3	340	9	N	309	16	0	372	1	117
02	5460	X	3636	-0-	-1824	-0-	3625	3	11	9	N	10	11	0			116
03	5952	X	3512	-0-	-2440	-0-	2808	3	704	9	N	640	6	0	651	1	99
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					99

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
*11	22993	X	22993	-0-	-0-	-0-	22579	3	61	4	N	321	43	0	348	1	267
							353	9									
*12	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	23206	3	52	4	N	351	58	0			560
							386	9									
*01	23343	X	22445	-0-	-898	-0-	22008	3	56	4	N	346	62	0	550	1	293
							381	9					1	8			
02	21084	X	18908	-0-	-2176	-0-	18575	3	43	4	N	264	28	0	181	1	348
							290	9									
03	23343	X	23197	-0-	-146	-0-	22825	3	54	4	N	289	27	0	370	1	240
							318	9									
04	22590	X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					N	NO RPT					240

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	4770	3	34	4	Y	950	17	0	827	1	511
							1045	9									
*12	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	4082	3	112	4	Y	884	20	0	471	1	904
							972	9									
*01	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	8231	3	541	4	Y	462	29	0	636	1	701
							508	9									
02	5460	X	4712	-0-	-748	-0-	3407	3	166	4	Y	1035	22	0	1157	1	557
							1139	9									
03	6045	X	4324	-0-	-1721	-0-	2970	3	162	4	Y	1084	17	0	1050	1	574
							1192	9									
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					574

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	2851	3	622	9	Y	565	8	0	549	1	187
*12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2594	3	638	9	Y	580	10	0	596	1	161
*01	3224	X	1791	-0-	-1433	-0-	1382	3	409	9	Y	372	5	0	273	1	255
02	3248	X	2012	-0-	-1236	-0-	1284	3	728	9	Y	662	5	0	493	1	419
03	3596	X	1394	-0-	-2202	-0-	1060	3	334	9	Y	304	1	0	429	1	293
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					293

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	3570	-0-	-2340	-0-	2876	3	694	9	N	631	3	0	729	1	468
*12	4712	X	3541	-0-	-1171	-0-	22	1	3050	3	N	426	548	1			346
							469	9									
*01	4464	X	2961	-0-	-1503	-0-	2519	3	442	9	N	402	1	0	157	1	590
02	4032	X	3886	-0-	-146	-0-	3301	3	585	9	N	532	729	1			393
03	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	3657	3	859	9	N	781	6	0	711	1	457
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					457

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	1956	-0-	-2874	-0-	1499	3	2	4	Y	414	1	0	470	1	50
							455	9									
*12	3875	X	1304	-0-	-2571	-0-	992	3	15	4	Y	270	2	0	117	1	200
							297	9					1	8			
*01	3410	X	1563	-0-	-1847	-0-	1135	3	6	4	Y	384	4	0	486	1	93
							422	9					1	8			
02	3080	X	2363	-0-	-717	-0-	1639	3	35	4	Y	626	5	0	529	1	185
							689	9									
03	3410	X	845	-0-	-2565	-0-	348	3	10	4	Y	443	5	0	426	1	197
							487	9									
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					197

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
*11	11340	X	7740	-0-	-3600	-0-	7175	3	23	4	Y	493	24	0	310	1	392
							542	9									
*12	11005	X	7274	-0-	-3731	-0-	6612	3	66	4	Y	542	33	0	529	1	372
							596	9									
01	10726	X	136	-0-	-10590	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	0	352	1	20
02	9688	X	237	-0-	-9451	-0-	99	3	138	9	Y	125	1	0	15	1	129
03	9331	X	492	-0-	-8839	-0-	317	3	1	4	Y	158	2	0	182	1	103
							174	9									
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					103

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
*11	5310	X	4729	-0-	-581	-0-	4572	3	26	4	N	119	2	0			259
							131	9									
*12	5487	X	4737	-0-	-750	-0-	4572	3	8	4	N	143	4	0			398
							157	9									
*01	5301	X	4647	-0-	-654	-0-	4409	3	16	4	N	202	5	0	361	1	234
							222	9									
02	4788	X	4174	-0-	-614	-0-	4031	3	3	4	N	127	5	0			356
							140	9									
03	5146	X	4537	-0-	-609	-0-	4394	3	1	4	N	129	4	0	180	1	301
							142	9									
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					301

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
*11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	3			N	-0-					-0-
*12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7223	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6930	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6319	3	1	4	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7551	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	3739	3	959	9	Y	872	1	0	799	1	477
*12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	3744	3	16	4	Y	868	4	0	440	1	901
							955	9									
*01	4402	X	555	-0-	-3847	-0-	79	4	476	9	Y	433	634	1			700
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	3502	3	59	4	Y	1015	2	0	1156	1	557
							1117	9									
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	3816	3	198	4	Y	1144	1	0	1085	1	615
							1258	9									
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					615

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
*11	6000	X	4114	-0-	-1886	-0-	3254	3	860	9	Y	782	5	0	791	1	226
*12	6200	X	3152	-0-	-3048	-0-	2331	3	821	9	Y	746	11	0	677	1	284
*01	4495	X	3479	-0-	-1016	-0-	2669	3	810	9	Y	736	13	0	717	1	290
02	4060	X	2255	-0-	-1805	-0-	1550	3	705	9	Y	641	10	0	657	1	264
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	3743	3	858	9	Y	780	12	0	914	1	118
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					118

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

*11	17490	X	16163	-0-	-1327	-0-	15895	3	198	4	N	64					371
							70	9									
*12	18724	X	12562	-0-	-6162	-0-	12473	3	19	4	N	64	5	0			430
							70	9									
*01	18724	X	16765	-0-	-1959	-0-	16663	3	24	4	N	71	27	0			474
							78	9									
02	16912	X	12794	-0-	-4118	-0-	12726	3	17	4	N	46	12	0			508
							51	9									
03	17949	X	14931	-0-	-3018	-0-	14806	3	20	4	N	95	20	0			583
							105	9									
04	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					N	NO RPT					583

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

*11	6210	X	4678	-0-	-1532	-0-	3594	3	290	4	Y	722	759	1			210
							794	9									
*12	6417	X	5050	-0-	-1367	-0-	4051	3	189	4	Y	736	1	0	661	1	284
							810	9									
*01	5022	X	4943	-0-	-79	-0-	3637	3	521	4	Y	714	1	0	711	1	286
							785	9									
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	4455	3	400	4	Y	644	1	0	660	1	269
							708	9									
03	5053	X	4489	-0-	-564	-0-	3149	3	420	4	Y	836	976	1			129
							920	9									
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					129

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

11	4020	X	667	-0-	-3353	-0-	555	3	1	4	Y	101	137	1	1	8	19
							111	9									
12	4154	X	921	-0-	-3233	-0-	718	3	4	4	Y	181	111	1	1	8	88
							199	9									
01	3410	X	1072	-0-	-2338	-0-	968	3	4	4	Y	91	159	1			20
							100	9									
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1541	3	4	4	Y	204	195	1			29
							224	9									
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	4	Y	165	114	1			80
							182	9									
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					80

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
11	4020	X	2632	-0-	-1388	-0-	2119	3	513	9	Y	466	513	1	1	8	56
12	3255	X	880	-0-	-2375	-0-	583	3	297	9	Y	270	2	0	123	1	200
													1	8			
*01	3472	X	2054	-0-	-1418	-0-	1634	3	420	9	Y	382	6	0	483	1	92
													1	8			
02	3136	X	2748	-0-	-388	-0-	2299	3	449	9	Y	408	6	0	374	1	120
03	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2396	3	457	9	Y	415	3	0	346	1	186
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					186

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

*11	9630	X	6941	-0-	-2689	-0-	6343	3	33	4	Y	514	33	0	297	1	403
							565	9									
*12	9548	X	6746	-0-	-2802	-0-	6032	3	86	4	Y	571	44	0	545	1	385
							628	9									
*01	8401	X	6229	-0-	-2172	-0-	5476	3	107	4	Y	587	47	0	365	1	560
							646	9									
02	7588	X	5507	-0-	-2081	-0-	5026	3	64	4	Y	379	41	0	424	1	474
							417	9									
03	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	7446	3	64	4	Y	530	50	0	637	1	317
							583	9									
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					317

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

11	6660	X	4317	-0-	-2343	-0-	3459	3	858	9	Y	780	2	0	845	1	226
*12	6882	X	3953	-0-	-2929	-0-	3144	3	809	9	Y	735	677	1			284
01	4371	X	3410	-0-	-961	-0-	2632	3	778	9	Y	707	707	1			284
02	4032	X	2376	-0-	-1656	-0-	1680	3	696	9	Y	633	652	1			265
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	3638	3	922	9	Y	838	974	1			129
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					129

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	170	-0-	170	170	170	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

*11	19080	X	18590	-0-	-490	-0-	18417	3	27	4	Y	133	27	0	166	1	144
							146	9					1	8			
*12	20088	X	18594	-0-	-1494	-0-	18295	3	37	4	Y	238	36	0	190	1	155
							262	9					1	8			
*01	20088	X	18569	-0-	-1519	-0-	18337	3	34	4	Y	180	13	0	90	1	225
							198	9					7	8			
02	18144	X	16488	-0-	-1656	-0-	16311	3	28	4	Y	135	11	0	238	1	106
							149	9					5	8			
03	19375	X	17400	-0-	-1975	-0-	17309	3	28	4	Y	57	9	0	116	1	37
							63	9					1	8			
04	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT					37

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
*11	16110	X	10873	-0-	-5237	-0-	10511	3	43	4	Y	290	19	0	177	1	312
							319	9					1	8			
*12	16182	X	11644	-0-	-4538	-0-	11327	3	64	4	Y	230	28	0	358	1	155
							253	9					1	8			
*01	15159	X	12048	-0-	-3111	-0-	11719	3	55	4	Y	249	11	0	90	1	296
							274	9					7	8			
02	13692	X	10778	-0-	-2914	-0-	10478	3	54	4	Y	224	10	0	319	1	183
							246	9					8	8			
03	11656	X	11571	-0-	-85	-0-	11164	3	58	4	Y	317	8	0	247	1	242
							349	9					3	8			
04	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					242

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

*11	3120	X	2310	-0-	-810	-0-	1603	3	24	4	Y	621	1	0	843	1	278
							683	9									
*12	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	1562	3	750	9	Y	682	463	1			497
01	2635	X	1603	-0-	-1032	-0-	1132	3	471	9	Y	428	469	1			456
02	2380	X	1909	-0-	-471	-0-	1328	3	6	4	Y	523	814	1			165
							575	9									
03	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	2035	3	5	4	Y	469	542	1			92
							516	9									
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					92

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

11	7890	X	7191	-0-	-699	-0-	7118	3	10	4	Y	57	58	1			50
							63	9									
*12	8153	X	7698	-0-	-455	-0-	7607	3	15	4	Y	69	2	0	31	1	86
							76	9									
*01	8153	X	6391	-0-	-1762	-0-	6302	3	16	4	Y	66	6	0	62	1	84
							73	9									
02	7336	X	6320	-0-	-1016	-0-	6230	3	17	4	Y	66	4	0	61	1	85
							73	9									
03	8091	X	6774	-0-	-1317	-0-	6689	3	17	4	Y	62	4	0	85	1	58
							68	9									
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					58

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

*11	20760	X	16857	-0-	-3903	-0-	15998	3	760	4	N	90	17	0			297
							99	9									
*12	21266	X	14200	-0-	-7066	-0-	14071	3	68	4	N	55	21	0			331
							61	9									
*01	20863	X	16994	-0-	-3869	-0-	16884	3	19	4	N	83	30	0	181	1	203
							91	9									
02	18844	X	14803	-0-	-4041	-0-	14710	3	17	4	N	69	26	0			246
							76	9									
03	19902	X	16809	-0-	-3093	-0-	16663	3	22	4	N	113	23	0	179	1	157
							124	9									
04	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					N	NO RPT					157

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	12	1	1182	3	Y	114	291	1	1	8	232
							6	4	125	9							
12	2542	N	147	-0-	-2395	-0-	1	1	146	9	Y	133	276	1	1	8	88
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	43	41	1	1	8	89
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					89
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

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
11	3750	X	3678	-0-	-72	-0-	133	1	3434	3	Y	101	7	0	116	1	142
							111	9									
12	3875	X	433	-0-	-3442	-0-	146	1	287	9	Y	261	228	1	1	8	174
01	3875	X	216	-0-	-3659	-0-	67	1	5	4	Y	131	82	1	2	8	221
							144	9									
02	3500	X	657	-0-	-2843	-0-	112	1	419	3	Y	109	3	0	1	8	326
							6	4	120	9							
03	3813	X	2706	-0-	-1107	-0-	137	1	2343	3	Y	195	9	0	1	8	511
							11	4	215	9							
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					511

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
*11	5400	X	5183	-0-	-217	-0-	5043	3	53	4	N	79	19	0	44	1	34
							87	9									
*12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5556	3	47	4	N	42	3	0	38	1	35
							46	9									
*01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6045	3	59	4	N	346	6	0	104	1	271
							381	9									
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5188	3	48	4	N	54	4	0			321
							59	9									
03	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	4937	3	43	4	N	371	3	0	594	1	95
							408	9									
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					95

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
*11	9180	X	7856	-0-	-1324	-0-	7222	3	60	4	N	522	24	0	316	1	281
							574	9									
*12	9486	X	7822	-0-	-1664	-0-	7203	3	59	4	N	509	58	0	331	1	401
							560	9									
*01	8060	X	6124	-0-	-1936	-0-	5780	3	32	4	N	284	58	0	447	1	180
							312	9									
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7428	3	63	4	N	114	63	0			231
							125	9									
03	8122	X	7129	-0-	-993	-0-	6615	3	56	4	N	416	48	0	504	1	95
							458	9									
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					95

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 #: 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
11	3870	X	673	-0-	-3197	-0-	10	1	604	3	Y	54					233
							59	9									
*12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3913	3	362	9	Y	329	5	0	450	1	107
*01	4092	X	3150	-0-	-942	-0-	360	1	2420	3	Y	336	2	0	180	1	261
							370	9									
02	3696	X	2807	-0-	-889	-0-	143	1	2079	3	Y	532	558	1			235
							585	9									
03	4278	X	2803	-0-	-1475	-0-	2411	3	392	9	Y	356	2	0	190	1	399
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					399

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
*11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	115	1	3339	3	Y	405	345	1			154
							87	4	446	9							
12	4371	X	2488	-0-	-1883	-0-	106	1	1289	3	Y	-0-	77	1			77
							1093	4									
01	4371	X	1182	-0-	-3189	-0-	20	1	766	3	Y	269	123	1			223
							100	4	296	9							
02	3948	X	1855	-0-	-2093	-0-	1266	3	93	4	Y	451	403	1			271
							496	9									
03	4123	X	882	-0-	-3241	-0-	774	3	19	4	Y	81	297	1			55
							89	9									
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					55

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	13522	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14290	3	1	4	N	-0-					-0-
*01	10757	X	10708	-0-	-49	-0-	10708	3			N	-0-					-0-
02	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	3			N	-0-					-0-
03	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	300	1	4764	3	Y	3421	1	0	2573	1	1449
							6	4	3763	9			2	8			
*12	7750	X	5934	-0-	-1816	-0-	192	1	2006	3	Y	3282	10	0	3628	1	1091
							126	4	3610	9			2	8			
*01	7750	X	4018	-0-	-3732	-0-	70	1	1081	3	Y	2600	6	0	2174	1	1501
							7	4	2860	9			10	8			
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	180	1	3781	3	Y	3922	9	0	4191	1	1216
							1	4	4314	9			6	8			
03	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	290	1	3843	3	Y	3844	8	0	3774	1	1267
							4228	9					11	8			
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					1267

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4648	3	125	9	Y	114	51	1			188
12	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	5217	3	120	9	Y	109	4	0	112	1	181
*01	5580	X	4172	-0-	-1408	-0-	4086	3	2	4	Y	76	12	0	178	1	67
							84	9									
02	5040	X	3133	-0-	-1907	-0-	3042	3	91	9	Y	83	6	0			144
03	5425	X	3649	-0-	-1776	-0-	3546	3	103	9	Y	94	12	0	120	1	106
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					106

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4620	X	3976	-0-	-644	-0-	3846	3	130	9	Y	118	63	1			209
*12	4247	X	3606	-0-	-641	-0-	3490	3	116	9	Y	105	2	0	124	1	188
*01	4247	X	3331	-0-	-916	-0-	3251	3	2	4	Y	71	7	0	185	1	67
							78	9									
02	3836	X	2937	-0-	-899	-0-	2847	3	90	9	Y	82	5	0			144
03	4185	X	3459	-0-	-726	-0-	3318	3	141	9	Y	128	8	0	120	1	144
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					144

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

*11	23550	X	21368	-0-	-2182	-0-	21368	3			N	-0-					-0-
*12	23994	X	21566	-0-	-2428	-0-	21566	3			N	-0-					-0-
*01	23994	X	20697	-0-	-3297	-0-	20697	3			N	-0-					-0-
02	21672	X	18548	-0-	-3124	-0-	18548	3			N	-0-					-0-
03	22816	X	20722	-0-	-2094	-0-	20722	3			N	-0-					-0-
04	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

*11	4800	X	326	-0-	-4474	-0-	256	3	70	9	Y	64	4	0			232
*12	4960	X	4337	-0-	-623	-0-	3972	3	4	4	Y	328	5	0	448	1	107
							361	9									
*01	4960	X	2532	-0-	-2428	-0-	218	1	1937	3	Y	342	2	0	181	1	266
							1	4	376	9							
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	380	1	3629	3	Y	491	7	0	536	1	214
							540	9									
03	4340	X	4331	-0-	-9	-0-	586	1	3349	3	Y	358	2	0	174	1	396
							2	4	394	9							
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					396

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

11	5640	X	4943	-0-	-697	-0-	84	1	4343	2	N	338	329	1			489
							144	4	372	9							
12	6448	X	6209	-0-	-239	-0-	111	1	5378	2	N	397	362	1			524
							283	4	437	9							
01	6448	X	4237	-0-	-2211	-0-	64	1	3604	2	N	382	549	1			357
							149	4	420	9							
02	5824	X	4716	-0-	-1108	-0-	71	1	4110	2	N	373	190	1			540
							125	4	410	9							
03	6200	X	3669	-0-	-2531	-0-	19	1	3275	2	N	292	535	1			297
							54	4	321	9							
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					297

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

11	4200	X	2068	-0-	-2132	-0-	1367	3	17	4	Y	622	2	0	843	1	278
							684	9									
*12	3751	X	2601	-0-	-1150	-0-	1870	3	13	4	Y	653	6	0	453	1	472
							718	9									
01	2728	X	1775	-0-	-953	-0-	1303	3	472	9	Y	429	446	1			455
02	1932	X	1803	-0-	-129	-0-	1221	3	8	4	Y	522	812	1			165
							574	9									
03	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	1265	3	516	9	Y	469	542	1			92
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
*11	6120	X	5953	-0-	-167	-0-	5177	3	776	9	Y	705	11	0	676	1	174
*12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6409	3	410	9	Y	373	22	0	334	1	191
*01	6355	X	5489	-0-	-866	-0-	5271	3	218	9	Y	198	21	0	197	1	170
													1	8			
02	5740	X	4543	-0-	-1197	-0-	4228	3	315	9	Y	286	17	0	278	1	161
03	6820	X	4488	-0-	-2332	-0-	4015	3	473	9	Y	430	12	0	450	1	125
													4	8			
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					125

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

11	5520	X	2812	-0-	-2708	-0-	2324	3	488	9	Y	444	2	0	493	1	53
													1	8			
12	4898	X	1459	-0-	-3439	-0-	1165	3	294	9	Y	267	120	1	1	8	199
*01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3064	3	12	4	Y	375	481	1	1	8	92
							413	9									
02	2660	X	2652	-0-	-8	-0-	2209	3	443	9	Y	403	375	1			120
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2637	3	404	9	Y	367	322	1			165
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					165

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

11	2070	N	1711	-0-	-359	-0-	65	1	1145	3	Y	455	592	1			125
							501	9									
12	1767	N	1309	-0-	-458	-0-	792	3	517	9	Y	470	1	0	287	1	307
01	1984	N	1303	-0-	-681	-0-	696	3	607	9	Y	552	266	1	1	8	592
02	1596	N	1176	-0-	-420	-0-	734	3	442	9	Y	402	742	1			252
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1021	3	567	9	Y	515	1	0	266	1	500
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					500

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

11	6300	X	3087	-0-	-3213	-0-	2615	3	18	4	Y	413	1	0	451	1	169
							454	9									
*12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4173	3	19	4	Y	641	7	0	344	1	459
							705	9									
*01	4898	X	3056	-0-	-1842	-0-	2582	3	63	4	Y	374	4	0	570	1	259
							411	9									
02	4424	X	1725	-0-	-2699	-0-	1440	3	84	4	Y	183	4	0			437
							201	9									
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	4782	3	76	4	Y	596	5	0	815	1	212
							656	9					1	8			
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					212

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

*11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2614	3	358	9	Y	325	5	0	284	1	131
*12	2976	X	1854	-0-	-1122	-0-	1511	3	343	9	Y	312	6	0	216	1	221
01	2976	X	1942	-0-	-1034	-0-	1528	3	414	9	Y	376	7	0	332	1	258
02	2688	X	995	-0-	-1693	-0-	794	3	201	9	Y	183	3	0			438
03	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	1529	3	653	9	Y	594	4	0	815	1	212
													1	8			
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					212

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6000	X	3799	-0-	-2201	-0-	76	1	3220	3	Y	457	1	0	648	1	125
							503	9									
12	6200	X	3247	-0-	-2953	-0-	2713	3	534	9	Y	485	1	0	292	1	317
01	6200	X	3349	-0-	-2851	-0-	2803	3	546	9	Y	496	1	0	275	1	536
													1	8			
02	4312	X	2645	-0-	-1667	-0-	2207	3	438	9	Y	398	1	0	684	1	249
03	4774	X	3409	-0-	-1365	-0-	2825	3	584	9	Y	531	1	0	263	1	516
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					516

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

*11	5700	X	5362	-0-	-338	-0-	4766	3	18	4	Y	525	6	0	622	1	100
							578	9					3	8			
*12	5890	X	3996	-0-	-1894	-0-	3529	3	48	4	Y	381	8	0	289	1	181
							419	9					3	8			
*01	6417	X	4830	-0-	-1587	-0-	4357	3	63	4	Y	373	13	0	461	1	79
							410	9					1	8			
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	5904	3	37	4	Y	332	17	0	351	1	44
							365	9									
03	6417	X	5905	-0-	-512	-0-	5506	3	24	4	Y	341	10	0	215	1	160
							375	9									
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					160

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

*11	10260	X	9260	-0-	-1000	-0-	8648	3	60	4	Y	502	9	0	306	1	412
							552	9									
*12	10602	X	8941	-0-	-1661	-0-	8217	3	130	4	Y	540	14	0	554	1	384
							594	9									
*01	9982	X	8006	-0-	-1976	-0-	7183	3	138	4	Y	623	17	0	364	1	626
							685	9									
02	8652	X	6344	-0-	-2308	-0-	5863	3	90	4	Y	355	13	0	474	1	494
							391	9									
03	9579	X	9303	-0-	-276	-0-	8618	3	126	4	Y	508	15	0	661	1	326
							559	9									
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					326

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

11	930	X	280	-0-	-650	-0-	45	1	5	4	Y	209	238	1			79
							230	9									
12	496	X	190	-0-	-306	-0-	25	1	96	3	Y	23	40	1			62
							44	4	25	9							
01	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	25	1	911	3	Y	269	108	1			223
							59	4	296	9							
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1155	3	62	4	Y	158	286	1			95
							174	9									
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	834	3	27	4	Y	25	103	1			17
							28	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					17

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
*11	16680	X	14348	-0-	-2332	-0-	13908	3	206	4	N	213	9	0	179	1	158
							234	9					2	8			
*12	15965	X	15171	-0-	-794	-0-	14858	3	58	4	N	232	17	0	2	8	371
							255	9									
*01	15965	X	15180	-0-	-785	-0-	14861	3	53	4	N	242	22	0	372	1	215
							266	9					4	8			
02	14420	X	13426	-0-	-994	-0-	13167	3	47	4	N	193	16	0	178	1	209
							212	9					5	8			
03	15500	X	14446	-0-	-1054	-0-	14192	3	53	4	N	183	13	0	177	1	200
							201	9					2	8			
04	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					200

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

*11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5267	3	1	4	Y	121	65	1			214
							133	9									
*12	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	4067	3	119	9	Y	108	1	0	128	1	193
*01	5642	X	5349	-0-	-293	-0-	5266	3	2	4	Y	74	9	0	189	1	69
							81	9									
02	5096	X	4103	-0-	-993	-0-	4020	3	83	9	Y	75	5	0			139
03	5642	X	4735	-0-	-907	-0-	4593	3	142	9	Y	129	8	0	117	1	143
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					143

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

*11	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5594	3	171	9	N	155	8	0	5	8	421
*12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6147	3	182	9	N	165	15	0	179	1	387
													5	8			
*01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5839	3	228	9	N	207	17	0	360	1	217
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5592	3	176	9	N	160	14	0	182	1	181
03	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5559	3	180	9	N	164	11	0			334
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					334

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

*11	32790	X	26803	-0-	-5987	-0-	26802	3	1	4	N	-0-					-0-
*12	32860	X	15176	-0-	-17684	-0-	15176	3			N	-0-					-0-
*01	32116	X	28216	-0-	-3900	-0-	28213	3	1	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	29008	X	24889	-0-	-4119	-0-	24888	3	1	4	N	-0-					-0-
03	31806	X	27845	-0-	-3961	-0-	27844	3	1	4	N	-0-					-0-
04	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	-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
*11	23310	X	21096	-0-	-2214	-0-	20641	3	323	4	N	120					449
							132	9									
*12	24242	X	19199	-0-	-5043	-0-	19007	3	48	4	N	131	11	0			569
							144	9									
*01	24242	X	21259	-0-	-2983	-0-	21013	3	52	4	N	176	46	0	543	1	156
							194	9									
02	21896	X	18401	-0-	-3495	-0-	18236	3	44	4	N	110	24	0			242
							121	9									
03	23219	X	20426	-0-	-2793	-0-	20200	3	50	4	N	160	40	0			362
							176	9									
04	21090	X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT					362

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
*11	6390	X	4989	-0-	-1401	-0-	3912	3	85	4	N	902	2	0	733	1	618
							992	9									
*12	6603	X	4040	-0-	-2563	-0-	3244	3	114	4	N	620	3	0	548	1	687
							682	9									
*01	5704	X	4975	-0-	-729	-0-	4152	3	61	4	N	693	5	0	901	1	472
							762	9					2	8			
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	3876	3	24	4	N	1187	4	0	1107	1	548
							1306	9									
03	5146	X	3599	-0-	-1547	-0-	2580	3	8	4	N	919	2	0	895	1	568
							1011	9					2	8			
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					568

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
*11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2804	3	383	9	Y	348	8	0	416	1	85
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3347	3	325	9	Y	295	14	0	213	1	153
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3340	3	405	9	Y	368	16	0	164	1	340
													1	8			
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	1996	3	308	9	Y	280	10	0	448	1	162
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2221	3	469	9	Y	426	9	0	450	1	125
													4	8			
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

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
*11	5070	X	4985	-0-	-85	-0-	4964	3	21	4	N	-0-					195
*12	5518	X	5113	-0-	-405	-0-	5005	3	108	9	N	98	1	0			292
*01	5518	X	5067	-0-	-451	-0-	4749	3	318	9	N	289	2	0			579
02	4984	X	4376	-0-	-608	-0-	4245	3	131	9	N	119	2	0			696
03	5456	X	4890	-0-	-566	-0-	4644	3	246	9	N	224	1	0	543	1	376
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					376

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
*11	32250	X	24695	-0-	-7555	-0-	83	1	23754	3	Y	380	410	1			74
							440	4	418	9							
*12	26598	X	22603	-0-	-3995	-0-	88	1	21868	3	Y	397	7	0	334	1	130
							210	4	437	9							
*01	26071	X	19640	-0-	-6431	-0-	84	1	18973	3	Y	362	22	0	371	1	99
							185	4	398	9							
02	23548	X	20259	-0-	-3289	-0-	78	1	19658	3	Y	320	14	0	337	1	68
							171	4	352	9							
03	25513	X	20860	-0-	-4653	-0-	85	1	20238	3	Y	319	23	0	304	1	60
							186	4	351	9							
04	24690	X	NO RPT	-0-	-24690	-0-					Y	NO RPT					60

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
11	41010	X	-0-	-0-	-41010	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
*12	13919	X	7951	-0-	-5968	-0-	95	1	7727	3	Y	78	2	0	65	1	11
							43	4	86	9							
*01	11842	X	7649	-0-	-4193	-0-	109	1	7390	3	Y	99	13	0	61	1	36
							41	4	109	9							
02	10696	X	7604	-0-	-3092	-0-	103	1	7377	3	Y	79	2	0	95	1	18
							37	4	87	9							
03	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	139	1	10438	3	Y	86	1	0	62	1	41
							47	4	95	9							
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					41

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
*11	58350	X	44701	-0-	-13649	-0-	150	1	42925	3	Y	754	814	1			147
							797	4	829	9							
*12	48143	X	40919	-0-	-7224	-0-	158	1	39517	3	Y	785	12	0	662	1	258
							380	4	864	9							
*01	47182	X	35556	-0-	-11626	-0-	152	1	34286	3	Y	714	39	0	736	1	197
							333	4	785	9							
02	42616	X	36666	-0-	-5950	-0-	141	1	35523	3	Y	631	25	0	668	1	135
							308	4	694	9							
03	46190	X	37752	-0-	-8438	-0-	154	1	36571	3	Y	629	41	0	603	1	120
							335	4	692	9							
04	44700	X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					Y	NO RPT					120

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
*11	28980	X	22202	-0-	-6778	-0-	74	1	21285	3	Y	407	440	1			79
							395	4	448	9							
*12	23901	X	20330	-0-	-3571	-0-	79	1	19595	3	Y	425	6	0	358	1	140
							188	4	468	9							
*01	23436	X	17666	-0-	-5770	-0-	76	1	17001	3	Y	385	19	0	399	1	107
							165	4	424	9							
02	21168	X	18211	-0-	-2957	-0-	70	1	17613	3	Y	341	12	0	362	1	73
							153	4	375	9							
03	22940	X	18141	-0-	-4799	-0-	74	1	17550	3	Y	324	20	0	315	1	62
							161	4	356	9							
04	22200	X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					Y	NO RPT					62

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
*11	31440	X	30059	-0-	-1381	-0-	29347	3	118	4	N	540	45	0	357	1	624
							594	9					1	8			
*12	34906	X	28324	-0-	-6582	-0-	27618	3	104	4	N	547	103	0	388	1	679
							602	9					1	8			
*01	34906	X	26864	-0-	-8042	-0-	26021	3	97	4	N	678	109	0	879	1	368
							746	9					1	8			
02	31528	X	23333	-0-	-8195	-0-	23105	3	85	4	N	130	48	0	1	8	448
							143	9									
03	31062	X	26286	-0-	-4776	-0-	25754	3	94	4	N	398	46	0	547	1	253
							438	9									
04	30060	X	NO RPT	-0-	-30060	-0-					N	NO RPT					253

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
*11	34770	X	31257	-0-	-3513	-0-	30379	3	234	4	N	585	87	0	177	1	398
							644	9					1	8			
*12	36146	X	28446	-0-	-7700	-0-	27646	3	246	4	N	504	66	0	365	1	470
							554	9					1	8			
*01	36146	X	30371	-0-	-5775	-0-	29402	3	286	4	N	621	81	0	731	1	278
							683	9					1	8			
02	32648	X	27426	-0-	-5222	-0-	26557	3	258	4	N	555	32	0	178	1	624
							611	9									
03	32302	X	29760	-0-	-2542	-0-	28976	3	291	4	N	448	22	0	911	1	137
							493	9					2	8			
04	31260	X	NO RPT	-0-	-31260	-0-					N	NO RPT					137

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
*11	37470	X	36153	-0-	-1317	-0-	119	1	33968	3	Y	1305	1327	1			254
							630	4	1436	9							
*12	38719	X	33190	-0-	-5529	-0-	125	1	31271	3	Y	1357	9	0	1152	1	450
							301	4	1493	9							
*01	38161	X	28935	-0-	-9226	-0-	120	1	27131	3	Y	1291	31	0	1342	1	368
							264	4	1420	9							
02	34468	X	29754	-0-	-4714	-0-	111	1	28110	3	Y	1172	19	0	1264	1	257
							244	4	1289	9							
03	37355	X	30717	-0-	-6638	-0-	122	1	28940	3	Y	1264	33	0	1238	1	250
							265	4	1390	9							
04	36150	X	NO RPT	-0-	-36150	-0-					Y	NO RPT					250

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
*11	63781	X	63781	-0-	-0-	-0-	683	1	60259	3	Y	783	748	1			257
							1978	4	861	9							
*12	56017	X	39830	-0-	-16187	-0-	471	1	38289	3	Y	780	9	0	918	1	110
							212	4	858	9							
*01	62682	X	30751	-0-	-31931	-0-	435	1	29415	3	Y	670	50	0	472	1	258
							164	4	737	9							
02	59528	X	30499	-0-	-29029	-0-	411	1	29364	3	Y	526	6	0	653	1	125
							145	4	579	9							
03	65906	X	42880	-0-	-23026	-0-	554	1	41546	3	Y	539	5	0	400	1	259
							187	4	593	9							
04	63780	X	NO RPT	-0-	-63780	-0-					Y	NO RPT					259

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
*11	24450	X	18719	-0-	-5731	-0-	63	1	18004	3	Y	289	312	1			56
							334	4	318	9							
*12	20150	X	17133	-0-	-3017	-0-	67	1	16575	3	Y	302	5	0	254	1	99
							159	4	332	9							
*01	19747	X	14888	-0-	-4859	-0-	64	1	14380	3	Y	276	16	0	283	1	76
							140	4	304	9							
02	17836	X	15354	-0-	-2482	-0-	59	1	14899	3	Y	243	10	0	256	1	52
							129	4	267	9							
03	19344	X	15810	-0-	-3534	-0-	64	1	15339	3	Y	242	17	0	231	1	46
							141	4	266	9							
04	18720	X	NO RPT	-0-	-18720	-0-					Y	NO RPT					46

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
*11	11400	X	163	-0-	-11237	-0-	12	3	134	4	Y	15	170	1			132
							17	9									
*12	11377	X	108	-0-	-11269	-0-	60	3	48	4	Y	-0-	54	1			78
*01	10447	X	6599	-0-	-3848	-0-	4871	3	349	4	Y	1254	1	0	865	1	463
							1379	9					3	8			
02	9324	X	6047	-0-	-3277	-0-	4331	3	436	4	Y	1164	1	0	1415	1	208
							1280	9					3	8			
03	6727	X	3339	-0-	-3388	-0-	2268	3	221	4	Y	773	1	0	771	1	207
							850	9					2	8			
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					207

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
*11	11850	X	8552	-0-	-3298	-0-	8423	3	116	4	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*12	11129	X	7086	-0-	-4043	-0-	6957	3	120	4	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	10199	X	6736	-0-	-3463	-0-	6623	3	102	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	9212	X	7878	-0-	-1334	-0-	7710	3	156	4	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9498	3	213	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	13800	X	10007	-0-	-3793	-0-	9859	3	138	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*12	12710	X	10422	-0-	-2288	-0-	10229	3	179	4	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*01	11470	X	10528	-0-	-942	-0-	10351	3	160	4	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	10360	X	10098	-0-	-262	-0-	9882	3	201	4	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	10880	3	244	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*11	8970	X	69	-0-	-8901	-0-	49	3	3	4	Y	15	225	1			170
							17	9									
*12	7657	X	61	-0-	-7596	-0-	40	3	3	4	Y	16	70	1			116
							18	9									
*01	8556	X	3005	-0-	-5551	-0-	2522	3	216	4	Y	243	1	0	268	1	89
							267	9					1	8			
02	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	11415	3	474	4	Y	1384	3	0	1220	1	247
							1522	9					3	8			
03	8556	X	7881	-0-	-675	-0-	6698	3	330	4	Y	775	1	0	812	1	207
							853	9					2	8			
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					207

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
*11	15030	X	6660	-0-	-8370	-0-	577	1	5456	3	Y	570	5	0	452	1	923
							627	9									
*12	13206	X	11633	-0-	-1573	-0-	1207	1	8761	3	Y	1514	10	0	1344	1	1083
							1665	9									
*01	13175	X	11208	-0-	-1967	-0-	847	1	8741	3	Y	1473	13	0	1478	1	1065
							1620	9									
02	11900	X	10097	-0-	-1803	-0-	907	1	7790	3	Y	1273	11	0	1342	1	983
							1400	9					2	8			
03	11749	X	10770	-0-	-979	-0-	1100	1	8251	3	Y	1290	9	0	1474	1	789
							1419	9					1	8			
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					789

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
*11	8370	X	90	-0-	-8280	-0-	37	3	42	4	Y	10	163	1			123
							11	9									
*12	8494	X	934	-0-	-7560	-0-	618	3	77	4	Y	217	51	1			289
							239	9									
*01	8494	X	6151	-0-	-2343	-0-	4596	3	190	4	Y	1241	2	0	1067	1	458
							1365	9					3	8			
02	7672	X	3904	-0-	-3768	-0-	2462	3	193	4	Y	1135	4	0	1384	1	203
							1249	9					2	8			
03	4836	X	3711	-0-	-1125	-0-	2709	3	151	4	Y	774	1	0	767	1	207
							851	9					2	8			
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					207

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
*11	11580	X	7786	-0-	-3794	-0-	658	1	6220	3	Y	825	3	0	272	1	1038
							908	9									
*12	10199	X	8920	-0-	-1279	-0-	959	1	6957	3	Y	913	6	0	1292	1	653
							1004	9									
*01	10168	X	8590	-0-	-1578	-0-	673	1	6942	3	Y	886	8	0	890	1	641
							975	9									
02	9184	X	7751	-0-	-1433	-0-	720	1	6187	3	Y	767	7	0	809	1	592
							844	9					1	8			
03	9052	X	8281	-0-	-771	-0-	874	1	6552	3	Y	777	5	0	888	1	475
							855	9					1	8			
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					475

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
*11	42870	X	41286	-0-	-1584	-0-	437	1	38612	3	Y	881	873	1			289
							1268	4	969	9							
*12	35929	X	25943	-0-	-9986	-0-	302	1	24534	3	Y	883	6	0	1041	1	125
							136	4	971	9							
*01	40610	X	20156	-0-	-20454	-0-	279	1	18847	3	Y	841	32	0	597	1	337
							105	4	925	9							
02	38528	X	19968	-0-	-18560	-0-	263	1	18816	3	Y	724	4	0	884	1	173
							93	4	796	9							
03	42656	X	27964	-0-	-14692	-0-	355	1	26621	3	Y	789	3	0	578	1	381
							120	4	868	9							
04	41280	X	NO RPT	-0-	-41280	-0-					Y	NO RPT					381

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
*11	8040	X	6128	-0-	-1912	-0-	6035	3	85	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*12	7688	X	5798	-0-	-1890	-0-	5694	3	100	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*01	7254	X	6070	-0-	-1184	-0-	5971	3	93	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	6552	X	5072	-0-	-1480	-0-	4967	3	101	4	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	6820	X	5917	-0-	-903	-0-	5757	3	159	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	78480	X	-0-	-0-	-78480	-0-					Y	-0-					-0-
*12	47368	X	26438	-0-	-20930	-0-	317	1	25809	3	Y	154	6	0	127	1	21
							143	4	169	9							
*01	36611	X	25404	-0-	-11207	-0-	365	1	24681	3	Y	200	42	0	113	1	66
							138	4	220	9							
02	25256	X	25256	-0-	-0-	-0-	344	1	24639	3	Y	137	5	0	166	1	32
							122	4	151	9							
03	26443	X	7508	-0-	-18935	-0-	98	1	7345	3	Y	29	1	0	46	1	14
							33	4	32	9							
04	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					Y	NO RPT					14

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
*11	28830	X	21745	-0-	-7085	-0-	477	1	20626	3	Y	584	45	0	520	1	310
							642	9					1	8			
*12	26319	X	19059	-0-	-7260	-0-	512	1	17962	3	Y	532	17	0	403	1	421
							585	9					1	8			
*01	24676	X	19955	-0-	-4721	-0-	451	1	18871	3	Y	575	40	0	602	1	353
							633	9					1	8			
02	22288	X	17755	-0-	-4533	-0-	437	1	16817	3	Y	455	23	0	455	1	329
							501	9					1	8			
03	24676	X	18491	-0-	-6185	-0-	500	1	17439	3	Y	502	19	0	545	1	244
							552	9					23	8			
04	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					Y	NO RPT					244

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
*11	23940	X	18057	-0-	-5883	-0-	399	1	17261	3	Y	361	28	0	321	1	191
							397	9					1	8			
*12	21855	X	15822	-0-	-6033	-0-	428	1	15031	3	Y	330	10	0	249	1	261
							363	9					1	8			
*01	20491	X	16559	-0-	-3932	-0-	377	1	15793	3	Y	354	25	0	372	1	218
							389	9									
02	18508	X	14748	-0-	-3760	-0-	366	1	14072	3	Y	282	15	0	282	1	203
							310	9									
03	20491	X	15353	-0-	-5138	-0-	418	1	14593	3	Y	311	12	0	337	1	151
							342	9					14	8			
04	18060	X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT					151

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
*11	2910	X	2231	-0-	-679	-0-	35	1	1538	3	Y	598	46	0	533	1	317
							658	9					2	8			
*12	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	38	1	1339	3	Y	546	17	0	413	1	432
							601	9					1	8			
*01	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	33	1	1407	3	Y	588	41	0	617	1	361
							647	9					1	8			
02	2184	X	1801	-0-	-383	-0-	33	1	1253	3	Y	468	24	0	467	1	337
							515	9					1	8			
03	2418	X	1903	-0-	-515	-0-	37	1	1301	3	Y	514	19	0	558	1	250
							565	9					24	8			
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					250

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

*11	54180	X	40833	-0-	-13347	-0-	903	1	39070	3	Y	782	60	0	696	1	415
							860	9					2	8			
*12	49414	X	35776	-0-	-13638	-0-	969	1	34024	3	Y	712	22	0	539	1	564
							783	9					2	8			
*01	46376	X	37444	-0-	-8932	-0-	854	1	35746	3	Y	767	54	0	805	1	472
							844	9									
02	41888	X	33351	-0-	-8537	-0-	827	1	31854	3	Y	609	31	0	609	1	440
							670	9					1	8			
03	46376	X	34717	-0-	-11659	-0-	946	1	33032	3	Y	672	26	0	729	1	326
							739	9					31	8			
04	40830	X	NO RPT	-0-	-40830	-0-					Y	NO RPT					326

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

*11	11460	X	7291	-0-	-4169	-0-	5946	3	556	4	Y	717	6	0	690	1	165
							789	9									
*12	10044	X	6025	-0-	-4019	-0-	5287	3	157	4	Y	528	9	0	660	1	24
							581	9									
*01	10044	X	2554	-0-	-7490	-0-	1997	3	150	4	Y	370	4	0	278	1	112
							407	9									
02	9072	X	6605	-0-	-2467	-0-	4992	3	276	4	Y	1215	11	0	980	1	336
							1337	9									
03	8494	X	6221	-0-	-2273	-0-	4854	3	154	4	Y	1103	1141	1			298
							1213	9									
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					298

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

*11	19950	X	15567	-0-	-4383	-0-	12846	3	584	4	Y	1943	28	0	1957	1	444
							2137	9									
*12	19592	X	16686	-0-	-2906	-0-	13573	3	636	4	Y	2252	42	0	2551	1	103
							2477	9									
*01	21134	X	21134	-0-	-0-	-0-	17546	3	713	4	Y	2614	59	0	1877	1	781
							2875	9									
02	16128	X	14481	-0-	-1647	-0-	12474	3	523	4	Y	1349	44	0	1722	1	364
							1484	9									
03	17856	X	14079	-0-	-3777	-0-	12317	3	549	4	Y	1103	1169	1			298
							1213	9									
04	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					298

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	45660 X	38541	-0-	-7119	-0-	306	1	35901	3	Y	1780	100	0	1585	1	347
						376	4	1958	9			2	8			
*12	47182 X	34466	-0-	-12716	-0-	312	1	31806	3	Y	1669	44	0	1689	1	281
						512	4	1836	9			2	8			
*01	43121 X	36706	-0-	-6415	-0-	444	1	33846	3	Y	1733	59	0	1543	1	411
						510	4	1906	9			1	8			
02	38948 X	29644	-0-	-9304	-0-	363	1	27263	3	Y	1497	65	0	1594	1	248
						371	4	1647	9			1	8			
03	43121 X	34761	-0-	-8360	-0-	501	1	32004	3	Y	1628	52	0	1565	1	258
						465	4	1791	9			1	8			
04	38550 X	NO RPT	-0-	-38550	-0-					Y	NO RPT					258

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
*11	45840 X	38682	-0-	-7158	-0-	305	1	35818	3	Y	1985	112	0	1768	1	387
						375	4	2184	9			2	8			
*12	47368 X	34603	-0-	-12765	-0-	311	1	31733	3	Y	1862	49	0	1884	1	314
						511	4	2048	9			2	8			
*01	43276 X	36847	-0-	-6429	-0-	443	1	33769	3	Y	1933	66	0	1721	1	459
						509	4	2126	9			1	8			
02	39088 X	29770	-0-	-9318	-0-	362	1	27201	3	Y	1670	72	0	1779	1	277
						370	4	1837	9			1	8			
03	43276 X	34892	-0-	-8384	-0-	500	1	31931	3	Y	1816	58	0	1746	1	288
						463	4	1998	9			1	8			
04	38700 X	NO RPT	-0-	-38700	-0-					Y	NO RPT					288

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
*11	46461 X	46461	-0-	-0-	-0-	367	1	43107	3	Y	2305	130	0	2052	1	450
						451	4	2536	9			2	8			
*12	42780 X	41554	-0-	-1226	-0-	374	1	38189	3	Y	2160	57	0	2186	1	365
						615	4	2376	9			2	8			
*01	42780 X	37352	-0-	-5428	-0-	452	1	34473	3	Y	1734	59	0	1627	1	412
						520	4	1907	9			1	8			
02	38640 X	35747	-0-	-2893	-0-	436	1	32735	3	Y	1937	84	0	1943	1	321
						445	4	2131	9			1	8			
03	42780 X	41906	-0-	-874	-0-	602	1	38428	3	Y	2107	67	0	2026	1	334
						558	4	2318	9			1	8			
04	41400 X	NO RPT	-0-	-41400	-0-					Y	NO RPT					334

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
*11	36990 X	34159	-0-	-2831	-0-	276	1	32432	3	Y	1011	57	0	901	1	197
						339	4	1112	9			1	8			
*12	38223 X	27302	-0-	-10921	-0-	252	1	25681	3	Y	869	23	0	896	1	146
						413	4	956	9			1	8			
*01	38223 X	32208	-0-	-6015	-0-	397	1	30297	3	Y	961	33	0	846	1	228
						457	4	1057	9							
02	34524 X	26227	-0-	-8297	-0-	328	1	24629	3	Y	850	37	0	900	1	141
						335	4	935	9							
03	38223 X	30802	-0-	-7421	-0-	452	1	28912	3	Y	925	30	0	889	1	147
						420	4	1018	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8940	X	8415	-0-	-525	-0-	69	1	8053	3	Y	190	11	0	169	1	37
							84	4	209	9							
*12	9238	X	6722	-0-	-2516	-0-	62	1	6377	3	Y	164	4	0	169	1	28
							103	4	180	9							
*01	9238	X	7934	-0-	-1304	-0-	99	1	7523	3	Y	181	6	0	160	1	43
							113	4	199	9							
02	8344	X	6458	-0-	-1886	-0-	82	1	6116	3	Y	161	7	0	170	1	27
							83	4	177	9							
03	9238	X	7586	-0-	-1652	-0-	113	1	7179	3	Y	173	5	0	167	1	28
							104	4	190	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
*11	20820	X	20125	-0-	-695	-0-	160	1	18739	3	Y	936	52	0	834	1	183
							196	4	1030	9			1	8			
*12	21514	X	17998	-0-	-3516	-0-	163	1	16602	3	Y	878	23	0	889	1	148
							267	4	966	9			1	8			
*01	21514	X	19168	-0-	-2346	-0-	232	1	17667	3	Y	912	31	0	812	1	216
							266	4	1003	9			1	8			
02	19432	X	15481	-0-	-3951	-0-	189	1	14231	3	Y	788	34	0	839	1	130
							194	4	867	9			1	8			
03	21514	X	18152	-0-	-3362	-0-	261	1	16706	3	Y	856	27	0	823	1	136
							243	4	942	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		69274	-0-	69274	69274	282	1	62333	3	N	6054	5952	0	2	8	100
							6659	9									
*12	SHUT IN		241423	-0-	241423	310697	748	1	219223	3	N	19502	19501	0	61	1	38
							21452	9					2	8			
*01	SHUT IN		277879	-0-	277879	588576	537	1	253696	3	Y	21404	21382	0	22	8	38
							102	4	23544	9							
02	SHUT IN		211530	-0-	211530	800106	1254	1	191941	3	Y	16590	16568	0	22	8	38
							86	4	18249	9							
03	SHUT IN		200800	-0-	200800	1000906	1622	1	183174	3	Y	14520	14503	0	17	8	38
							32	4	15972	9							
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1000906					Y	NO RPT					38

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		69654	-0-	69654	69654	268	1	61653	3	N	7030	6928	0	2	8	100
							7733	9									
*12	SHUT IN		229648	-0-	229648	299302	684	1	205797	3	N	21061	21059	0	62	1	38
							23167	9					2	8			
*01	SHUT IN		248857	-0-	248857	548159	467	1	225140	3	Y	21055	21033	0	22	8	38
							89	4	23161	9							
02	SHUT IN		201745	-0-	201745	749904	1171	1	181809	3	Y	16986	16963	0	23	8	38
							80	4	18685	9							
03	SHUT IN		193640	-0-	193640	943544	1536	1	175350	3	Y	15204	15188	0	16	8	38
							30	4	16724	9							
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	943544					Y	NO RPT					38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	73653	-0-	73653	73653	295	1	66453	3	N	6277	6175	0	2	8	100
						6905	9									
*12	SHUT IN	255923	-0-	255923	329576	777	1	232401	3	N	20677	20675	0	62	1	38
						22745	9					2	8			
*01	SHUT IN	246759	-0-	246759	576335	463	1	224772	3	Y	19487	19465	0	22	8	38
						88	4	21436	9							
02	SHUT IN	190301	-0-	190301	766636	1109	1	172843	3	Y	14794	14772	0	22	8	38
						76	4	16273	9							
03	SHUT IN	182187	-0-	182187	948823	1453	1	166331	3	Y	13068	13052	0	16	8	38
						28	4	14375	9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	948823					Y	NO RPT					38

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10574 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-					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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

11	200880 X	123591	-0-	-77289	-0-	118770	3	4821	9	N	4383	4174	1	6	8	514
12	207576 X	108103	-0-	-99473	-0-	103767	3	4336	9	N	3942	3822	1	3	8	631
01	207576 X	97723	-0-	-109853	-0-	94016	3	3707	9	N	3370	3721	1	7	8	273
02	187488 X	78829	-0-	-108659	-0-	75952	3	2877	9	N	2615	2572	1	3	8	313
03	207576 X	71771	-0-	-135805	-0-	69111	3	2660	9	N	2418	2174	1	1	8	556
04	200880 X	56356	-0-	-144524	-0-	54053	3	2303	9	N	2094	2211	1	5	8	434

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12425 - 16017

06	0	69892	-0-	69892	69892	69779	3	113	4	N	-0-					-0-
07	0	355007	-0-	355007	424899	355007	3			N	-0-					-0-
08	0	184827	-0-	184827	609726	184827	3			N	-0-					-0-
09	0	103203	-0-	103203	712929	103203	3			N	-0-					-0-
*10	885634 X	172705	-0-	-712929	-0-	172705	3			N	-0-					-0-
11	376710 X	119828	-0-	-256882	-0-	119828	3			N	-0-					-0-
12	389267 X	91166	-0-	-298101	-0-	91166	3			N	-0-					-0-
01	389267 X	85318	-0-	-303949	-0-	85318	3			N	-0-					-0-
02	351596 X	68051	-0-	-283545	-0-	68051	3			N	-0-					-0-
03	389267 X	64474	-0-	-324793	-0-	64474	3			N	-0-					-0-
04	376710 X	53509	-0-	-323201	-0-	53509	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE

EOG RESOURCES, INC. 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 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
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	943	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	992	N	530	-0-	-462	-0-	502	2	28	9	Y	25					35
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	767	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	896	N	365	-0-	-531	-0-	365	2			Y	-0-					35
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1021	2	52	9	Y	47	47	1			35
04	840	N	752	-0-	-88	-0-	675	2	77	9	Y	70	95	1			10

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

11	4410	X	3171	-0-	-1239	-0-	3084	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	4557	X	2923	-0-	-1634	-0-	2895	2	28	9	Y	25					35
01	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	3666	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	3752	X	2622	-0-	-1130	-0-	2622	2			Y	-0-					35
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3966	2	52	9	Y	47	47	1			35
04	3660	X	2865	-0-	-795	-0-	2788	2	77	9	Y	70	95	1			10

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385

NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

11	5760	X	3485	-0-	-2275	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5263	-0-	-193	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4183	-0-	-633	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4681	-0-	-589	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

11	2070	X	505	-0-	-1565	-0-	9	1	364	3	Y	120	55	1			119
							132	9									
12	2263	X	1188	-0-	-1075	-0-	28	1	919	3	Y	219	81	1			257
							241	9									
01	2263	X	555	-0-	-1708	-0-	26	1	529	3	Y	-0-	118	1			139
02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	1651	3	18	4	Y	445	319	1			265
							490	9									
*03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	1329	1	1319	3	Y	386	179	1			472
							461	4	425	9							
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					472

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	34	1	2533	3	Y	411	123	1			408
							452	9									
12	2356	X	547	-0-	-1809	-0-	18	1	528	3	Y	1	277	1			132
							1	9									
01	2356	X	624	-0-	-1732	-0-	26	1	533	3	Y	59	61	1	1	8	129
							65	9									
02	2828	X	2455	-0-	-373	-0-	2145	3	23	4	Y	261	210	1			180
							287	9									
*03	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	3321	1	3297	3	Y	460	170	1			470
							1154	4	506	9							
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					470

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4744	-0-	-650	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3886	-0-	-1182	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4709	-0-	-902	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11060	-0-	-1690	-0-	112	1	10948	2	N	-0-					152
12	13175	X	8597	-0-	-4578	-0-	8594	2	3	9	N	3					155
01	13175	X	12003	-0-	-1172	-0-	11993	2	10	9	N	9					164
02	10752	X	10069	-0-	-683	-0-	1372	1	8669	2	N	25					189
							28	9									
03	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12981	2	22	9	N	20	33	1			176
04	11610	X	11535	-0-	-75	-0-	11535	2			N	-0-					176

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

11	8040	X	3656	-0-	-4384	-0-	139	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	18879	X	3045	-0-	-15834	-0-	170	1	2875	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4105	-0-	-1630	-0-	216	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	432	1	7850	2	N	-0-					-0-
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	410	1	6180	2	N	-0-					-0-
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	258	1	4841	2	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

11	7650	X	6307	-0-	-1343	-0-	239	1	6068	2	N	-0-					-0-
12	17732	X	5985	-0-	-11747	-0-	335	1	5650	2	N	-0-					-0-
01	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	473	1	8506	2	N	-0-					-0-
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	414	1	7529	2	N	-0-					-0-
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	562	1	8466	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7653	-0-	-1047	-0-	387	1	7266	2	N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

11	6780	X	6336	-0-	-444	-0-	241	1	6095	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	5359	-0-	-2825	-0-	300	1	5059	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	324	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5383	-0-	-525	-0-	281	1	5102	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5529	-0-	-1012	-0-	344	1	5185	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5517	-0-	-813	-0-	279	1	5238	2	N	-0-					-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

11	12870	X	11042	-0-	-1828	-0-	10961	2	81	9	N	74					94
12	13268	X	11633	-0-	-1635	-0-	11510	2	123	9	N	112	52	1			154
01	13268	X	11432	-0-	-1836	-0-	11296	2	136	9	N	124	164	1			114
02	10948	X	10115	-0-	-833	-0-	106	1	9881	2	N	116	178	1			52
							128	9									
03	12121	X	10856	-0-	-1265	-0-	158	1	10590	2	N	98					150
							108	9									
04	11250	X	10413	-0-	-837	-0-	131	1	10147	2	N	123	173	1			100
							135	9									

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

11	20580	X	19324	-0-	-1256	-0-	35	1	19289	2	Y	-0-					-0-
12	31248	X	18480	-0-	-12768	-0-	535	1	17945	2	Y	-0-					-0-
01	21049	X	18459	-0-	-2590	-0-	225	1	18234	2	Y	-0-					-0-
02	19012	X	16798	-0-	-2214	-0-	57	1	16741	2	Y	-0-					-0-
03	21049	X	18649	-0-	-2400	-0-	18649	2			Y	-0-					-0-
04	19320	X	18273	-0-	-1047	-0-	220	1	18053	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	31423	X	31423	-0-	-0-	-0-	31423	2			N	-0-			23
12	36118	X	36118	-0-	-0-	-0-	36118	2			N	-0-			23
01	36705	X	36705	-0-	-0-	-0-	220	1	36483	2	N	2			25
							2	9							
02	29425	X	29425	-0-	-0-	-0-	29425	2			N	-0-			25
03	34523	X	34523	-0-	-0-	-0-	34523	2			N	-0-			25
04	32973	X	32973	-0-	-0-	-0-	32973	2			N	-0-			25

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

11	23820	X	21839	-0-	-1981	-0-	830	1	21009	2	N	-0-			-0-
12	42687	X	21775	-0-	-20912	-0-	1218	1	20557	2	N	-0-			-0-
01	23684	X	21035	-0-	-2649	-0-	1109	1	19926	2	N	-0-			-0-
02	21112	X	18628	-0-	-2484	-0-	972	1	17656	2	N	-0-			-0-
03	22754	X	20146	-0-	-2608	-0-	1254	1	18892	2	N	-0-			-0-
04	21840	X	20797	-0-	-1043	-0-	1051	1	19746	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

11	19593	X	19593	-0-	-0-	-0-	746	1	18847	2	N	-0-			-0-
12	17825	X	16661	-0-	-1164	-0-	933	1	15728	2	N	-0-			-0-
01	17174	X	15320	-0-	-1854	-0-	808	1	14512	2	N	-0-			-0-
02	18284	X	13476	-0-	-4808	-0-	703	1	12773	2	N	-0-			-0-
03	20243	X	14377	-0-	-5866	-0-	895	1	13482	2	N	-0-			-0-
04	19590	X	12863	-0-	-6727	-0-	650	1	12204	2	N	8			8
							9	9							

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

11	32160	X	29660	-0-	-2500	-0-	53	1	29607	2	Y	-0-			13
12	33232	X	27796	-0-	-5436	-0-	806	1	26990	2	Y	-0-			13
01	32612	X	23315	-0-	-9297	-0-	284	1	23031	2	Y	-0-			13
02	29456	X	25156	-0-	-4300	-0-	85	1	25071	2	Y	-0-			13
03	32612	X	25211	-0-	-7401	-0-	25211	2			Y	-0-			13
04	29670	X	23417	-0-	-6253	-0-	281	1	23136	2	Y	-0-			13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

11	51840	X	46140	-0-	-5700	-0-	83	1	46057	2	Y	-0-			13
12	52607	X	43706	-0-	-8901	-0-	1266	1	42440	2	Y	-0-			13
01	50561	X	44738	-0-	-5823	-0-	545	1	44193	2	Y	-0-			13
02	45080	X	39519	-0-	-5561	-0-	133	1	39386	2	Y	-0-			13
03	49910	X	44149	-0-	-5761	-0-	44149	2			Y	-0-			13
04	46140	X	41051	-0-	-5089	-0-	494	1	40557	2	Y	-0-			13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

11	40620	X	30037	-0-	-10583	-0-	30037	2			N	-0-			-0-
12	41633	X	35965	-0-	-5668	-0-	35965	2			N	-0-			-0-
01	41323	X	40064	-0-	-1259	-0-	40064	2			N	-0-			-0-
02	36932	X	32808	-0-	-4124	-0-	32808	2			N	-0-			-0-
03	35960	X	35158	-0-	-802	-0-	35158	2			N	-0-			-0-
04	38760	X	33175	-0-	-5585	-0-	33166	2	9	9	N	8			8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51000 X	42418	-0-	-8582	-0-	77	1	42341	2	Y	-0-					-0-
12	50189 X	39904	-0-	-10285	-0-	1156	1	38748	2	Y	-0-					-0-
01	48174 X	40331	-0-	-7843	-0-	491	1	39840	2	Y	-0-					-0-
02	41832 X	35504	-0-	-6328	-0-	120	1	35384	2	Y	-0-					-0-
03	46252 X	29460	-0-	-16792	-0-	29460	2			Y	-0-					-0-
04	42420 X	33006	-0-	-9414	-0-	397	1	32609	2	Y	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

11	85110 X	21599	-0-	-63511	-0-	323	1	21276	2	Y	-0-	13	1			33
12	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	253	1	20868	2	Y	-0-	11	1			22
01	25172 X	17314	-0-	-7858	-0-	17314	2			Y	-0-	6	1			16
02	22736 X	19118	-0-	-3618	-0-	167	1	18944	2	Y	6	6	1			16
						7	9									
03	24583 X	18071	-0-	-6512	-0-	153	1	17912	2	Y	5	10	1			11
						6	9									
04	21600 X	17097	-0-	-4503	-0-	123	1	16963	2	Y	10	10	1			11
						11	9									

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

11	58680 X	46659	-0-	-12021	-0-	85	1	46574	2	Y	-0-					-0-
12	56947 X	43589	-0-	-13358	-0-	1263	1	42326	2	Y	-0-					-0-
01	53878 X	44076	-0-	-9802	-0-	536	1	43540	2	Y	-0-					-0-
02	46004 X	38922	-0-	-7082	-0-	131	1	38791	2	Y	-0-					-0-
03	50623 X	42989	-0-	-7634	-0-	42989	2			Y	-0-					-0-
04	46650 X	39761	-0-	-6889	-0-	478	1	39283	2	Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

11	29910 X	26260	-0-	-3650	-0-	26207	2	53	9	N	48					193
12	50344 X	26745	-0-	-23599	-0-	26717	2	28	9	N	25	185	1			33
01	29419 X	26089	-0-	-3330	-0-	26002	2	87	9	N	79					112
02	26572 X	23230	-0-	-3342	-0-	244	1	22899	2	N	79	131	1			60
						87	9									
03	29419 X	24808	-0-	-4611	-0-	361	1	24327	2	N	109	57	1			112
						120	9									
04	26250 X	23672	-0-	-2578	-0-	301	1	23323	2	N	44	63	1			93
						48	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

11	33360 X	28233	-0-	-5127	-0-	28120	2	113	9	N	103	188	1			95
12	50344 X	27693	-0-	-22651	-0-	27575	2	118	9	N	107	152	1			50
01	31744 X	27905	-0-	-3839	-0-	27770	2	135	9	N	123					173
02	28672 X	24976	-0-	-3696	-0-	262	1	24615	2	N	90	220	1			43
						99	9									
03	31744 X	25560	-0-	-6184	-0-	373	1	25099	2	N	80					123
						88	9									
04	28230 X	23931	-0-	-4299	-0-	303	1	23512	2	N	105	130	1			98
						116	9									

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

11	65790 X	53497	-0-	-12293	-0-	96	1	53401	2	Y	-0-					-0-
12	130882 X	49552	-0-	-81330	-0-	1435	1	48117	2	Y	-0-					-0-
01	61287 X	48181	-0-	-13106	-0-	587	1	47594	2	Y	-0-					-0-
02	54320 X	44381	-0-	-9939	-0-	150	1	44231	2	Y	-0-					-0-
03	60140 X	49112	-0-	-11028	-0-	49112	2			Y	-0-					-0-
04	53490 X	45422	-0-	-8068	-0-	547	1	44875	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	63030 X	63030	-0-	-0-	-0-	114	1	62916	2	Y	-0-			-0-
12	125054 X	68056	-0-	-56998	-0-	1971	1	66085	2	Y	-0-			-0-
01	55472 X	55472	-0-	-0-	-0-	675	1	54797	2	Y	-0-			-0-
02	58828 X	45066	-0-	-13762	-0-	152	1	44914	2	Y	-0-			-0-
03	68045 X	36113	-0-	-31932	-0-	36113	2			Y	-0-			-0-
04	65850 X	39015	-0-	-26835	-0-	470	1	38545	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

11	27060 X	15680	-0-	-11380	-0-	28	1	15652	2	Y	-0-			-0-
12	25730 X	13973	-0-	-11757	-0-	405	1	13568	2	Y	-0-			-0-
01	21483 X	14547	-0-	-6936	-0-	177	1	14370	2	Y	-0-			-0-
02	17556 X	12773	-0-	-4783	-0-	44	1	12729	2	Y	-0-			-0-
03	18104 X	13735	-0-	-4369	-0-	13735	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12579	-0-	12579	12579	152	1	12427	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

11	47280 X	24066	-0-	-23214	-0-	43	1	24023	2	Y	-0-			-0-
12	63333 X	28894	-0-	-34439	-0-	837	1	28057	2	Y	-0-			-0-
01	48856 X	29627	-0-	-19229	-0-	361	1	29266	2	Y	-0-			-0-
02	41552 X	27303	-0-	-14249	-0-	92	1	27211	2	Y	-0-			-0-
03	45446 X	31026	-0-	-14420	-0-	31026	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	26198	-0-	26198	26198	315	1	25883	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

11	168120 X	130352	-0-	-37768	-0-	236	1	130116	2	N	-0-			-0-
12	208258 X	136060	-0-	-72198	-0-	3941	1	132119	2	N	-0-			-0-
01	160549 X	144377	-0-	-16172	-0-	1758	1	142619	2	N	-0-			-0-
02	133868 X	119571	-0-	-14297	-0-	404	1	119167	2	N	-0-			-0-
03	143282 X	125774	-0-	-17508	-0-	125774	2			N	-0-			-0-
04	139710 X	116032	-0-	-23678	-0-	1396	1	114636	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

11	250950 X	128270	-0-	-122680	-0-	231	1	128039	2	N	-0-			-0-
12	264678 X	110890	-0-	-153788	-0-	3212	1	107678	2	N	-0-			-0-
01	201562 X	110175	-0-	-91387	-0-	1341	1	108834	2	N	-0-			-0-
02	152992 X	98788	-0-	-54204	-0-	334	1	98454	2	N	-0-			-0-
03	132556 X	102317	-0-	-30239	-0-	102317	2			N	-0-			-0-
04	128280 X	79330	-0-	-48950	-0-	955	1	78375	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

11	264390 X	146766	-0-	-117624	-0-	265	1	146501	2	N	-0-			-0-
12	266290 X	126101	-0-	-140189	-0-	3652	1	122449	2	N	-0-			-0-
01	237677 X	122277	-0-	-115400	-0-	1489	1	120788	2	N	-0-			-0-
02	186564 X	98829	-0-	-87735	-0-	334	1	98495	2	N	-0-			-0-
03	157759 X	94027	-0-	-63732	-0-	94027	2			N	-0-			-0-
04	146760 X	-0-	-0-	-146760	-0-					N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

11	297870 X	178052	-0-	-119818	-0-	321	1	177731	2	N	-0-			-0-
12	256122 X	180498	-0-	-75624	-0-	5228	1	175270	2	N	-0-			-0-
01	256122 X	182069	-0-	-74053	-0-	2217	1	179852	2	N	-0-			-0-
02	203756 X	144118	-0-	-59638	-0-	488	1	143630	2	N	-0-			-0-
03	204011 X	133234	-0-	-70777	-0-	133234	2			N	-0-			-0-
04	178050 X	-0-	-0-	-178050	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	62850	X	57600	-0-	-5250	-0-	3151	1	54449	3	N	-0-			-0-
12	64945	X	56785	-0-	-8160	-0-	3605	1	53180	3	N	-0-			-0-
01	60512	X	52388	-0-	-8124	-0-	3331	1	49057	3	N	-0-			-0-
02	54656	X	47314	-0-	-7342	-0-	3092	1	44222	3	N	-0-			-0-
03	59520	X	53400	-0-	-6120	-0-	2991	1	50409	3	N	-0-			-0-
04	57600	X	50567	-0-	-7033	-0-	2645	1	47922	3	N	-0-			-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

11	51150	X	41424	-0-	-9726	-0-	41424	3			N	-0-			-0-
12	51987	X	40302	-0-	-11685	-0-	40302	3			N	-0-			-0-
01	44981	X	38136	-0-	-6845	-0-	38136	3			N	-0-			-0-
02	40628	X	31442	-0-	-9186	-0-	31442	3			N	-0-			-0-
03	44268	X	39356	-0-	-4912	-0-	39356	3			N	-0-			-0-
04	41430	X	27345	-0-	-14085	-0-	27345	3			N	-0-			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

11	78276	X	78276	-0-	-0-	-0-	78276	3			N	-0-			-0-
12	76539	X	73053	-0-	-3486	-0-	73053	3			N	-0-			-0-
01	76539	X	68990	-0-	-7549	-0-	68990	3			N	-0-			-0-
02	73052	X	55272	-0-	-17780	-0-	55272	3			N	-0-			-0-
03	80879	X	50849	-0-	-30030	-0-	50849	3			N	-0-			-0-
04	78270	X	47887	-0-	-30383	-0-	47887	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

11	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	1363	1	16112	2	N	-0-			-0-
12	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	374	1	14740	2	N	-0-			-0-
01	12803	X	12803	-0-	-0-	-0-	336	1	12467	2	N	-0-			-0-
02	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	179	1	10142	3	N	-0-			-0-
03	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	139	1	10447	3	N	-0-			-0-
*04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	268	1	9013	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

11	9630	X	2858	-0-	-6772	-0-	239	1	2619	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	1147	-0-	-8184	-0-	190	1	957	2	N	-0-			-0-
01	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	2996	1	6731	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	2781	-0-	-2007	-0-	108	1	2673	3	N	-0-			-0-
03	4619	X	2851	-0-	-1768	-0-	94	1	2757	3	N	-0-			-0-
*04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	119	1	3225	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

11	2610	X	2490	-0-	-120	-0-	200	1	2290	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2380	-0-	-317	-0-	59	1	2321	2	N	-0-			-0-
01	2449	X	1324	-0-	-1125	-0-	35	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	46	1	2603	3	N	-0-			-0-
03	2573	X	1807	-0-	-766	-0-	24	1	1783	3	N	-0-			-0-
04	2490	X	1588	-0-	-902	-0-	46	1	1542	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	4773	-0-	-1977	-0-	275	1	4498	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	5387	-0-	-2518	-0-	1087	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	5401	-0-	-2504	-0-	558	1	4843	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4585	-0-	-959	-0-	259	1	4326	3	N	-0-					-0-
03	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	250	1	6110	3	N	-0-					-0-
*04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	240	1	5094	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	304	1	3557	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	84	1	3308	2	N	-0-					-0-
01	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	37	1	1387	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3102	-0-	-426	-0-	199	1	2903	3	N	-0-					-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	260	1	4704	3	N	-0-					-0-
*04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	317	1	4034	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

11	11670	X	8681	-0-	-2989	-0-	69	1	8612	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	9534	-0-	-2525	-0-	79	1	9455	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	9203	-0-	-1895	-0-	75	1	9128	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8366	-0-	-1322	-0-	63	1	8303	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	6086	-0-	-4640	-0-	56	1	6030	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	6604	-0-	-2636	-0-	68	1	6536	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	21	1	1517	2	N	-0-					29
12	5611	X	4154	-0-	-1457	-0-	728	1	3426	2	N	-0-					29
01	6107	X	3827	-0-	-2280	-0-	864	1	2963	2	N	-0-					29
02	5516	X	3946	-0-	-1570	-0-	192	1	3754	3	N	-0-					29
03	3906	X	2925	-0-	-981	-0-	153	1	2772	3	N	-0-					29
04	4020	X	2669	-0-	-1351	-0-	146	1	2523	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

11	4980	X	3952	-0-	-1028	-0-	44	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	5046	-0-	-100	-0-	119	1	4927	2	N	-0-					-0-
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	40	1	5091	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3712	-0-	-1160	-0-	28	1	3684	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	4063	-0-	-1331	-0-	122	1	3941	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4314	-0-	-576	-0-	173	1	4141	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1329	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	4872	-0-	-1421	-0-	2828	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	5162	-0-	-2991	-0-	497	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6925	-0-	-439	-0-	376	1	6549	3	N	-0-					-0-
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	474	1	8233	3	N	-0-					-0-
*04	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	426	1	6730	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

11	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	58	1	6946	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	5516	-0-	-4962	-0-	46	1	5470	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	8248	-0-	-2230	-0-	67	1	8181	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9648	-0-	-516	-0-	311	1	9337	3	N	-0-					-0-
03	11253	X	10656	-0-	-597	-0-	418	1	10238	3	N	-0-					-0-
*04	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	484	1	14485	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	215	1	9594	2	N	-0-					-0-
12	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	209	1	9712	2	N	-0-					-0-
01	14322	X	10169	-0-	-4153	-0-	391	1	9778	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	8329	-0-	-4607	-0-	140	1	8189	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	8128	-0-	-3218	-0-	104	1	8024	3	N	-0-					-0-
04	9810	X	9072	-0-	-738	-0-	260	1	8812	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	7531	-0-	-329	-0-	59	1	7472	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	8085	-0-	-37	-0-	66	1	8019	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	7774	-0-	-2394	-0-	63	1	7711	2	N	-0-					-0-
02	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	434	1	10733	3	N	-0-					-0-
03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	532	1	10353	3	N	-0-					-0-
*04	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	414	1	8278	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4614	-0-	-576	-0-	450	1	4164	2	N	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	138	1	5451	2	N	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	139	1	5172	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5280	-0-	-544	-0-	339	1	4941	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5903	-0-	-545	-0-	309	1	5594	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5163	-0-	-237	-0-	377	1	4786	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	2587	-0-	-2873	-0-	21	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	793	1	6400	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6079	-0-	-1020	-0-	553	1	5526	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	3546	-0-	-2334	-0-	180	1	3366	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	4743	-0-	-1767	-0-	232	1	4511	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	3634	-0-	-3326	-0-	173	1	3461	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	3792	-0-	-1908	-0-	98	1	3694	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	1854	-0-	-4036	-0-	69	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	4258	-0-	-1632	-0-	583	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	3498	-0-	-1822	-0-	26	1	3472	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	3735	-0-	-1628	-0-	35	1	3700	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3563	-0-	-217	-0-	37	1	3526	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1808	-0-	-292	-0-	15	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	326	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	314	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1830	-0-	-662	-0-	93	1	1737	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2003	-0-	-756	-0-	98	1	1905	3	N	-0-					-0-
*04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	94	1	1886	3	N	-0-					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	6836	-0-	-6244	-0-	53	1	6783	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	9203	-0-	-4313	-0-	75	1	9128	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	9401	-0-	-3464	-0-	76	1	9325	2	N	-0-					-0-
02	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	576	1	14241	3	N	-0-					-0-
03	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	748	1	14564	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8908	-0-	-2	-0-	424	1	8484	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260 X	3283	-0-	-977	-0-	26	1	3257	2	N	-0-					-0-
12	4774 X	3523	-0-	-1251	-0-	388	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	4774 X	2859	-0-	-1915	-0-	260	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	4004 X	2922	-0-	-1082	-0-	148	1	2774	3	N	-0-					-0-
03	4402 X	4207	-0-	-195	-0-	206	1	4001	3	N	-0-					-0-
*04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	172	1	3445	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	88	1	4259	2	N	-0-					-0-
12	4464 X	3067	-0-	-1397	-0-	115	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	501	1	4358	2	N	-0-					-0-
02	4480 X	4049	-0-	-431	-0-	117	1	3932	3	N	-0-					-0-
03	4960 X	3652	-0-	-1308	-0-	122	1	3530	3	N	-0-					-0-
04	4350 X	3722	-0-	-628	-0-	126	1	3596	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	223	1	3654	2	N	-0-					-0-
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	647	1	2558	2	N	-0-					-0-
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	352	1	3062	2	N	-0-					-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	172	1	2869	3	N	-0-					-0-
03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	159	1	3876	3	N	-0-					-0-
*04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	176	1	3718	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

11	5520 X	4130	-0-	-1390	-0-	107	1	4023	2	N	-0-					-0-
12	5704 X	4306	-0-	-1398	-0-	161	1	4145	2	N	-0-					-0-
01	5084 X	4782	-0-	-302	-0-	655	1	4127	2	N	-0-					-0-
02	4200 X	3475	-0-	-725	-0-	26	1	3449	3	N	-0-					-0-
03	4650 X	3518	-0-	-1132	-0-	33	1	3485	3	N	-0-					-0-
04	4170 X	3995	-0-	-175	-0-	41	1	3954	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

11	9660 X	4987	-0-	-4673	-0-	416	1	4571	2	N	-0-					-0-
12	9083 X	6782	-0-	-2301	-0-	1124	1	5658	2	N	-0-					-0-
01	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	2838	1	6382	2	N	-0-					-0-
02	8120 X	7725	-0-	-395	-0-	300	1	7425	3	N	-0-					-0-
03	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	301	1	8806	3	N	-0-					-0-
*04	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	275	1	7479	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

11	5850 X	4848	-0-	-1002	-0-	2356	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	3874	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	1138	1	4427	2	N	-0-					-0-
02	6608 X	4619	-0-	-1989	-0-	35	1	4584	3	N	-0-					-0-
03	7316 X	5063	-0-	-2253	-0-	47	1	5016	3	N	-0-					-0-
04	5940 X	4073	-0-	-1867	-0-	42	1	4031	3	N	-0-					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	2	N	-0-					-0-
12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	165	1	1636	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	3479	-0-	379	379	640	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	2063 N	1684	-0-	-379	-0-	105	1	1579	3	N	-0-					-0-
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	3	N	-0-					-0-
*04	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1443	-0-	-1827	-0-	20	1	1423	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	2855	-0-	-2229	-0-	500	1	2355	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	2556	-0-	-2528	-0-	577	1	1979	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	3117	-0-	-215	-0-	152	1	2965	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	2886	-0-	-803	-0-	151	1	2735	3	N	-0-			-0-
04	2760	X	2298	-0-	-462	-0-	125	1	2173	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

11	6540	X	3970	-0-	-2570	-0-	206	1	3764	2	N	-0-			-0-
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	680	1	6768	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	7538	-0-	-212	-0-	1386	1	6152	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6779	-0-	-221	-0-	422	1	6357	3	N	-0-			-0-
03	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	505	1	7839	3	N	-0-			-0-
04	7200	X	6761	-0-	-439	-0-	445	1	6316	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

11	19650	X	14013	-0-	-5637	-0-	1171	1	12842	2	N	-0-			-0-
12	19592	X	13745	-0-	-5847	-0-	2277	1	11468	2	N	-0-			-0-
01	19003	X	13452	-0-	-5551	-0-	4141	1	9311	2	N	-0-			-0-
02	17248	X	13442	-0-	-3806	-0-	522	1	12920	3	N	-0-			-0-
03	19096	X	14998	-0-	-4098	-0-	496	1	14502	3	N	-0-			-0-
*04	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	714	1	19413	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

11	2070	X	1413	-0-	-657	-0-	317	1	1096	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	1764	-0-	-251	-0-	1264	1	500	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1410	-0-	-977	-0-	11	1	1399	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	1491	-0-	-917	-0-	197	1	1294	3	N	-0-			-0-
03	2666	X	2071	-0-	-595	-0-	217	1	1854	3	N	-0-			-0-
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	203	1	1617	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

11	6390	X	6239	-0-	-151	-0-	238	1	6001	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	4671	-0-	-1808	-0-	201	1	4470	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5065	-0-	-1073	-0-	174	1	4891	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	4710	-0-	-1254	-0-	35	1	4675	3	N	-0-			-0-
03	6603	X	4691	-0-	-1912	-0-	43	1	4648	3	N	-0-			-0-
04	6240	X	5498	-0-	-742	-0-	56	1	5442	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

11	0	A	86569	-0-	86569	2169835	1376	1	85193	2	N	-0-			17
12	0	A	85816	-0-	85816	2255651	1078	1	84738	2	N	-0-			17
01	0	A	83182	-0-	83182	2338833	2041	1	81141	2	N	-0-			17
02	0	A	69890	-0-	69890	2408723	526	1	69362	3	N	2			19
							2	9							
03	0	A	75067	-0-	75067	2483790	696	1	74371	3	N	-0-			19
04	0	A	71683	-0-	71683	2555473	737	1	70946	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
11	51960 X	42814	-0-	-9146	-0-	1670	1	41144	2	N	-0-			-0-
12	50530 X	40823	-0-	-9707	-0-	1757	1	39066	2	N	-0-			-0-
01	49011 X	39328	-0-	-9683	-0-	1354	1	37974	2	N	-0-			-0-
02	38836 X	32974	-0-	-5862	-0-	248	1	32726	3	N	-0-			-0-
03	44237 X	35437	-0-	-8800	-0-	328	1	35109	3	N	-0-			-0-
04	42810 X	34640	-0-	-8170	-0-	356	1	34284	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

11	32430 X	24716	-0-	-7714	-0-	191	1	24525	2	N	-0-			-0-
12	35422 X	35422	-0-	-0-	-0-	733	1	34689	2	N	-0-			-0-
01	30825 X	30825	-0-	-0-	-0-	582	1	30243	2	N	-0-			-0-
02	30700 X	30700	-0-	-0-	-0-	916	1	29784	3	N	-0-			-0-
03	30444 X	30444	-0-	-0-	-0-	964	1	29480	3	N	-0-			-0-
04	34290 X	33109	-0-	-1181	-0-	1066	1	32043	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

11	23490 X	18375	-0-	-5115	-0-	372	1	18003	2	N	-0-			-0-
12	24273 X	15193	-0-	-9080	-0-	572	1	14621	2	N	-0-			-0-
01	19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	2021	1	17561	2	N	-0-			-0-
02	18088 X	17746	-0-	-342	-0-	514	1	17232	3	N	-0-			-0-
03	20026 X	18015	-0-	-2011	-0-	601	1	17414	3	N	-0-			-0-
04	18390 X	16760	-0-	-1630	-0-	569	1	16191	3	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

11	53190 X	42145	-0-	-11045	-0-	354	1	41791	2	N	-0-			-0-
12	52607 X	40989	-0-	-11618	-0-	342	1	40647	2	N	-0-			-0-
01	49972 X	39013	-0-	-10959	-0-	5764	1	33249	2	N	-0-			-0-
02	43064 X	31894	-0-	-11170	-0-	240	1	31654	3	N	-0-			-0-
03	44795 X	33680	-0-	-11115	-0-	312	1	33368	3	N	-0-			-0-
04	42150 X	29774	-0-	-12376	-0-	557	1	29217	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

11	77430 X	63520	-0-	-13910	-0-	502	1	63018	2	N	-0-			-0-
12	77221 X	63129	-0-	-14092	-0-	794	1	62335	2	N	-0-			-0-
01	75516 X	60284	-0-	-15232	-0-	1488	1	58796	2	N	-0-			-0-
02	62888 X	52803	-0-	-10085	-0-	397	1	52406	3	N	-0-			-0-
03	68200 X	54822	-0-	-13378	-0-	508	1	54314	3	N	-0-			-0-
04	63510 X	53415	-0-	-10095	-0-	549	1	52866	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

11	60480 X	42429	-0-	-18051	-0-	675	1	41754	2	N	-0-			-0-
12	57133 X	43097	-0-	-14036	-0-	542	1	42555	2	N	-0-			-0-
01	54281 X	39983	-0-	-14298	-0-	981	1	39002	2	N	-0-			-0-
02	44492 X	30813	-0-	-13679	-0-	232	1	30581	3	N	-0-			-0-
03	49259 X	36053	-0-	-13206	-0-	334	1	35719	3	N	-0-			-0-
04	42420 X	33959	-0-	-8461	-0-	349	1	33610	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

11	54600 X	36229	-0-	-18371	-0-	576	1	35653	2	N	-0-			-0-
12	51088 X	37599	-0-	-13489	-0-	473	1	37126	2	N	-0-			-0-
01	47926 X	33884	-0-	-14042	-0-	831	1	33053	2	N	-0-			-0-
02	40068 X	28293	-0-	-11775	-0-	213	1	28080	3	N	-0-			-0-
03	41230 X	30936	-0-	-10294	-0-	287	1	30649	3	N	-0-			-0-
04	36390 X	31166	-0-	-5224	-0-	320	1	30846	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
11	53790	X	43755	-0-	-10035	-0-	877	1	42878	2	N	-0-					-0-
12	51026	X	44910	-0-	-6116	-0-	2560	1	42350	2	N	-0-					-0-
01	48050	X	43034	-0-	-5016	-0-	2644	1	40390	2	N	-0-					-0-
02	37632	X	34486	-0-	-3146	-0-	259	1	34227	3	N	-0-					-0-
03	45229	X	35805	-0-	-9424	-0-	332	1	35473	3	N	-0-					-0-
04	43770	X	33827	-0-	-9943	-0-	348	1	33479	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	125760	X	60740	-0-	-65020	-0-	480	1	60260	2	N	-0-					-0-
12	147808	X	59322	-0-	-88486	-0-	755	1	58567	2	N	-0-					-0-
01	147808	X	56758	-0-	-91050	-0-	1433	1	55325	2	N	-0-					-0-
02	63168	X	51688	-0-	-11480	-0-	389	1	51299	3	N	-0-					-0-
03	67735	X	54124	-0-	-13611	-0-	502	1	53622	3	N	-0-					-0-
04	60750	X	48761	-0-	-11989	-0-	501	1	48260	3	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

11	6840	X	6335	-0-	-505	-0-	802	1	5532	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6882	X	6700	-0-	-182	-0-	988	1	5712	3	N	-0-					-0-
01	6882	X	6664	-0-	-218	-0-	953	1	5710	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6216	X	5911	-0-	-305	-0-	834	1	5075	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6541	X	6449	-0-	-92	-0-	858	1	5588	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

11	13560	X	12084	-0-	-1476	-0-	658	1	11425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	13764	X	12244	-0-	-1520	-0-	459	1	11785	2	N	-0-					-0-
01	12803	X	12126	-0-	-677	-0-	342	1	11782	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	11564	X	10810	-0-	-754	-0-	10809	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12524	X	11776	-0-	-748	-0-	306	1	11469	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

11	7080 X	6054	-0-	-1026	-0-	114	1	5939	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	7316 X	6040	-0-	-1276	-0-	95	1	5944	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	6603 X	6204	-0-	-399	-0-	114	1	6090	2	N	-0-					-0-
02	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6262 X	4360	-0-	-1902	-0-	68	1	4292	2	N	-0-					-0-
04	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4211	2	9	9	N	8	76	1			29
12	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4492	2	34	9	N	31					60
01	3813 X	2939	-0-	-874	-0-	2917	2	22	9	N	20	49	1	1	8	30
02	3948 X	3709	-0-	-239	-0-	3685	2	24	9	N	22	40	1	1	8	11
*03	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4373	2	33	9	N	30	1	8			40
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					40

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

11	10080 X	9038	-0-	-1042	-0-	492	1	8544	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	9362 X	9159	-0-	-203	-0-	344	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	9238 X	8701	-0-	-537	-0-	246	1	8454	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	8428 X	7962	-0-	-466	-0-	7961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9331 X	8514	-0-	-817	-0-	222	1	8292	2	N	-0-					-0-
04	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

11	8760 X	7573	-0-	-1187	-0-	60	1	7513	3	N	-0-					-0-
12	9052 X	6136	-0-	-2916	-0-	42	1	6094	3	N	-0-					-0-
01	7006 X	6208	-0-	-798	-0-	49	1	6159	3	N	-0-					-0-
02	7056 X	5537	-0-	-1519	-0-	51	1	5486	3	N	-0-					-0-
03	7812 X	5445	-0-	-2367	-0-	5	1	5440	3	N	-0-					-0-
04	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5143	-0-	-1697	-0-	41	1	5101	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6975	X	6766	-0-	-209	-0-	46	1	6719	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6758	X	6487	-0-	-271	-0-	50	1	6437	3	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5886	-0-	-302	-0-	55	1	5830	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6851	X	6299	-0-	-552	-0-	6	1	6293	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	8961	-0-	-1899	-0-	2138	1	6822	3	N	1	1	8			30
							1	9									
12	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	2603	1	7767	3	N	-0-					30
01	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	2234	1	8429	3	N	2	2	8			30
							2	9									
02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	359	1	8858	3	N	3	1	8			32
							3	9									
*03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	505	1	10770	3	N	9	26	1	1	8	14
							10	9									
04	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					14

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
11	4320	X	2932	-0-	-1388	-0-	23	1	2908	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	38	1	5517	3	N	-0-					-0-
01	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	36	1	4547	3	N	-0-					-0-
02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	40	1	4251	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3969	-0-	-123	-0-	4	1	3965	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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
11	40590	X	36808	-0-	-3782	-0-	290	1	36518	3	Y	-0-					-0-
12	41943	X	34170	-0-	-7773	-0-	233	1	33937	3	Y	-0-					-0-
01	38936	X	37135	-0-	-1801	-0-	288	1	36847	3	Y	-0-					-0-
02	34776	X	32869	-0-	-1907	-0-	305	1	32563	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	38037	X	35612	-0-	-2425	-0-	31	1	35581	3	Y	-0-					-0-
04	36810	X	NO RPT	-0-	-36810	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3313	-0-	-437	-0-	3312	2	1	9	Y	1	8	1	1	8	-0-
12	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3042	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3748	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3585	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	3288	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
*03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	4382	-0-	-16198	-0-	34	1	4347	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	21266	X	915	-0-	-20351	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	21266	X	-0-	-0-	-21266	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					Y	1	1	8			-0-
*03	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	277	1	18904	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

11	47955	X	47955	-0-	-0-	-0-	377	1	47578	3	Y	-0-					-0-
12	45029	X	45029	-0-	-0-	-0-	307	1	44722	3	Y	-0-					-0-
01	51285	X	51285	-0-	-0-	-0-	397	1	50888	3	Y	-0-					-0-
02	46178	X	46178	-0-	-0-	-0-	429	1	45749	3	Y	-0-					-0-
03	49569	X	46137	-0-	-3432	-0-	41	1	46096	3	Y	-0-					-0-
04	49620	X	NO RPT	-0-	-49620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

11	19080	X	8360	-0-	-10720	-0-	65	1	8295	3	Y	-0-					-0-
12	18693	X	7384	-0-	-11309	-0-	50	1	7334	3	Y	-0-					-0-
01	18693	X	8817	-0-	-9876	-0-	68	1	8749	3	Y	-0-					-0-
02	14028	X	6686	-0-	-7342	-0-	62	1	6617	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	13020	X	10150	-0-	-2870	-0-	9	1	10141	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

11	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	86	1	10873	3	N	-0-					-0-
12	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	69	1	9961	3	N	-0-					-0-
01	8649	X	7235	-0-	-1414	-0-	56	1	7179	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	6849	-0-	-3371	-0-	63	1	6786	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	8058	-0-	-3257	-0-	7	1	8051	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

11	15360	X	14238	-0-	-1122	-0-	112	1	14126	3	Y	-0-					-0-
12	15872	X	12318	-0-	-3554	-0-	84	1	12234	3	Y	-0-					-0-
01	14229	X	12515	-0-	-1714	-0-	97	1	12418	3	Y	-0-					-0-
02	13748	X	11973	-0-	-1775	-0-	112	1	11861	3	Y	-0-					-0-
03	15221	X	12821	-0-	-2400	-0-	185	1	12636	3	Y	-0-					-0-
04	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

11	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	56	1	7107	3	Y	-0-					-0-
12	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	46	1	6793	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	4205	-0-	-3173	-0-	32	1	4173	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	3767	-0-	-3121	-0-	35	1	3732	3	Y	-0-					-0-
03	7626	X	6662	-0-	-964	-0-	6	1	6656	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	12870 X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
12	13299 X	13256	-0-	-43	-0-	90	1	13166	3	N	-0-					-0-
01	21044 X	21044	-0-	-0-	-0-	163	1	20881	3	N	-0-					-0-
02	17291 X	17291	-0-	-0-	-0-	161	1	17130	3	N	-0-					-0-
*03	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	15	1	17500	3	N	-0-					-0-
04	20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

11	23280 X	16026	-0-	-7254	-0-	126	1	15900	3	Y	-0-					-0-
12	23653 X	17758	-0-	-5895	-0-	121	1	17637	3	Y	-0-					-0-
01	20770 X	20450	-0-	-320	-0-	159	1	20291	3	Y	-0-					-0-
02	19002 X	19002	-0-	-0-	-0-	176	1	18826	3	Y	-0-					-0-
*03	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	18	1	20254	3	Y	-0-					-0-
04	19800 X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

11	12480 X	10919	-0-	-1561	-0-	86	1	10832	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	12431 X	10687	-0-	-1744	-0-	73	1	10613	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	11997 X	10759	-0-	-1238	-0-	84	1	10674	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	10444 X	10366	-0-	-78	-0-	96	1	10269	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	11563 X	11520	-0-	-43	-0-	167	1	11352	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	10920 X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

11	10950 X	10376	-0-	-574	-0-	82	1	10294	3	N	-0-					-0-
12	11129 X	9400	-0-	-1729	-0-	64	1	9336	3	N	-0-					-0-
01	11129 X	8814	-0-	-2315	-0-	68	1	8746	3	N	-0-					-0-
02	11340 X	7181	-0-	-4159	-0-	67	1	7114	3	N	-0-					-0-
03	12555 X	6717	-0-	-5838	-0-	6	1	6711	3	N	-0-					-0-
04	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24810 X	23447	-0-	-1363	-0-	185	1	23261	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	25172 X	22924	-0-	-2248	-0-	156	1	22767	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	25172 X	22640	-0-	-2532	-0-	175	1	22464	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	22904 X	21487	-0-	-1417	-0-	199	1	21287	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	25923 X	25923	-0-	-0-	-0-	23	1	25899	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	23460 X	NO RPT	-0-	-23460	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

11	14730 X	8763	-0-	-5967	-0-	1109	1	7654	3	N	-0-					-0-
12	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
01	24676 X	19728	-0-	-4948	-0-	2024	1	17704	3	N	-0-					-0-
02	22288 X	18177	-0-	-4111	-0-	1578	1	16599	3	N	-0-					-0-
03	19716 X	11416	-0-	-8300	-0-	639	1	10777	3	N	-0-					-0-
04	19080 X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

11	18958 X	18958	-0-	-0-	-0-	18958	2			Y	-0-	26	1			14
12	20832 X	20814	-0-	-18	-0-	20810	2	4	9	Y	4					18
01	20832 X	17240	-0-	-3592	-0-	17240	2			Y	-0-					18
02	18816 X	15002	-0-	-3814	-0-	15002	2			Y	-0-					18
03	19592 X	15693	-0-	-3899	-0-	15693	2			Y	-0-					18
04	20130 X	NO RPT	-0-	-20130	-0-					Y	NO RPT					18

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

11	16920 X	16324	-0-	-596	-0-	128	1	16196	3	Y	-0-					-0-
12	16616 X	15840	-0-	-776	-0-	108	1	15732	3	Y	-0-					-0-
01	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	114	1	14590	3	Y	-0-					-0-
02	15232 X	14237	-0-	-995	-0-	132	1	14105	3	Y	-0-					-0-
03	16864 X	14491	-0-	-2373	-0-	396	1	14095	3	Y	-0-					-0-
04	16320 X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

11	12210 X	11818	-0-	-392	-0-	2819	1	8999	3	N	-0-					-0-
12	12617 X	11856	-0-	-761	-0-	2976	1	8880	3	N	-0-					-0-
01	12617 X	11889	-0-	-728	-0-	2490	1	9397	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	11368 X	10683	-0-	-685	-0-	416	1	10266	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	12431 X	11775	-0-	-656	-0-	527	1	11248	3	N	-0-					-0-
04	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

11	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	71	1	8979	3	Y	-0-					-0-
12	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	62	1	9015	3	Y	-0-					-0-
01	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	70	1	8934	3	Y	-0-					-0-
02	8456 X	7517	-0-	-939	-0-	69	1	7448	3	Y	-0-					-0-
03	9362 X	7761	-0-	-1601	-0-	7	1	7754	3	Y	-0-					-0-
04	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	4794	-0-	-1716	-0-	38	1	4756	3	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6125	-0-	-540	-0-	42	1	6083	3	Y	-0-					-0-
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	53	1	6776	3	Y	-0-					-0-
02	6300	X	5713	-0-	-587	-0-	53	1	5660	3	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6159	-0-	-816	-0-	5	1	6154	3	Y	-0-					-0-
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-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
11	12750	X	11021	-0-	-1729	-0-	87	1	10934	3	N	-0-					-0-
12	13175	X	10202	-0-	-2973	-0-	70	1	10132	3	N	-0-					-0-
01	11780	X	7298	-0-	-4482	-0-	57	1	7241	3	N	-0-					-0-
02	10976	X	10318	-0-	-658	-0-	96	1	10222	3	N	-0-					-0-
03	12152	X	9898	-0-	-2254	-0-	270	1	9628	3	N	-0-					-0-
04	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-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
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	12	1	1508	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	11	1	1591	3	Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	10	1	1318	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	13	1	1434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	9128	-0-	-1402	-0-	72	1	9056	3	Y	-0-					-0-
12	11191	X	9621	-0-	-1570	-0-	66	1	9555	3	Y	-0-					-0-
01	11191	X	9483	-0-	-1708	-0-	74	1	9409	3	Y	-0-					-0-
02	10108	X	8471	-0-	-1637	-0-	78	1	8393	3	Y	-0-					-0-
03	9424	X	9080	-0-	-344	-0-	131	1	8949	3	Y	-0-					-0-
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7198	-0-	-1472	-0-	57	1	7140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8432	X	7232	-0-	-1200	-0-	49	1	7182	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8122	X	6845	-0-	-1277	-0-	53	1	6791	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7056	X	6549	-0-	-507	-0-	60	1	6488	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7626	X	6897	-0-	-729	-0-	100	1	6796	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10338	-0-	-432	-0-	82	1	10256	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	9206	-0-	-1737	-0-	63	1	9142	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9951	X	9738	-0-	-213	-0-	75	1	9663	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	7405	-0-	-2255	-0-	69	1	7335	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10695	X	7354	-0-	-3341	-0-	6	1	7348	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-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
11	6210	X	5398	-0-	-812	-0-	56	1	5333	3	Y	8	3	8			20
							9	9									
12	6417	X	5526	-0-	-891	-0-	5513	3	13	9	Y	12					32
01	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	5033	3	7	9	Y	6	2	8			36
02	5152	X	4925	-0-	-227	-0-	65	1	4857	3	Y	3	1	8			38
							3	9									
03	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5450	3	1	9	Y	1	1	8			38
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					38

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	6907	-0-	-983	-0-	54	1	6852	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7843	X	6960	-0-	-883	-0-	48	1	6912	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	53	1	6812	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6804	X	6093	-0-	-711	-0-	57	1	6035	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	96	1	6536	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3035	-0-	-715	-0-	24	1	3011	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3107	-0-	-768	-0-	21	1	3086	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3296	-0-	-579	-0-	25	1	3271	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	2623	-0-	-849	-0-	24	1	2599	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	3	1	3042	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2214	-0-	-696	-0-	58	1	2139	3	Y	15	1	8			14
							17	9									
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	82	1	2954	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	69	1	2791	3	Y	22	1	8			35
							24	9									
02	2576	X	2123	-0-	-453	-0-	63	1	2051	3	Y	8	1	8			42
							9	9									
03	2852	X	2462	-0-	-390	-0-	35	1	2386	3	Y	37	2	8			77
							41	9									
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					77

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

11	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8459	2	81	9	N	74	1	8			120
12	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15295	2	290	9	N	264	151	1	1	8	232
01	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9412	2	73	9	N	66	1	8			297
02	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11337	2	30	9	N	27	154	1	2	8	168
*03	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10231	2	92	9	N	84	88	1	1	8	163
04	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					163

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

11	4740	X	6	-0-	-4734	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	9	9	8			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

11	7470	X	6994	-0-	-476	-0-	55	1	6939	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	6147	-0-	-1572	-0-	42	1	6105	3	N	-0-					-0-
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	57	1	7249	3	N	-0-					-0-
02	6524	X	6245	-0-	-279	-0-	58	1	6187	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	6697	-0-	-526	-0-	97	1	6600	3	N	-0-					-0-
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

11	6660	X	5837	-0-	-823	-0-	46	1	5791	3	N	-0-					-0-
12	6541	X	5582	-0-	-959	-0-	38	1	5544	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	5156	-0-	-1385	-0-	40	1	5116	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	3977	-0-	-1483	-0-	37	1	3940	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	4198	-0-	-1847	-0-	61	1	4137	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

11	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	99	1	12591	3	N	-0-					1
12	11439	X	11171	-0-	-268	-0-	76	1	11095	3	N	-0-					1
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	95	1	12187	3	N	-0-					1
02	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	111	1	11855	3	N	-0-					1
*03	11439	X	7658	-0-	-3781	-0-	7	1	7651	3	N	-0-					1
04	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420 X	7770	-0-	-1650	-0-	61	1	7709	3	N	-0-					-0-
12	8990 X	5148	-0-	-3842	-0-	35	1	5113	3	N	-0-					-0-
01	8928 X	5892	-0-	-3036	-0-	46	1	5846	3	N	-0-					-0-
02	8092 X	3769	-0-	-4323	-0-	35	1	3732	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	8959 X	4410	-0-	-4549	-0-	64	1	4346	3	N	-0-					-0-
04	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

11	8760 X	7784	-0-	-976	-0-	61	1	7723	3	Y	-0-					-0-
12	9052 X	8610	-0-	-442	-0-	59	1	8551	3	Y	-0-					-0-
01	8339 X	6714	-0-	-1625	-0-	52	1	6661	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	7252 X	6047	-0-	-1205	-0-	56	1	5989	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	8029 X	7538	-0-	-491	-0-	7	1	7530	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

11	3960 X	3037	-0-	-923	-0-	24	1	3012	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	4092 X	3000	-0-	-1092	-0-	21	1	2979	3	N	-0-					-0-
01	4092 X	2755	-0-	-1337	-0-	21	1	2733	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	3444 X	2616	-0-	-828	-0-	24	1	2592	3	N	-0-					-0-
03	3472 X	3161	-0-	-311	-0-	3	1	3158	3	N	-0-					-0-
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	31	1	2933	3	Y	5					10
						6	9									
12	2852 X	2541	-0-	-311	-0-	2528	3	13	9	Y	12					22
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3086	3	3	9	Y	3					25
02	3052 X	2655	-0-	-397	-0-	35	1	2619	3	Y	1					26
						1	9									
03	3379 X	2638	-0-	-741	-0-	2638	3			Y	-0-					26
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					26

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

11	4320 X	3406	-0-	-914	-0-	35	1	3365	3	Y	5					16
						6	9									
12	3906 X	3793	-0-	-113	-0-	3780	3	13	9	Y	12					28
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3855	3	2	9	Y	2					30
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	48	1	3587	3	Y	2					32
						2	9									
*03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-					32
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16620	X	14477	-0-	-2143	-0-	380	1	14050	3	N	43	41	1	1	8	51
							47	9									
12	17174	X	14758	-0-	-2416	-0-	396	1	14349	3	N	12					63
							13	9									
01	16213	X	11227	-0-	-4986	-0-	268	1	10929	3	N	27					90
							30	9									
02	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	436	1	14290	3	N	23	38	1	3	8	72
							25	9									
03	15190	X	14458	-0-	-732	-0-	209	1	14218	3	N	28					100
							31	9									
04	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT					100

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
11	14970	X	13194	-0-	-1776	-0-	248	1	12945	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	15965	X	13183	-0-	-2782	-0-	206	1	12977	2	N	-0-					-0-
01	15965	X	13535	-0-	-2430	-0-	248	1	13285	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	14420	X	12242	-0-	-2178	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12426	-0-	-1865	-0-	193	1	12231	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-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
11	7260	X	5255	-0-	-2005	-0-	41	1	5213	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8494	X	5291	-0-	-3203	-0-	36	1	5254	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8494	X	6343	-0-	-2151	-0-	49	1	6293	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7672	X	7067	-0-	-605	-0-	66	1	7001	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	98	1	6635	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-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
11	23100	X	21153	-0-	-1947	-0-	166	1	20987	3	Y	-0-					-0-
12	23870	X	21800	-0-	-2070	-0-	148	1	21652	3	Y	-0-					-0-
01	23157	X	22078	-0-	-1079	-0-	171	1	21907	3	Y	-0-					-0-
02	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	185	1	19773	3	Y	-0-					-0-
03	21855	X	21233	-0-	-622	-0-	19	1	21214	3	Y	-0-					-0-
04	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-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
11	7050	X	5981	-0-	-1069	-0-	47	1	5934	3	N	-0-					-0-
12	7285	X	6104	-0-	-1181	-0-	42	1	6061	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7285	X	5919	-0-	-1366	-0-	46	1	5871	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5572	X	4601	-0-	-971	-0-	42	1	4557	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6169	X	4668	-0-	-1501	-0-	4	1	4664	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2022	-0-	-828	-0-	16	1	2006	3	N	-0-					10
12	2945	X	2075	-0-	-870	-0-	14	1	2061	3	N	-0-					10
01	2542	X	1432	-0-	-1110	-0-	11	1	1421	3	N	-0-					10
02	2100	X	1025	-0-	-1075	-0-	9	1	1015	3	N	1	1	8			10
							1	9									
03	2108	X	569	-0-	-1539	-0-	1	1	568	3	N	-0-					10
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					10

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	5924	-0-	-2326	-0-	111	1	5812	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7626	X	7477	-0-	-149	-0-	117	1	7360	2	N	-0-					-0-
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	138	1	7376	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	104	1	6624	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	9268	-0-	-2012	-0-	174	1	9093	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	11253	X	9381	-0-	-1872	-0-	147	1	9234	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	9602	-0-	-1093	-0-	176	1	9425	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9184	X	8758	-0-	-426	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9368	-0-	-490	-0-	145	1	9222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4595	-0-	-505	-0-	37	1	4558	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	3930	-0-	-627	-0-	27	1	3903	3	Y	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	31	1	3910	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3803	-0-	-481	-0-	35	1	3768	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	3451	-0-	-1292	-0-	3	1	3448	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	10576	-0-	-284	-0-	83	1	10493	3	N	-0-					-0-
12	10912	X	10142	-0-	-770	-0-	69	1	10073	3	N	-0-					-0-
01	10912	X	10293	-0-	-619	-0-	79	1	10214	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	9225	-0-	-659	-0-	86	1	9139	3	N	-0-					-0-
03	10943	X	10016	-0-	-927	-0-	9	1	10007	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	76	1	9547	3	N	1	1	8			1
							1	9									
12	10354	X	9401	-0-	-953	-0-	64	1	9337	3	N	-0-					1
01	10354	X	6847	-0-	-3507	-0-	53	1	6793	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	9352	X	9287	-0-	-65	-0-	86	1	9200	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*03	10013	X	9452	-0-	-561	-0-	8	1	9443	3	N	1	1	8			1
							1	9									
04	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					1

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

11	25680	X	17706	-0-	-7974	-0-	139	1	17567	3	Y	-0-					-0-
12	31570	X	31570	-0-	-0-	-0-	214	1	31356	3	Y	-0-					-0-
01	39375	X	39375	-0-	-0-	-0-	305	1	39070	3	Y	-0-					-0-
02	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	257	1	27477	3	Y	-0-					-0-
*03	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	24	1	26675	3	Y	-0-					-0-
04	37440	X	NO RPT	-0-	-37440	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

11	9300	X	8354	-0-	-946	-0-	65	1	8289	3	Y	-0-					1
12	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	71	1	10381	3	Y	-0-					1
01	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	72	1	9192	3	Y	-0-					1
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	76	1	8040	3	Y	-0-					1
*03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8	1	8958	3	Y	-0-					1
04	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					1

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

11	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			Y	-0-					-0-
12	13671	X	12548	-0-	-1123	-0-	12548	2			Y	-0-					-0-
01	13671	X	10930	-0-	-2741	-0-	10930	2			Y	-0-					-0-
02	12348	X	9467	-0-	-2881	-0-	9467	2			Y	-0-					-0-
03	13671	X	11137	-0-	-2534	-0-	11137	2			Y	-0-					-0-
04	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

11	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2			Y	-0-					-0-
12	15273	X	15273	-0-	-0-	-0-	15273	2			Y	-0-					-0-
01	13640	X	12805	-0-	-835	-0-	12805	2			Y	-0-					-0-
02	12320	X	10970	-0-	-1350	-0-	10970	2			Y	-0-					-0-
03	13640	X	10911	-0-	-2729	-0-	10911	2			Y	-0-					-0-
04	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-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 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
11	8430	X	8257	-0-	-173	-0-	65	1	8192	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	7660	-0-	-1020	-0-	52	1	7608	3	Y	-0-					-0-
01	8587	X	7881	-0-	-706	-0-	61	1	7820	3	Y	-0-					-0-
02	7700	X	7293	-0-	-407	-0-	68	1	7225	3	Y	-0-					-0-
03	8525	X	7963	-0-	-562	-0-	7	1	7956	3	Y	-0-					-0-
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	8898	-0-	-3342	-0-	70	1	8828	3	Y	-0-					-0-
12	14198	X	10681	-0-	-3517	-0-	73	1	10608	3	Y	-0-					-0-
01	14198	X	10284	-0-	-3914	-0-	79	1	10205	3	Y	-0-					-0-
02	12824	X	9440	-0-	-3384	-0-	87	1	9353	3	Y	-0-					-0-
03	13547	X	10211	-0-	-3336	-0-	147	1	10064	3	Y	-0-					-0-
04	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7450	-0-	-1520	-0-	58	1	7392	3	Y	-0-					-0-
12	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	62	1	9009	3	Y	-0-					-0-
01	7750	X	7578	-0-	-172	-0-	59	1	7519	3	Y	-0-					-0-
02	7000	X	5451	-0-	-1549	-0-	50	1	5401	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	6359	-0-	-1329	-0-	6	1	6353	3	Y	-0-					-0-
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5749	-0-	-401	-0-	45	1	5704	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	5896	-0-	-614	-0-	40	1	5856	3	Y	-0-					-0-
01	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	51	1	6510	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5395	-0-	-485	-0-	50	1	5345	3	Y	-0-					-0-
*03	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5	1	6079	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	11601	-0-	-1029	-0-	91	1	11507	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	13051	X	10306	-0-	-2745	-0-	70	1	10233	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	11904	X	7837	-0-	-4067	-0-	61	1	7774	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	10836	X	8402	-0-	-2434	-0-	78	1	8320	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	11997	X	8869	-0-	-3128	-0-	8	1	8859	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	92	1	11603	3	Y	-0-					-0-
12	12865	X	12186	-0-	-679	-0-	83	1	12103	3	Y	-0-					-0-
01	12865	X	11173	-0-	-1692	-0-	86	1	11087	3	Y	-0-					-0-
02	11620	X	9984	-0-	-1636	-0-	93	1	9891	3	Y	-0-					-0-
03	12090	X	10873	-0-	-1217	-0-	158	1	10715	3	Y	-0-					-0-
04	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			Y	-0-					-0-
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-					-0-
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			Y	-0-					-0-
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7639	2	3	9	Y	3	2	1			1
*03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-					1
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	12480	X	11944	-0-	-536	-0-	94	1	11850	3	Y	-0-					-0-
12	12896	X	12151	-0-	-745	-0-	83	1	12068	3	Y	-0-					-0-
01	11563	X	8232	-0-	-3331	-0-	64	1	8168	3	Y	-0-					-0-
02	11144	X	8029	-0-	-3115	-0-	75	1	7954	3	Y	-0-					-0-
03	12338	X	8883	-0-	-3455	-0-	8	1	8875	3	Y	-0-					-0-
04	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-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
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					-0-
12	10261	X	4516	-0-	-5745	-0-	31	1	4485	3	Y	-0-					-0-
01	10261	X	7185	-0-	-3076	-0-	56	1	7129	3	Y	-0-					-0-
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	67	1	7074	3	Y	-0-					-0-
*03	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7	1	7640	3	Y	-0-					-0-
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-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
11	9990	X	7475	-0-	-2515	-0-	77	1	7392	3	Y	5					11
							6	9									
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11634	3	13	9	Y	12					23
01	9734	X	5997	-0-	-3737	-0-	5994	3	3	9	Y	3					26
02	8260	X	8144	-0-	-116	-0-	107	1	8036	3	Y	1					27
							1	9									
*03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9879	3	26	9	Y	24					51
04	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					51

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
11	21840	X	16537	-0-	-5303	-0-	130	1	16407	3	Y	-0-					-0-
12	22568	X	19163	-0-	-3405	-0-	130	1	19033	3	Y	-0-					-0-
01	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	203	1	25949	3	Y	-0-					-0-
02	21627	X	21627	-0-	-0-	-0-	200	1	21427	3	Y	-0-					-0-
*03	22329	X	22329	-0-	-0-	-0-	20	1	22309	3	Y	-0-					-0-
04	24600	X	NO RPT	-0-	-24600	-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
11	18000	X	16381	-0-	-1619	-0-	129	1	16252	3	Y	-0-					-0-
12	17701	X	14120	-0-	-3581	-0-	96	1	14024	3	Y	-0-					-0-
01	16864	X	16063	-0-	-801	-0-	124	1	15939	3	Y	-0-					-0-
02	15288	X	11405	-0-	-3883	-0-	105	1	11300	3	Y	-0-					-0-
03	16926	X	13449	-0-	-3477	-0-	12	1	13437	3	Y	-0-					-0-
04	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35340	X	29903	-0-	-5437	-0-	235	1	29668	3	N	-0-					-0-
12	36518	X	22829	-0-	-13689	-0-	155	1	22674	3	N	-0-					-0-
01	36115	X	21895	-0-	-14220	-0-	170	1	21725	3	N	-0-					-0-
02	30569	X	30569	-0-	-0-	-0-	284	1	30285	3	N	-0-					-0-
03	32085	X	30974	-0-	-1111	-0-	27	1	30947	3	N	-0-					-0-
04	29910	X	NO RPT	-0-	-29910	-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
11	12750	X	11546	-0-	-1204	-0-	91	1	11455	3	N	-0-					-0-
12	13144	X	12386	-0-	-758	-0-	84	1	12302	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	11729	-0-	-888	-0-	91	1	11638	3	N	-0-					-0-
02	11396	X	8964	-0-	-2432	-0-	83	1	8881	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	11204	-0-	-731	-0-	10	1	11194	3	N	-0-					-0-
04	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	95	1	11956	3	Y	-0-					-0-
12	14043	X	11384	-0-	-2659	-0-	77	1	11307	3	Y	-0-					-0-
01	14043	X	10346	-0-	-3697	-0-	81	1	10265	3	Y	-0-					-0-
02	12684	X	9577	-0-	-3107	-0-	89	1	9488	3	Y	-0-					-0-
03	13113	X	10574	-0-	-2539	-0-	9	1	10565	3	Y	-0-					-0-
04	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	320	1	16679	2	N	2	2	8			3
							2	9									
12	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	282	1	17753	2	N	-0-					3
01	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	314	1	16855	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					3
*03	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	259	1	16427	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					3

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	11514	-0-	-2046	-0-	91	1	11423	3	Y	-0-					-0-
12	13888	X	11754	-0-	-2134	-0-	80	1	11674	3	Y	-0-					-0-
01	12617	X	11305	-0-	-1312	-0-	88	1	11217	3	Y	-0-					-0-
02	11396	X	10074	-0-	-1322	-0-	94	1	9980	3	Y	-0-					-0-
03	11935	X	7869	-0-	-4066	-0-	7	1	7862	3	Y	-0-					-0-
04	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24330	X	20295	-0-	-4035	-0-	381	1	19912	2	N	2	2	8			1
							2	9									
12	24645	X	20249	-0-	-4396	-0-	317	1	19932	2	N	-0-					1
01	22382	X	20074	-0-	-2308	-0-	368	1	19704	2	N	2	2	8			1
							2	9									
02	18956	X	10936	-0-	-8020	-0-	10936	2			N	-0-					1
*03	20987	X	15400	-0-	-5587	-0-	239	1	15159	2	N	2	2	8			1
							2	9									
04	20310	X	NO RPT	-0-	-20310	-0-					N	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	3713	-0-	-3277	-0-	29	1	3684	3	Y	-0-					-0-
12	7223	X	3638	-0-	-3585	-0-	25	1	3613	3	Y	-0-					-0-
01	7223	X	3983	-0-	-3240	-0-	31	1	3952	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	3223	-0-	-2657	-0-	30	1	3193	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	2828	-0-	-2039	-0-	2	1	2826	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	1378	1	9495	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	8801	-0-	-1708	-0-	1297	1	7504	3	N	-0-					-0-
01	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	1705	1	10216	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9219	-0-	-917	-0-	1301	1	7918	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10504	-0-	-718	-0-	1398	1	9106	3	N	-0-					-0-
04	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	107	1	13542	3	N	-0-					-0-
12	13423	X	11281	-0-	-2142	-0-	77	1	11204	3	N	-0-					-0-
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	107	1	13674	3	N	-0-					-0-
02	12768	X	11980	-0-	-788	-0-	112	1	11868	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	10137	-0-	-3999	-0-	9	1	10128	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7825	-0-	-1385	-0-	61	1	7764	3	Y	-0-					-0-
12	9517	X	5912	-0-	-3605	-0-	40	1	5872	3	Y	-0-					-0-
01	9517	X	6070	-0-	-3447	-0-	47	1	6023	3	Y	-0-					-0-
02	7448	X	3005	-0-	-4443	-0-	28	1	2977	3	Y	-0-					-0-
*03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8	1	8936	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	125	1	15822	3	N	-0-					-0-
12	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	86	1	12505	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	4187	-0-	-1889	-0-	32	1	4155	3	N	-0-					-0-
02	14896	X	5440	-0-	-9456	-0-	50	1	5390	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	6151	-0-	-10341	-0-	5	1	6146	3	N	-0-					-0-
04	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	11489	-0-	-3331	-0-	90	1	11399	3	N	-0-					-0-
12	16740	X	9235	-0-	-7505	-0-	63	1	9172	3	N	-0-					-0-
01	16740	X	8102	-0-	-8638	-0-	63	1	8038	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15120	X	8558	-0-	-6562	-0-	80	1	8478	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	10408	-0-	-5185	-0-	9	1	10399	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040 X	12725	-0-	-4315	-0-	100	1	12625	3	N	-0-					-0-
12	17608 X	12759	-0-	-4849	-0-	87	1	12672	3	N	-0-					-0-
01	14353 X	12565	-0-	-1788	-0-	97	1	12468	3	N	-0-					-0-
02	13860 X	12060	-0-	-1800	-0-	112	1	11948	3	N	-0-					-0-
03	15345 X	12537	-0-	-2808	-0-	11	1	12526	3	N	-0-					-0-
04	12720 X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

11	14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	112	1	14088	3	N	-0-					-0-
12	13144 X	11605	-0-	-1539	-0-	79	1	11526	3	N	-0-					-0-
01	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	92	1	11716	3	N	-0-					-0-
02	13244 X	10794	-0-	-2450	-0-	100	1	10694	3	N	-0-					-0-
03	14663 X	10117	-0-	-4546	-0-	9	1	10108	3	N	-0-					-0-
04	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

11	27990 X	22582	-0-	-5408	-0-	178	1	22404	3	N	-0-					-0-
12	26257 X	22163	-0-	-4094	-0-	151	1	22012	3	N	-0-					-0-
01	24366 X	20903	-0-	-3463	-0-	162	1	20741	3	N	-0-					-0-
02	22008 X	19087	-0-	-2921	-0-	177	1	18910	3	N	-0-					-0-
03	23343 X	20598	-0-	-2745	-0-	18	1	20580	3	N	-0-					-0-
04	22590 X	NO RPT	-0-	-22590	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

11	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	19676	2	143	9	Y	130	153	1			94
12	15555 X	15555	-0-	-0-	-0-	15472	2	83	9	Y	75					169
01	14725 X	10560	-0-	-4165	-0-	10439	2	121	9	Y	110	202	1			77
02	18508 X	15559	-0-	-2949	-0-	15432	2	127	9	Y	115	142	1			50
03	20491 X	14684	-0-	-5807	-0-	14553	2	131	9	Y	119					169
04	19830 X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					Y	NO RPT					169

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

11	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	112	1	14072	3	Y	-0-					-0-
12	14384 X	13529	-0-	-855	-0-	92	1	13437	3	Y	-0-					-0-
01	14384 X	12412	-0-	-1972	-0-	96	1	12316	3	Y	-0-					-0-
02	13244 X	5103	-0-	-8141	-0-	48	1	5055	3	Y	-0-					-0-
03	14663 X	14626	-0-	-37	-0-	13	1	14613	3	Y	-0-					-0-
04	14190 X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

11	43320 X	38004	-0-	-5316	-0-	299	1	37704	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	49569 X	39129	-0-	-10440	-0-	266	1	38862	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	50611 X	50611	-0-	-0-	-0-	393	1	50217	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	47559 X	47559	-0-	-0-	-0-	442	1	47116	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	57154 X	57154	-0-	-0-	-0-	826	1	56327	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	48990 X	NO RPT	-0-	-48990	-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 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43044 X	43044	-0-	-0-	-0-	43043	2	1	9	Y	1	15	1	1	8	8
12	42653 X	42653	-0-	-0-	-0-	42653	2			Y	-0-					8
01	46078 X	46078	-0-	-0-	-0-	46077	2	1	9	Y	1					9
02	42814 X	42814	-0-	-0-	-0-	42814	2			Y	-0-					9
03	44485 X	44162	-0-	-323	-0-	44162	2			Y	-0-					9
04	44580 X	NO RPT	-0-	-44580	-0-					Y	NO RPT					9

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89670 X	89531	-0-	-139	-0-	2358	1	87173	3	Y	-0-					-0-
12	94085 X	91585	-0-	-2500	-0-	2462	1	89113	3	Y	9	8	1			1
						10	9									
01	94085 X	93494	-0-	-591	-0-	2238	1	91223	3	Y	30	25	1			6
						33	9									
02	87339 X	87339	-0-	-0-	-0-	2582	1	84702	3	Y	50	46	1			10
						55	9									
03	92504 X	92481	-0-	-23	-0-	1337	1	91097	3	Y	43	41	1			12
						47	9									
04	90480 X	NO RPT	-0-	-90480	-0-					Y	NO RPT					12

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68700 X	59711	-0-	-8989	-0-	469	1	59242	3	Y	-0-					-0-
12	66526 X	55193	-0-	-11333	-0-	375	1	54818	3	Y	-0-					-0-
01	61659 X	53292	-0-	-8367	-0-	413	1	52879	3	Y	-0-					-0-
02	57960 X	49879	-0-	-8081	-0-	462	1	49417	3	Y	-0-					-0-
03	64170 X	59103	-0-	-5067	-0-	52	1	59051	3	Y	-0-					-0-
04	59700 X	NO RPT	-0-	-59700	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73080 X	68196	-0-	-4884	-0-	536	1	67660	3	Y	-0-					-0-
12	75516 X	68469	-0-	-7047	-0-	466	1	68003	3	Y	-0-					-0-
01	75516 X	69128	-0-	-6388	-0-	536	1	68592	3	Y	-0-					-0-
02	66472 X	61924	-0-	-4548	-0-	574	1	61350	3	Y	-0-					-0-
03	71858 X	67015	-0-	-4843	-0-	59	1	66956	3	Y	-0-					-0-
04	68190 X	NO RPT	-0-	-68190	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61823 X	61823	-0-	-0-	-0-	487	1	61336	3	Y	-0-					-0-
12	61225 X	59976	-0-	-1249	-0-	408	1	59568	3	Y	-0-					-0-
01	60636 X	57353	-0-	-3283	-0-	444	1	56909	3	Y	-0-					-0-
02	57708 X	54483	-0-	-3225	-0-	506	1	53977	3	Y	-0-					-0-
03	63891 X	55204	-0-	-8687	-0-	49	1	55155	3	Y	-0-					-0-
04	61830 X	NO RPT	-0-	-61830	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319095 X	86495	-0-	-232600	-0-	680	1	85815	3	Y	-0-					-0-
12	81925 X	81925	-0-	-0-	-0-	558	1	81367	3	Y	-0-					-0-
01	75889 X	75889	-0-	-0-	-0-	588	1	75301	3	Y	-0-					-0-
02	64050 X	64050	-0-	-0-	-0-	594	1	63456	3	Y	-0-					-0-
*03	61101 X	61101	-0-	-0-	-0-	54	1	61047	3	Y	-0-					-0-
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-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 #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46618 X	46618	-0-	-0-	-0-	876	1	45738	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	730	1	45889	2	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
01	44473 X	44473	-0-	-0-	-0-	814	1	43652	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
02	39553 X	39553	-0-	-0-	-0-	39547	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	42315 X	41245	-0-	-1070	-0-	640	1	40596	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
04	40950 X	NO RPT	-0-	-40950	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

11	40560 X	39509	-0-	-1051	-0-	311	1	39198	3	Y	-0-					-0-
12	40145 X	37075	-0-	-3070	-0-	252	1	36823	3	Y	-0-					-0-
01	40145 X	29061	-0-	-11084	-0-	225	1	28836	3	Y	-0-					-0-
02	37341 X	37341	-0-	-0-	-0-	347	1	36994	3	Y	-0-					-0-
03	40827 X	39645	-0-	-1182	-0-	35	1	39610	3	Y	-0-					-0-
04	39510 X	NO RPT	-0-	-39510	-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

11	52110 X	48244	-0-	-3866	-0-	1266	1	46810	3	Y	153	167	1	1	8	25
						168	9									
12	53847 X	49826	-0-	-4021	-0-	1334	1	48295	3	Y	179	168	1	4	8	32
						197	9									
01	52793 X	51696	-0-	-1097	-0-	1234	1	50295	3	Y	152	142	1	3	8	39
						167	9									
02	48021 X	48021	-0-	-0-	-0-	1416	1	46458	3	Y	134	137	1			36
						147	9									
*03	51807 X	51807	-0-	-0-	-0-	746	1	50831	3	Y	209	168	1	17	8	60
						230	9									
04	50040 X	NO RPT	-0-	-50040	-0-					Y	NO RPT					60

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

11	82890 X	58628	-0-	-24262	-0-	461	1	58167	3	Y	-0-					-0-
12	77996 X	58973	-0-	-19023	-0-	402	1	58571	3	Y	-0-					-0-
01	73749 X	60617	-0-	-13132	-0-	469	1	60148	3	Y	-0-					-0-
02	59808 X	51654	-0-	-8154	-0-	479	1	51175	3	Y	-0-					-0-
03	62620 X	57873	-0-	-4747	-0-	51	1	57822	3	Y	-0-					-0-
04	58650 X	NO RPT	-0-	-58650	-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

11	48930 X	43676	-0-	-5254	-0-	344	1	43332	3	N	-0-					-0-
12	49910 X	17428	-0-	-32482	-0-	119	1	17309	3	N	-0-					-0-
01	49910 X	40308	-0-	-9602	-0-	312	1	39996	3	N	-0-					-0-
02	45080 X	41090	-0-	-3990	-0-	381	1	40709	3	N	-0-					-0-
*03	49441 X	49441	-0-	-0-	-0-	44	1	49397	3	N	-0-					-0-
04	43680 X	NO RPT	-0-	-43680	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

11	79200 X	70016	-0-	-9184	-0-	551	1	69465	3	Y	-0-					-0-
12	77965 X	70476	-0-	-7489	-0-	479	1	69997	3	Y	-0-					-0-
01	81468 X	81468	-0-	-0-	-0-	631	1	80837	3	Y	-0-					-0-
02	72935 X	72935	-0-	-0-	-0-	677	1	72258	3	Y	-0-					-0-
*03	74092 X	74092	-0-	-0-	-0-	66	1	74026	3	Y	-0-					-0-
04	78840 X	NO RPT	-0-	-78840	-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 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
11	39810	X	36995	-0-	-2815	-0-	291	1	36704	3	Y	-0-					-0-
12	41137	X	37328	-0-	-3809	-0-	254	1	37074	3	Y	-0-					-0-
01	37010	X	37010	-0-	-0-	-0-	287	1	36723	3	Y	-0-					-0-
02	34524	X	32730	-0-	-1794	-0-	304	1	32426	3	Y	-0-					-0-
*03	38429	X	38429	-0-	-0-	-0-	34	1	38395	3	Y	-0-					-0-
04	36990	X	NO RPT	-0-	-36990	-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
11	35430	X	35430	-0-	-0-	-0-	35397	2	33	9	Y	30	19	1			11
12	31707	X	31707	-0-	-0-	-0-	31641	2	66	9	Y	60					71
01	24180	X	23825	-0-	-355	-0-	23752	2	73	9	Y	66	101	1	1	8	35
02	32620	X	21619	-0-	-11001	-0-	21602	2	17	9	Y	15	40	1			10
03	36115	X	23947	-0-	-12168	-0-	23947	2			Y	-0-					10
04	34950	X	NO RPT	-0-	-34950	-0-					Y	NO RPT					10

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65220	X	58357	-0-	-6863	-0-	459	1	57898	3	Y	-0-					-0-
12	67394	X	59680	-0-	-7714	-0-	406	1	59274	3	Y	-0-					-0-
01	64449	X	59133	-0-	-5316	-0-	458	1	58675	3	Y	-0-					-0-
02	56700	X	51639	-0-	-5061	-0-	479	1	51160	3	Y	-0-					-0-
03	60822	X	59570	-0-	-1252	-0-	53	1	59517	3	Y	-0-					-0-
04	58350	X	NO RPT	-0-	-58350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	104010	X	69220	-0-	-34790	-0-	544	1	68676	3	Y	-0-					-0-
12	91791	X	70662	-0-	-21129	-0-	481	1	70181	3	Y	-0-					-0-
01	84878	X	71435	-0-	-13443	-0-	554	1	70881	3	Y	-0-					-0-
02	75180	X	68744	-0-	-6436	-0-	638	1	68106	3	Y	-0-					-0-
03	83235	X	79331	-0-	-3904	-0-	70	1	79261	3	Y	-0-					-0-
04	69210	X	NO RPT	-0-	-69210	-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
11	99540	X	87461	-0-	-12079	-0-	688	1	86773	3	Y	-0-					-0-
12	98053	X	87046	-0-	-11007	-0-	593	1	86453	3	Y	-0-					-0-
01	96751	X	85597	-0-	-11154	-0-	663	1	84934	3	Y	-0-					-0-
02	86184	X	74732	-0-	-11452	-0-	693	1	74039	3	Y	-0-					-0-
*03	96870	X	96870	-0-	-0-	-0-	86	1	96784	3	Y	-0-					-0-
04	87450	X	NO RPT	-0-	-87450	-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
11	77550	X	65851	-0-	-11699	-0-	518	1	65333	3	Y	-0-					-0-
12	76477	X	69970	-0-	-6507	-0-	476	1	69494	3	Y	-0-					-0-
01	76322	X	69035	-0-	-7287	-0-	535	1	68500	3	Y	-0-					-0-
02	63392	X	60296	-0-	-3096	-0-	560	1	59736	3	Y	-0-					-0-
03	68882	X	62510	-0-	-6372	-0-	55	1	62455	3	Y	-0-					-0-
04	67710	X	NO RPT	-0-	-67710	-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
11	60810	X	55220	-0-	-5590	-0-	434	1	54786	3	Y	-0-					-0-
12	56451	X	53098	-0-	-3353	-0-	361	1	52737	3	Y	-0-					-0-
01	56451	X	49928	-0-	-6523	-0-	387	1	49541	3	Y	-0-					-0-
02	51548	X	43927	-0-	-7621	-0-	407	1	43520	3	Y	-0-					-0-
03	57071	X	45390	-0-	-11681	-0-	40	1	45350	3	Y	-0-					-0-
04	55230	X	NO RPT	-0-	-55230	-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 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
11	50061	X	50061	-0-	-0-	-0-	50061	2			N	-0-					-0-
12	51108	X	51108	-0-	-0-	-0-	51108	2			N	-0-					-0-
01	51360	X	51360	-0-	-0-	-0-	51360	2			N	-0-					-0-
02	46732	X	44159	-0-	-2573	-0-	44159	2			N	-0-					-0-
03	51739	X	47732	-0-	-4007	-0-	47732	2			N	-0-					-0-
04	50070	X	NO RPT	-0-	-50070	-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
11	81150	X	75464	-0-	-5686	-0-	593	1	74871	3	Y	-0-					-0-
12	79794	X	73829	-0-	-5965	-0-	503	1	73326	3	Y	-0-					-0-
01	79546	X	70940	-0-	-8606	-0-	550	1	70390	3	Y	-0-					-0-
02	70420	X	60051	-0-	-10369	-0-	557	1	59494	3	Y	-0-					-0-
03	77965	X	65556	-0-	-12409	-0-	58	1	65498	3	Y	-0-					-0-
04	75450	X	NO RPT	-0-	-75450	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94230	X	79253	-0-	-14977	-0-	623	1	78630	3	Y	-0-					-0-
12	87916	X	78826	-0-	-9090	-0-	537	1	78289	3	Y	-0-					-0-
01	82956	X	75735	-0-	-7221	-0-	587	1	75148	3	Y	-0-					-0-
02	77252	X	67101	-0-	-10151	-0-	623	1	66478	3	Y	-0-					-0-
03	85529	X	71928	-0-	-13601	-0-	64	1	71864	3	Y	-0-					-0-
04	79260	X	NO RPT	-0-	-79260	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46290	X	38735	-0-	-7555	-0-	305	1	38429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	45229	X	39059	-0-	-6170	-0-	266	1	38792	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	43245	X	36528	-0-	-6717	-0-	283	1	36243	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	37520	X	32778	-0-	-4742	-0-	304	1	32472	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	41323	X	36144	-0-	-5179	-0-	522	1	35621	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	38730	X	NO RPT	-0-	-38730	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56460	X	47147	-0-	-9313	-0-	371	1	46775	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	55614	X	47453	-0-	-8161	-0-	323	1	47127	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
01	53692	X	45831	-0-	-7861	-0-	355	1	45475	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	46900	X	40485	-0-	-6415	-0-	376	1	40107	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	49259	X	43444	-0-	-5815	-0-	628	1	42815	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	47160	X	NO RPT	-0-	-47160	-0-					Y	NO RPT					1

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0		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
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40830 X	35426	-0-	-5404	-0-	279	1	35147	3	Y	-0-					-0-
12	40796 X	35964	-0-	-4832	-0-	245	1	35719	3	Y	-0-					-0-
01	39556 X	35217	-0-	-4339	-0-	273	1	34944	3	Y	-0-					-0-
02	34048 X	29941	-0-	-4107	-0-	277	1	29664	3	Y	-0-					-0-
03	37169 X	33258	-0-	-3911	-0-	481	1	32777	3	Y	-0-					-0-
04	35430 X	NO RPT	-0-	-35430	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

11	32730 X	29129	-0-	-3601	-0-	547	1	28580	2	N	2	2	8			2
						2	9									
12	32891 X	29027	-0-	-3864	-0-	455	1	28571	2	N	1	1	8			2
						1	9									
01	31341 X	28292	-0-	-3049	-0-	518	1	27772	2	N	2	2	8			2
						2	9									
02	28308 X	24551	-0-	-3757	-0-	24550	2	1	9	N	1	1	8			2
*03	30690 X	26031	-0-	-4659	-0-	404	1	25625	2	N	2	2	8			2
						2	9									
04	29130 X	NO RPT	-0-	-29130	-0-					N	NO RPT					2

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

11	35981 X	35981	-0-	-0-	-0-	283	1	35698	3	Y	-0-					-0-
12	35464 X	34250	-0-	-1214	-0-	233	1	34017	3	Y	-0-					-0-
01	33511 X	31114	-0-	-2397	-0-	241	1	30873	3	Y	-0-					-0-
02	33572 X	27436	-0-	-6136	-0-	254	1	27182	3	Y	-0-					-0-
03	37169 X	30313	-0-	-6856	-0-	27	1	30286	3	Y	-0-					-0-
04	35970 X	NO RPT	-0-	-35970	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

11	41910 X	40194	-0-	-1716	-0-	1051	1	38860	3	Y	257	139	1			166
						283	9									
12	45880 X	38507	-0-	-7373	-0-	1033	1	37394	3	Y	73	168	1			71
						80	9									
01	45880 X	45529	-0-	-351	-0-	1086	1	44269	3	Y	158	136	1			93
						174	9									
02	41440 X	33139	-0-	-8301	-0-	975	1	31995	3	Y	154	139	1			108
						169	9									
03	42160 X	34597	-0-	-7563	-0-	497	1	33797	3	Y	275	234	1			149
						303	9									
04	44070 X	NO RPT	-0-	-44070	-0-					Y	NO RPT					149

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

11	156390 X	80593	-0-	-75797	-0-	634	1	79959	3	N	-0-					-0-
12	118048 X	81605	-0-	-36443	-0-	555	1	81050	3	N	-0-					-0-
01	101215 X	79401	-0-	-21814	-0-	615	1	78786	3	N	-0-					-0-
02	86436 X	68526	-0-	-17910	-0-	636	1	67890	3	N	-0-					-0-
03	90210 X	71582	-0-	-18628	-0-	63	1	71519	3	N	-0-					-0-
04	80580 X	NO RPT	-0-	-80580	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

11	67710 X	47103	-0-	-20607	-0-	370	1	46733	3	N	-0-					-0-
12	64759 X	48781	-0-	-15978	-0-	332	1	48449	3	Y	-0-					-0-
01	61969 X	38515	-0-	-23454	-0-	298	1	38217	3	Y	-0-					-0-
02	55972 X	53128	-0-	-2844	-0-	493	1	52635	3	Y	-0-					-0-
*03	55675 X	55675	-0-	-0-	-0-	806	1	54869	3	Y	-0-					-0-
04	47220 X	NO RPT	-0-	-47220	-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
11	77160 X	67878	-0-	-9282	-0-	534	1	67344	3	N	-0-					-0-
12	76756 X	67506	-0-	-9250	-0-	459	1	67047	3	Y	-0-					-0-
01	76291 X	64621	-0-	-11670	-0-	501	1	64120	3	Y	-0-					-0-
02	68908 X	56139	-0-	-12769	-0-	521	1	55618	3	Y	-0-					-0-
03	73780 X	59338	-0-	-14442	-0-	858	1	58480	3	Y	-0-					-0-
04	67890 X	NO RPT	-0-	-67890	-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
11	70020 X	53953	-0-	-16067	-0-	424	1	53528	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	66340 X	54808	-0-	-11532	-0-	373	1	54434	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	64139 X	54805	-0-	-9334	-0-	425	1	54376	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
02	56700 X	46850	-0-	-9850	-0-	435	1	46415	3	Y	-0-					-0-
03	58900 X	49102	-0-	-9798	-0-	710	1	48392	3	Y	-0-					-0-
04	53940 X	NO RPT	-0-	-53940	-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
11	163860 X	144138	-0-	-19722	-0-	1134	1	143004	3	N	-0-					-0-
12	157449 X	137279	-0-	-20170	-0-	934	1	136345	3	N	-0-					-0-
01	151094 X	133945	-0-	-17149	-0-	1038	1	132907	3	N	-0-					-0-
02	142996 X	114324	-0-	-28672	-0-	1061	1	113263	3	N	-0-					-0-
03	158317 X	125751	-0-	-32566	-0-	111	1	125640	3	N	-0-					-0-
04	144150 X	NO RPT	-0-	-144150	-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
11	277830 X	184819	-0-	-93011	-0-	1454	1	183365	3	Y	-0-					-0-
12	287091 X	175053	-0-	-112038	-0-	1192	1	173861	3	Y	-0-					-0-
01	259222 X	162117	-0-	-97105	-0-	1256	1	160861	3	Y	-0-					-0-
02	209356 X	130723	-0-	-78633	-0-	1213	1	129510	3	Y	-0-					-0-
03	209405 X	139814	-0-	-69591	-0-	124	1	139690	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	256680 X	174975	-0-	-81705	-0-	1376	1	173599	3	Y	-0-					-0-
12	265236 X	165956	-0-	-99280	-0-	1129	1	164827	3	Y	-0-					-0-
01	240064 X	155889	-0-	-84175	-0-	1208	1	154681	3	Y	-0-					-0-
02	196868 X	133671	-0-	-63197	-0-	1240	1	132431	3	Y	-0-					-0-
03	197160 X	138164	-0-	-58996	-0-	122	1	138042	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	270600 X	175598	-0-	-95002	-0-	1381	1	174217	3	Y	-0-					-0-
12	279620 X	165940	-0-	-113680	-0-	1129	1	164811	3	Y	-0-					-0-
01	248961 X	154635	-0-	-94326	-0-	1199	1	153436	3	Y	-0-					-0-
02	199164 X	133959	-0-	-65205	-0-	1243	1	132716	3	Y	-0-					-0-
03	198741 X	135925	-0-	-62816	-0-	120	1	135805	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	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

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
11	265164 X	265164	-0-	-0-	-0-	2085	1	263077	3	Y	2	2	8			1
						2	9									
12	253494 X	253494	-0-	-0-	-0-	1726	1	251768	3	Y	-0-					1
01	237213 X	237213	-0-	-0-	-0-	1838	1	235375	3	Y	-0-					1
02	211456 X	199550	-0-	-11906	-0-	1852	1	197698	3	Y	-0-					1
03	234112 X	205280	-0-	-28832	-0-	181	1	205099	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

11	226560 X	225233	-0-	-1327	-0-	1772	1	223460	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	234112 X	217022	-0-	-17090	-0-	1477	1	215545	3	Y	-0-					-0-
01	234112 X	201352	-0-	-32760	-0-	1561	1	199791	3	Y	-0-					-0-
02	211456 X	168303	-0-	-43153	-0-	1561	1	166742	3	Y	-0-					-0-
03	234112 X	173783	-0-	-60329	-0-	154	1	173629	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

11	89010 X	77102	-0-	-11908	-0-	606	1	76496	3	Y	-0-					-0-
12	85529 X	74313	-0-	-11216	-0-	506	1	73807	3	Y	-0-					-0-
01	79081 X	75777	-0-	-3304	-0-	587	1	75190	3	Y	-0-					-0-
02	71960 X	65808	-0-	-6152	-0-	611	1	65197	3	Y	-0-					-0-
03	79670 X	69453	-0-	-10217	-0-	61	1	69392	3	Y	-0-					-0-
04	77100 X	NO RPT	-0-	-77100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

11	69660 X	55873	-0-	-13787	-0-	439	1	55434	3	Y	-0-					-0-
12	63085 X	54080	-0-	-9005	-0-	368	1	53712	3	Y	-0-					-0-
01	60977 X	49905	-0-	-11072	-0-	387	1	49518	3	Y	-0-					-0-
02	52276 X	47291	-0-	-4985	-0-	439	1	46852	3	Y	-0-					-0-
03	57722 X	49740	-0-	-7982	-0-	44	1	49696	3	Y	-0-					-0-
04	55860 X	NO RPT	-0-	-55860	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

11	68497 X	68497	-0-	-0-	-0-	1287	1	67210	2	Y	-0-					-0-
12	67384 X	67384	-0-	-0-	-0-	1055	1	66329	2	Y	-0-					-0-
01	64800 X	64800	-0-	-0-	-0-	1187	1	63612	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	51032 X	51032	-0-	-0-	-0-	51032	2			Y	-0-					-0-
*03	60419 X	60419	-0-	-0-	-0-	938	1	59480	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

11	65460 X	55199	-0-	-10261	-0-	1037	1	54162	2	Y	-0-					-0-
12	64511 X	50730	-0-	-13781	-0-	794	1	49936	2	Y	-0-					-0-
01	61814 X	54403	-0-	-7411	-0-	996	1	53407	2	Y	-0-					-0-
02	52584 X	41105	-0-	-11479	-0-	41105	2			Y	-0-					-0-
03	57040 X	32587	-0-	-24453	-0-	506	1	32081	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	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
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
11	88600 X	88600	-0-	-0-	-0-	696	1	87904	3	Y	-0-					-0-
12	85615 X	85615	-0-	-0-	-0-	583	1	85032	3	Y	-0-					-0-
01	84351 X	80721	-0-	-3630	-0-	625	1	80096	3	Y	-0-					-0-
02	89628 X	69334	-0-	-20294	-0-	643	1	68691	3	Y	-0-					-0-
03	99231 X	74826	-0-	-24405	-0-	66	1	74760	3	Y	-0-					-0-
04	88590 X	NO RPT	-0-	-88590	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84540 X	69278	-0-	-15262	-0-	1819	1	67257	3	Y	184	206	1			36
						202	9									
12	82212 X	71887	-0-	-10325	-0-	1927	1	69747	3	Y	194	189	1			41
						213	9									
01	78306 X	73478	-0-	-4828	-0-	1756	1	71568	3	Y	140	138	1			43
						154	9									
02	67256 X	65328	-0-	-1928	-0-	1929	1	63291	3	Y	98	108	1			33
						108	9									
03	72633 X	68547	-0-	-4086	-0-	991	1	67550	3	Y	5	24	1			14
						6	9									
04	71100 X	NO RPT	-0-	-71100	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	61860 X	55048	-0-	-6812	-0-	1444	1	53383	3	Y	201	229	1			38
						221	9									
12	61721 X	61134	-0-	-587	-0-	1639	1	59319	3	Y	160	163	1			35
						176	9									
01	60854 X	60854	-0-	-0-	-0-	1454	1	59262	3	Y	125	122	1			38
						138	9									
02	54637 X	54637	-0-	-0-	-0-	1609	1	52787	3	Y	219	200	1			57
						241	9									
03	56885 X	56341	-0-	-544	-0-	812	1	55309	3	Y	200	186	1			71
						220	9									
04	59160 X	NO RPT	-0-	-59160	-0-					Y	NO RPT					71

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
11	83370 X	68728	-0-	-14642	-0-	540	1	68188	3	Y	-0-					-0-
12	81716 X	68040	-0-	-13676	-0-	464	1	67576	3	Y	-0-					-0-
01	78027 X	66175	-0-	-11852	-0-	512	1	65663	3	Y	-0-					-0-
02	67788 X	57147	-0-	-10641	-0-	530	1	56617	3	Y	-0-					-0-
03	73470 X	62594	-0-	-10876	-0-	55	1	62539	3	Y	-0-					-0-
04	68730 X	NO RPT	-0-	-68730	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58650 X	50957	-0-	-7693	-0-	1339	1	49480	3	Y	125	140	1			19
						138	9									
12	58249 X	56273	-0-	-1976	-0-	1511	1	54693	3	Y	63	71	1			11
						69	9									
01	57953 X	57953	-0-	-0-	-0-	1385	1	56444	3	Y	113	100	1			24
						124	9									
02	52749 X	52749	-0-	-0-	-0-	1558	1	51119	3	Y	65	73	1			16
						72	9									
*03	54457 X	54457	-0-	-0-	-0-	786	1	53554	3	Y	106	93	1			29
						117	9									
04	56070 X	NO RPT	-0-	-56070	-0-					Y	NO RPT					29

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

11	74610 X	53534	-0-	-21076	-0-	421	1	53113	3	Y	-0-					-0-
12	77097 X	53331	-0-	-23766	-0-	363	1	52968	3	Y	-0-					-0-
01	77097 X	52216	-0-	-24881	-0-	405	1	51811	3	Y	-0-					-0-
02	64680 X	45283	-0-	-19397	-0-	420	1	44863	3	Y	-0-					-0-
03	57629 X	49529	-0-	-8100	-0-	44	1	49485	3	Y	-0-					-0-
04	53520 X	NO RPT	-0-	-53520	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

11	100710 X	83302	-0-	-17408	-0-	655	1	82647	3	Y	-0-					-0-
12	99107 X	80613	-0-	-18494	-0-	549	1	80064	3	Y	-0-					-0-
01	91853 X	79135	-0-	-12718	-0-	613	1	78522	3	Y	-0-					-0-
02	82964 X	68824	-0-	-14140	-0-	638	1	68186	3	Y	-0-					-0-
03	87885 X	75894	-0-	-11991	-0-	67	1	75827	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

11	86670 X	75698	-0-	-10972	-0-	595	1	75103	3	Y	-0-					-0-
12	85901 X	75081	-0-	-10820	-0-	511	1	74570	3	Y	-0-					-0-
01	84723 X	74209	-0-	-10514	-0-	575	1	73634	3	Y	-0-					-0-
02	74396 X	64223	-0-	-10173	-0-	596	1	63627	3	Y	-0-					-0-
03	81034 X	68279	-0-	-12755	-0-	60	1	68219	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

11	58650 X	53701	-0-	-4949	-0-	1414	1	52287	3	N	-0-					-0-
12	58032 X	53742	-0-	-4290	-0-	1445	1	52297	3	N	-0-					-0-
01	57784 X	51501	-0-	-6283	-0-	1233	1	50268	3	N	-0-					-0-
02	51716 X	42978	-0-	-8738	-0-	1271	1	41707	3	N	-0-					-0-
03	56234 X	39669	-0-	-16565	-0-	35	1	39634	3	N	-0-					-0-
04	53700 X	NO RPT	-0-	-53700	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 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
11	78900 X	67519	-0-	-11381	-0-	1773	1	65544	3	Y	184	202	1			29
						202	9									
12	79050 X	71233	-0-	-7817	-0-	1910	1	69113	3	Y	191	186	1			34
						210	9									
01	76105 X	72536	-0-	-3569	-0-	1733	1	70626	3	Y	161	154	1			41
						177	9									
02	66589 X	66589	-0-	-0-	-0-	1965	1	64480	3	Y	131	137	1			35
						144	9									
03	71052 X	70052	-0-	-1000	-0-	1011	1	68843	3	Y	180	160	1			55
						198	9									
04	70200 X	NO RPT	-0-	-70200	-0-					Y	NO RPT					55

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

11	71670 X	55714	-0-	-15956	-0-	438	1	55276	3	Y	-0-					-0-
12	68851 X	55252	-0-	-13599	-0-	376	1	54876	3	Y	-0-					-0-
01	65565 X	53608	-0-	-11957	-0-	415	1	53193	3	Y	-0-					-0-
02	56980 X	46402	-0-	-10578	-0-	430	1	45972	3	Y	-0-					-0-
03	60264 X	50978	-0-	-9286	-0-	45	1	50933	3	Y	-0-					-0-
04	55710 X	NO RPT	-0-	-55710	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

11	75120 X	55656	-0-	-19464	-0-	438	1	55218	3	Y	-0-					-0-
12	71362 X	55419	-0-	-15943	-0-	377	1	55042	3	Y	-0-					-0-
01	67642 X	53724	-0-	-13918	-0-	416	1	53308	3	Y	-0-					-0-
02	57932 X	46565	-0-	-11367	-0-	432	1	46133	3	Y	-0-					-0-
03	59427 X	51227	-0-	-8200	-0-	45	1	51182	3	Y	-0-					-0-
04	55650 X	NO RPT	-0-	-55650	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

11	75180 X	59723	-0-	-15457	-0-	469	1	59250	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	73656 X	59173	-0-	-14483	-0-	402	1	58767	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
01	69874 X	57052	-0-	-12822	-0-	443	1	56606	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	60648 X	49763	-0-	-10885	-0-	462	1	49293	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
03	64387 X	54517	-0-	-9870	-0-	48	1	54465	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
04	59730 X	NO RPT	-0-	-59730	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

11	86190 X	76868	-0-	-9322	-0-	605	1	76263	3	Y	-0-					-0-
12	87141 X	77224	-0-	-9917	-0-	525	1	76699	3	Y	-0-					-0-
01	84692 X	75040	-0-	-9652	-0-	582	1	74458	3	Y	-0-					-0-
02	75376 X	66610	-0-	-8766	-0-	618	1	65992	3	Y	-0-					-0-
03	80011 X	69986	-0-	-10025	-0-	62	1	69924	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

11	60030 X	46070	-0-	-13960	-0-	362	1	45708	3	Y	-0-					-0-
12	58838 X	44977	-0-	-13861	-0-	307	1	44670	3	Y	-0-					-0-
01	54374 X	43319	-0-	-11055	-0-	336	1	42983	3	Y	-0-					-0-
02	48244 X	37636	-0-	-10608	-0-	349	1	37287	3	Y	-0-					-0-
03	49538 X	39412	-0-	-10126	-0-	35	1	39377	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	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

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
11	83010 X	71646	-0-	-11364	-0-	563	1	71083	3	Y	-0-			-0-
12	83173 X	72117	-0-	-11056	-0-	490	1	71627	3	Y	-0-			-0-
01	80941 X	69368	-0-	-11573	-0-	537	1	68831	3	Y	-0-			-0-
02	73108 X	59477	-0-	-13631	-0-	552	1	58925	3	Y	-0-			-0-
03	76136 X	65358	-0-	-10778	-0-	58	1	65300	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

11	82050 X	69065	-0-	-12985	-0-	543	1	68522	3	Y	-0-			-0-
12	80352 X	69689	-0-	-10663	-0-	475	1	69214	3	Y	-0-			-0-
01	79949 X	67954	-0-	-11995	-0-	526	1	67428	3	Y	-0-			-0-
02	72016 X	59975	-0-	-12041	-0-	556	1	59419	3	Y	-0-			-0-
03	74927 X	64081	-0-	-10846	-0-	57	1	64024	3	Y	-0-			-0-
04	69060 X	NO RPT	-0-	-69060	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

11	88710 X	75909	-0-	-12801	-0-	597	1	75312	3	Y	-0-			-0-
12	88505 X	75049	-0-	-13456	-0-	511	1	74538	3	Y	-0-			-0-
01	84413 X	75614	-0-	-8799	-0-	586	1	75028	3	Y	-0-			-0-
02	74630 X	74630	-0-	-0-	-0-	692	1	73938	3	Y	-0-			-0-
03	80755 X	74559	-0-	-6196	-0-	66	1	74493	3	Y	-0-			-0-
04	75900 X	NO RPT	-0-	-75900	-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

11	97290 X	83076	-0-	-14214	-0-	653	1	82423	3	Y	-0-			-0-
12	98766 X	84876	-0-	-13890	-0-	577	1	84299	3	Y	-0-			-0-
01	94116 X	82659	-0-	-11457	-0-	640	1	82019	3	Y	-0-			-0-
02	82264 X	71034	-0-	-11230	-0-	659	1	70375	3	Y	-0-			-0-
03	88102 X	74190	-0-	-13912	-0-	66	1	74124	3	Y	-0-			-0-
04	83070 X	NO RPT	-0-	-83070	-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

11	99420 X	85809	-0-	-13611	-0-	675	1	85134	3	Y	-0-			-0-
12	98270 X	83564	-0-	-14706	-0-	569	1	82995	3	Y	-0-			-0-
01	96348 X	81469	-0-	-14879	-0-	631	1	80838	3	Y	-0-			-0-
02	87024 X	84024	-0-	-3000	-0-	779	1	83245	3	Y	-0-			-0-
03	89776 X	80635	-0-	-9141	-0-	71	1	80564	3	Y	-0-			-0-
04	85800 X	NO RPT	-0-	-85800	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

11	110760 X	101694	-0-	-9066	-0-	800	1	100894	3	Y	-0-			-0-
12	111662 X	96174	-0-	-15488	-0-	654	1	95520	3	Y	-0-			-0-
01	105245 X	92650	-0-	-12595	-0-	718	1	91932	3	Y	-0-			-0-
02	95872 X	80198	-0-	-15674	-0-	745	1	79453	3	Y	-0-			-0-
03	106144 X	83816	-0-	-22328	-0-	74	1	83742	3	Y	-0-			-0-
04	101700 X	NO RPT	-0-	-101700	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 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
11	80670 X	68820	-0-	-11850	-0-	1805	1	66722	3	Y	266	298	1			43
						293	9									
12	80538 X	71750	-0-	-8788	-0-	1920	1	69505	3	Y	295	286	1			52
						325	9									
01	76818 X	75230	-0-	-1588	-0-	1796	1	73186	3	Y	225	219	1			58
						248	9									
02	68953 X	68953	-0-	-0-	-0-	2033	1	66698	3	Y	202	208	1			52
						222	9									
*03	72970 X	72970	-0-	-0-	-0-	1052	1	71648	3	Y	245	221	1			76
						270	9									
04	72810 X	NO RPT	-0-	-72810	-0-					Y	NO RPT					76

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

11	72540 X	61637	-0-	-10903	-0-	484	1	61153	3	N	-0-					-0-
12	73625 X	62041	-0-	-11584	-0-	422	1	61619	3	N	-0-					-0-
01	71207 X	60602	-0-	-10605	-0-	469	1	60133	3	N	-0-					-0-
02	61600 X	52788	-0-	-8812	-0-	489	1	52299	3	N	-0-					-0-
03	65658 X	56792	-0-	-8866	-0-	50	1	56742	3	N	-0-					-0-
04	61650 X	NO RPT	-0-	-61650	-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

11	66120 X	56768	-0-	-9352	-0-	446	1	56322	3	Y	-0-					-0-
12	67208 X	56301	-0-	-10907	-0-	384	1	55917	3	Y	-0-					-0-
01	63984 X	54511	-0-	-9473	-0-	422	1	54089	3	Y	-0-					-0-
02	56000 X	40528	-0-	-15472	-0-	376	1	40152	3	Y	-0-					-0-
03	59582 X	52276	-0-	-7306	-0-	46	1	52230	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	70110 X	57732	-0-	-12378	-0-	454	1	57278	3	Y	-0-					-0-
12	68231 X	52676	-0-	-15555	-0-	359	1	52317	3	Y	-0-					-0-
01	68231 X	53430	-0-	-14801	-0-	414	1	53016	3	Y	-0-					-0-
02	61628 X	41625	-0-	-20003	-0-	386	1	41239	3	Y	-0-					-0-
03	63209 X	55473	-0-	-7736	-0-	49	1	55424	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 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
11	63780 X	54853	-0-	-8927	-0-	431	1	54422	3	Y	-0-			-0-
12	63953 X	55058	-0-	-8895	-0-	375	1	54683	3	Y	-0-			-0-
01	61845 X	54116	-0-	-7729	-0-	419	1	53697	3	Y	-0-			-0-
02	55076 X	47501	-0-	-7575	-0-	441	1	47060	3	Y	-0-			-0-
03	58745 X	50288	-0-	-8457	-0-	44	1	50244	3	Y	-0-			-0-
04	54840 X	NO RPT	-0-	-54840	-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

11	68280 X	58680	-0-	-9600	-0-	461	1	58219	3	Y	-0-			-0-
12	68634 X	59587	-0-	-9047	-0-	406	1	59181	3	Y	-0-			-0-
01	65627 X	59960	-0-	-5667	-0-	465	1	59495	3	Y	-0-			-0-
02	59276 X	52705	-0-	-6571	-0-	489	1	52216	3	Y	-0-			-0-
03	60946 X	56139	-0-	-4807	-0-	50	1	56089	3	Y	-0-			-0-
04	58680 X	NO RPT	-0-	-58680	-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

11	118590 X	117505	-0-	-1085	-0-	924	1	116581	3	Y	-0-			-0-
12	117397 X	112376	-0-	-5021	-0-	765	1	111611	3	Y	-0-			-0-
01	114545 X	110807	-0-	-3738	-0-	859	1	109948	3	Y	-0-			-0-
02	109676 X	84080	-0-	-25596	-0-	781	1	83299	3	Y	-0-			-0-
03	121427 X	107599	-0-	-13828	-0-	95	1	107504	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	129750 X	97918	-0-	-31832	-0-	770	1	97148	3	Y	-0-			-0-
12	124620 X	97364	-0-	-27256	-0-	663	1	96701	3	Y	-0-			-0-
01	117397 X	97021	-0-	-20376	-0-	752	1	96269	3	Y	-0-			-0-
02	100296 X	82138	-0-	-18158	-0-	763	1	81375	3	Y	-0-			-0-
03	104408 X	85984	-0-	-18424	-0-	76	1	85908	3	Y	-0-			-0-
04	97920 X	NO RPT	-0-	-97920	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

11	117540 X	96766	-0-	-20774	-0-	761	1	96005	3	Y	-0-			-0-
12	117366 X	92270	-0-	-25096	-0-	628	1	91642	3	Y	-0-			-0-
01	113832 X	86792	-0-	-27040	-0-	672	1	86120	3	Y	-0-			-0-
02	102816 X	80311	-0-	-22505	-0-	745	1	79566	3	Y	-0-			-0-
03	105183 X	84506	-0-	-20677	-0-	1223	1	83283	3	Y	-0-			-0-
04	96780 X	NO RPT	-0-	-96780	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

11	131370 X	107342	-0-	-24028	-0-	844	1	106498	3	Y	-0-			-0-
12	128309 X	103355	-0-	-24954	-0-	703	1	102652	3	Y	-0-			-0-
01	128309 X	100213	-0-	-28096	-0-	777	1	99436	3	Y	-0-			-0-
02	115892 X	88375	-0-	-27517	-0-	820	1	87555	3	Y	-0-			-0-
03	119784 X	92282	-0-	-27502	-0-	1335	1	90947	3	Y	-0-			-0-
04	107340 X	NO RPT	-0-	-107340	-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 #: 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
11	14B2 EXT	245530	-0-	245530	481451	1931	1 8 9	243591	3	Y	7	7	8			-0-
12	14B2 EXT	241393	-0-	241393	722844	1643	1 2 9	239748	3	Y	2	2	8			-0-
01	957398 X	234554	-0-	-722844	-0-	1818	1 1 9	232735	3	Y	1	1	8			-0-
02	203789 X	203789	-0-	-0-	-0-	1891	1	201898	3	Y	-0-					-0-
*03	218192 X	218192	-0-	-0-	-0-	193	1	217999	3	Y	-0-					-0-
04	161430 X	NO RPT	-0-	-161430	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

11	100440 X	75208	-0-	-25232	-0-	591	1	74617	3	N	-0-					-0-
12	93992 X	79176	-0-	-14816	-0-	539	1	78637	3	N	-0-					-0-
01	87916 X	78989	-0-	-8927	-0-	612	1	78377	3	N	-0-					-0-
02	76692 X	65928	-0-	-10764	-0-	611	1	65317	3	N	-0-					-0-
03	77717 X	70698	-0-	-7019	-0-	63	1	70635	3	N	-0-					-0-
04	76620 X	NO RPT	-0-	-76620	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

11	160890 X	127135	-0-	-33755	-0-	1000	1	126135	3	Y	-0-					-0-
12	155961 X	124848	-0-	-31113	-0-	850	1	123998	3	Y	-0-					-0-
01	147901 X	120460	-0-	-27441	-0-	933	1 1 9	119526	3	Y	1	1	8			-0-
02	130536 X	103863	-0-	-26673	-0-	964	1	102899	3	Y	-0-					-0-
03	137857 X	111510	-0-	-26347	-0-	1613	1	109897	3	Y	-0-					-0-
04	127140 X	NO RPT	-0-	-127140	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

11	106221 X	106221	-0-	-0-	-0-	2798	1 1 9	103422	3	N	1	1	8			-0-
12	102943 X	102943	-0-	-0-	-0-	2768	1 4 9	100171	3	N	4	4	8			-0-
01	97027 X	97027	-0-	-0-	-0-	2324	1 6 9	94697	3	N	5	5	8			-0-
02	82655 X	82655	-0-	-0-	-0-	2445	1 2 9	80208	3	N	2	2	8			-0-
03	63116 X	59469	-0-	-3647	-0-	1624	1 2 9	57843	3	N	2	2	8			-0-
04	61080 X	NO RPT	-0-	-61080	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

11	103020 X	85415	-0-	-17605	-0-	672	1	84743	3	N	-0-					-0-
12	104718 X	85993	-0-	-18725	-0-	585	1	85408	3	N	-0-					-0-
01	100967 X	92908	-0-	-8059	-0-	720	1	92188	3	N	-0-					-0-
02	84364 X	79639	-0-	-4725	-0-	738	1	78901	3	N	-0-					-0-
03	93403 X	85130	-0-	-8273	-0-	75	1	85055	3	N	-0-					-0-
04	89910 X	NO RPT	-0-	-89910	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

11	81450 X	71201	-0-	-10249	-0-	560	1	70641	3	Y	-0-					-0-
12	82243 X	70677	-0-	-11566	-0-	481	1	70196	3	Y	-0-					-0-
01	77996 X	67596	-0-	-10400	-0-	524	1	67072	3	Y	-0-					-0-
02	70448 X	52399	-0-	-18049	-0-	487	1	51912	3	Y	-0-					-0-
03	76229 X	61494	-0-	-14735	-0-	54	1	61440	3	Y	-0-					-0-
04	71190 X	NO RPT	-0-	-71190	-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
11	54180	X	45032	-0-	-9148	-0-	354	1	44678	3	N	-0-					-0-
12	52979	X	44868	-0-	-8111	-0-	305	1	44563	3	Y	-0-					-0-
01	50654	X	43172	-0-	-7482	-0-	334	1	42838	3	Y	-0-					-0-
02	44632	X	37599	-0-	-7033	-0-	349	1	37250	3	Y	-0-					-0-
03	47647	X	39946	-0-	-7701	-0-	578	1	39368	3	Y	-0-					-0-
04	45030	X	NO RPT	-0-	-45030	-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
11	45630	X	41677	-0-	-3953	-0-	328	1	41349	3	N	-0-					-0-
12	47151	X	41555	-0-	-5596	-0-	283	1	41272	3	Y	-0-					-0-
01	47151	X	42175	-0-	-4976	-0-	327	1	41848	3	Y	-0-					-0-
02	40124	X	36626	-0-	-3498	-0-	340	1	36286	3	Y	-0-					-0-
03	43059	X	38710	-0-	-4349	-0-	560	1	38150	3	Y	-0-					-0-
04	41670	X	NO RPT	-0-	-41670	-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
11	58260	X	48923	-0-	-9337	-0-	385	1	48535	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	56358	X	49265	-0-	-7093	-0-	335	1	48923	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	56358	X	46368	-0-	-9990	-0-	359	1	46005	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	48636	X	39478	-0-	-9158	-0-	366	1	39112	3	Y	-0-					-0-
03	52514	X	41532	-0-	-10982	-0-	601	1	40929	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	48930	X	NO RPT	-0-	-48930	-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
11	111750	X	101004	-0-	-10746	-0-	794	1	100210	3	Y	-0-					-0-
12	110112	X	101050	-0-	-9062	-0-	688	1	100362	3	Y	-0-					-0-
01	110112	X	97615	-0-	-12497	-0-	756	1	96859	3	Y	-0-					-0-
02	99456	X	85740	-0-	-13716	-0-	796	1	84944	3	Y	-0-					-0-
03	109151	X	92358	-0-	-16793	-0-	82	1	92276	3	Y	-0-					-0-
04	101010	X	NO RPT	-0-	-101010	-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
11	114420	X	97289	-0-	-17131	-0-	765	1	96524	3	Y	-0-					-0-
12	114266	X	98198	-0-	-16068	-0-	668	1	97530	3	Y	-0-					-0-
01	110515	X	94441	-0-	-16074	-0-	732	1	93709	3	Y	-0-					-0-
02	96488	X	82356	-0-	-14132	-0-	764	1	81592	3	Y	-0-					-0-
03	103013	X	88930	-0-	-14083	-0-	79	1	88851	3	Y	-0-					-0-
04	97290	X	NO RPT	-0-	-97290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		386675	-0-	386675	846492	3041	1	383634	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		343762	-0-	343762	1190254	2340	1	341422	3	Y	-0-					-0-
01	1496927	X	306673	-0-	-1190254	-0-	2376	1	304297	3	Y	-0-					-0-
02	397432	X	247929	-0-	-149503	-0-	2301	1	245628	3	Y	-0-					-0-
03	436945	X	254657	-0-	-182288	-0-	225	1	254432	3	Y	-0-					-0-
04	386670	X	NO RPT	-0-	-386670	-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 #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	353276	-0-	353276	804205	2778	1	350498	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	304091	-0-	304091	1108296	2070	1	302021	3	Y	-0-					-0-
01	1375138 X	266842	-0-	-1108296	-0-	2067	1	264775	3	Y	-0-					-0-
02	394184 X	213911	-0-	-180273	-0-	1985	1	211926	3	Y	-0-					-0-
03	430032 X	214820	-0-	-215212	-0-	190	1	214630	3	Y	-0-					-0-
04	353280 X	NO RPT	-0-	-353280	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

11	193620 X	163944	-0-	-29676	-0-	1289	1	162655	3	Y	-0-					-0-
12	190743 X	158895	-0-	-31848	-0-	1081	1	157814	3	Y	-0-					-0-
01	179180 X	156227	-0-	-22953	-0-	1211	1	155015	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	154672 X	130350	-0-	-24322	-0-	1210	1	129139	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	169415 X	133823	-0-	-35592	-0-	1936	1	131886	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

11	150870 X	120869	-0-	-30001	-0-	950	1	119916	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	146351 X	121957	-0-	-24394	-0-	831	1	121125	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	138942 X	114561	-0-	-24381	-0-	888	1	113670	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	121828 X	97250	-0-	-24578	-0-	903	1	96344	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	128061 X	102121	-0-	-25940	-0-	1477	1	100642	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

11	293880 X	195562	-0-	-98318	-0-	1538	1	194020	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	303676 X	183459	-0-	-120217	-0-	1248	1	182211	3	Y	-0-					-0-
01	295864 X	161453	-0-	-134411	-0-	1251	1	160202	3	Y	-0-					-0-
02	230776 X	133352	-0-	-97424	-0-	1238	1	132114	3	Y	-0-					-0-
03	226610 X	139184	-0-	-87426	-0-	123	1	139061	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

11	311760 X	195299	-0-	-116461	-0-	1535	1	193763	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	322152 X	180551	-0-	-141601	-0-	1229	1	179322	3	Y	-0-					-0-
01	295833 X	159028	-0-	-136805	-0-	1232	1	157796	3	Y	-0-					-0-
02	232960 X	130785	-0-	-102175	-0-	1213	1	129572	3	Y	-0-					-0-
03	225804 X	135049	-0-	-90755	-0-	119	1	134930	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	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
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
11	321900	X	202706	-0-	-119194	-0-	1594	1 9	201111	3	Y	1	1	8			-0-
12	332630	X	189356	-0-	-143274	-0-	1289	1	188067	3	Y	-0-					-0-
01	299212	X	169060	-0-	-130152	-0-	1310	1	167750	3	Y	-0-					-0-
02	240828	X	137968	-0-	-102860	-0-	1280	1	136688	3	Y	-0-					-0-
03	235755	X	142937	-0-	-92818	-0-	126	1	142811	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99630	X	74422	-0-	-25208	-0-	585	1	73837	3	Y	-0-					-0-
12	97619	X	73629	-0-	-23990	-0-	501	1	73128	3	Y	-0-					-0-
01	89094	X	70711	-0-	-18383	-0-	548	1	70163	3	Y	-0-					-0-
02	79548	X	63570	-0-	-15978	-0-	590	1	62980	3	Y	-0-					-0-
03	81530	X	66392	-0-	-15138	-0-	960	1	65432	3	Y	-0-					-0-
04	74430	X	NO RPT	-0-	-74430	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87030	X	68220	-0-	-18810	-0-	537	1	67683	3	Y	-0-					-0-
12	84289	X	67829	-0-	-16460	-0-	462	1	67367	3	Y	-0-					-0-
01	79825	X	65208	-0-	-14617	-0-	505	1	64703	3	Y	-0-					-0-
02	70700	X	57403	-0-	-13297	-0-	533	1	56870	3	Y	-0-					-0-
03	74245	X	60678	-0-	-13567	-0-	878	1	59800	3	Y	-0-					-0-
04	68220	X	NO RPT	-0-	-68220	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171510	X	141425	-0-	-30085	-0-	1112	1	140313	3	Y	-0-					-0-
12	177227	X	140003	-0-	-37224	-0-	953	1	139050	3	Y	-0-					-0-
01	168268	X	133834	-0-	-34434	-0-	1037	1	132797	3	Y	-0-					-0-
02	146860	X	115975	-0-	-30885	-0-	1076	1	114899	3	Y	-0-					-0-
03	152675	X	125889	-0-	-26786	-0-	1821	1	124068	3	Y	-0-					-0-
04	141420	X	NO RPT	-0-	-141420	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	100	1	12751	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	176802 X	176802	-0-	-0-	-0-	1640	1	175109	3	N	48	48	8			-0-
						53	9									
*03	DELQ PR	196322	-0-	196322	196322	174	1	196133	3	N	14	14	8			-0-
						15	9									
04	126540 X	NO RPT	-0-	-126540	69782					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

11	304410 X	263742	-0-	-40668	-0-	2074	1	261668	3	Y	-0-					-0-
12	314557 X	257492	-0-	-57065	-0-	1753	1	255739	3	Y	-0-					-0-
01	314557 X	242790	-0-	-71767	-0-	1881	1	240909	3	Y	-0-					-0-
02	270508 X	206940	-0-	-63568	-0-	1920	1	205020	3	Y	-0-					-0-
03	286440 X	236024	-0-	-50416	-0-	209	1	235815	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	329340 X	275157	-0-	-54183	-0-	2163	1	272994	3	Y	-0-					-0-
12	340318 X	267096	-0-	-73222	-0-	1818	1	265278	3	Y	-0-					-0-
01	340318 X	251138	-0-	-89180	-0-	1946	1	249192	3	Y	-0-					-0-
02	292404 X	213852	-0-	-78552	-0-	1984	1	211868	3	Y	-0-					-0-
03	302994 X	250822	-0-	-52172	-0-	222	1	250600	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

11	225930 X	118915	-0-	-107015	-0-	935	1	117980	3	Y	-0-					-0-
12	223944 X	142428	-0-	-81516	-0-	969	1	141459	3	Y	-0-					-0-
01	212226 X	131498	-0-	-80728	-0-	1019	1	130479	3	Y	-0-					-0-
02	112595 X	112595	-0-	-0-	-0-	1045	1	111550	3	Y	-0-					-0-
03	122884 X	117167	-0-	-5717	-0-	1695	1	115472	3	Y	-0-					-0-
04	137820 X	NO RPT	-0-	-137820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

11	227760 X	190848	-0-	-36912	-0-	13586	1	177253	3	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
12	222921 X	189554	-0-	-33367	-0-	11096	1	178450	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
01	210552 X	184583	-0-	-25969	-0-	13613	1	170968	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	190176 X	168046	-0-	-22130	-0-	11815	1	156225	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
03	197222 X	176571	-0-	-20651	-0-	13385	1	163176	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
04	190860 X	NO RPT	-0-	-190860	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	212980	-0-	212980	212980	1450	1	211528	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	14B2 EXT	267503	-0-	267503	480483	2072	1	265352	3	N	72	72	8			-0-
						79	9									
02	14B2 EXT	196694	-0-	196694	677177	1825	1	194869	3	N	-0-					-0-
03	0 W	181532	-0-	181532	858709	160	1	181348	3	N	22	22	8			-0-
						24	9									
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	858709					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

11	276709 X	276709	-0-	-0-	-0-	2176	1	274533	3	Y	-0-					-0-
12	281945 X	270065	-0-	-11880	-0-	1838	1	268227	3	Y	-0-					-0-
01	281945 X	257358	-0-	-24587	-0-	1994	1	255364	3	Y	-0-					-0-
02	254660 X	222728	-0-	-31932	-0-	2066	1	220662	3	Y	-0-					-0-
03	281945 X	250333	-0-	-31612	-0-	221	1	250112	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

11	136080 X	113929	-0-	-22151	-0-	896	1	113033	3	Y	-0-					-0-
12	134447 X	113115	-0-	-21332	-0-	770	1	112345	3	Y	-0-					-0-
01	127565 X	104924	-0-	-22641	-0-	813	1	104111	3	Y	-0-					-0-
02	110236 X	88866	-0-	-21370	-0-	824	1	88042	3	Y	-0-					-0-
03	117738 X	97105	-0-	-20633	-0-	86	1	97019	3	Y	-0-					-0-
04	113940 X	NO RPT	-0-	-113940	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

11	271620 X	259183	-0-	-12437	-0-	2038	1	257145	3	Y	-0-					-0-
12	280674 X	254769	-0-	-25905	-0-	1734	1	253035	3	Y	-0-					-0-
01	280674 X	240955	-0-	-39719	-0-	1867	1	239088	3	Y	-0-					-0-
02	253512 X	207293	-0-	-46219	-0-	1924	1	205369	3	Y	-0-					-0-
03	280674 X	247360	-0-	-33314	-0-	219	1	247141	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

11	209520 X	168004	-0-	-41516	-0-	11961	1	156043	3	Y	-0-					-0-
12	204383 X	163914	-0-	-40469	-0-	9596	1	154318	3	Y	-0-					-0-
01	186620 X	158290	-0-	-28330	-0-	11674	1	146616	3	Y	-0-					-0-
02	168560 X	136970	-0-	-31590	-0-	9630	1	127340	3	Y	-0-					-0-
03	177506 X	144397	-0-	-33109	-0-	10947	1	133450	3	Y	-0-					-0-
04	168000 X	NO RPT	-0-	-168000	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

11	191460 X	82966	-0-	-108494	-0-	653	1	82313	3	Y	-0-					-0-
12	169322 X	75918	-0-	-93404	-0-	517	1	75401	3	Y	-0-					-0-
01	136679 X	71579	-0-	-65100	-0-	554	1	71025	3	Y	-0-					-0-
02	104720 X	58857	-0-	-45863	-0-	546	1	58311	3	Y	-0-					-0-
03	98828 X	59726	-0-	-39102	-0-	1631	1	58095	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	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

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
11	90270	X	75177	-0-	-15093	-0-	5352	1	69819	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	88319	X	56883	-0-	-31436	-0-	3330	1	53546	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	80383	X	71037	-0-	-9346	-0-	5239	1	65795	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	72604	X	59325	-0-	-13279	-0-	4170	1	55145	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	79546	X	62121	-0-	-17425	-0-	4709	1	57405	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	75180	X	NO RPT	-0-	-75180	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

11	82200	X	69435	-0-	-12765	-0-	4943	1	64492	3	Y	-0-					-0-
12	80724	X	48319	-0-	-32405	-0-	2829	1	45490	3	Y	-0-					-0-
01	75361	X	66794	-0-	-8567	-0-	4926	1	61868	3	Y	-0-					-0-
02	68068	X	55961	-0-	-12107	-0-	3935	1	52026	3	Y	-0-					-0-
03	72137	X	60035	-0-	-12102	-0-	4551	1	55484	3	Y	-0-					-0-
04	69450	X	NO RPT	-0-	-69450	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

11	100530	X	88598	-0-	-11932	-0-	6308	1	82290	3	Y	-0-					-0-
12	99324	X	12337	-0-	-86987	-0-	722	1	11615	3	Y	-0-					-0-
01	95139	X	35550	-0-	-59589	-0-	2622	1	32927	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	85932	X	30884	-0-	-55048	-0-	2172	1	28712	3	Y	-0-					-0-
03	91915	X	29882	-0-	-62033	-0-	2265	1	27617	3	Y	-0-					-0-
04	88590	X	NO RPT	-0-	-88590	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

11	79890	X	78812	-0-	-1078	-0-	5611	1	73201	3	Y	-0-					12
12	79236	X	73051	-0-	-6185	-0-	4276	1	68763	3	Y	11	4	1	4	8	15
							12	9									
01	76477	X	75849	-0-	-628	-0-	5594	1	70255	3	Y	-0-					15
02	73556	X	64923	-0-	-8633	-0-	4565	1	60358	3	Y	-0-					15
03	81437	X	70163	-0-	-11274	-0-	5318	1	64827	3	Y	16	8	8			23
							18	9									
04	78810	X	NO RPT	-0-	-78810	-0-					Y	NO RPT					23

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

11	248580	X	201009	-0-	-47571	-0-	1580	1	199429	3	Y	-0-					-0-
12	256866	X	193964	-0-	-62902	-0-	1320	1	192644	3	Y	-0-					-0-
01	256866	X	183279	-0-	-73587	-0-	1420	1	181859	3	Y	-0-					-0-
02	213388	X	154404	-0-	-58984	-0-	1433	1	152971	3	Y	-0-					-0-
03	222332	X	169194	-0-	-53138	-0-	150	1	169044	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		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

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		141929	-0-	141929	298514	3738	1 1 9	138190	3	Y	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		134394	-0-	134394	432908	3613	1 1 9	130780	3	Y	1	1	8			-0-
01	0	W	126101	-0-	126101	559009	3020	1 2 9	123079	3	Y	2	2	8			-0-
02	0	W	84038	-0-	84038	643047	2486	1 4 9	81548	3	Y	4	4	8			-0-
03	0	W	87181	-0-	87181	730228	1261	1 8 9	85912	3	Y	7	7	8			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	730228					Y	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		180146	-0-	180146	380073	4745	1 1 9	175400	3	Y	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		167037	-0-	167037	547110	4491	1 1 9	162545	3	Y	1	1	8			-0-
*01	704156	X	157046	-0-	-547110	-0-	3761	1 1 9	153284	3	Y	1	1	8			-0-
*02	86003	X	86003	-0-	-0-	-0-	2544	1 2 9	83457	3	Y	2	2	8			-0-
*03	22603	X	22603	-0-	-0-	-0-	327	1 8 9	22268	3	Y	7	7	8			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148170	X	95589	-0-	-52581	-0-	752	1	94837	3	Y	-0-					-0-
12	138198	X	92916	-0-	-45282	-0-	632	1	92284	3	Y	-0-					-0-
01	124434	X	57861	-0-	-66573	-0-	448	1	57413	3	Y	-0-					-0-
02	102984	X	80057	-0-	-22927	-0-	742	1	79315	3	Y	-0-					-0-
03	106640	X	80545	-0-	-26095	-0-	1165	1	79380	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231840	X	109259	-0-	-122581	-0-	859	1	108400	3	Y	-0-					-0-
12	207607	X	103898	-0-	-103709	-0-	707	1	103191	3	Y	-0-					-0-
01	172856	X	96341	-0-	-76515	-0-	746	1	95595	3	Y	-0-					-0-
02	134652	X	77547	-0-	-57105	-0-	719	1	76828	3	Y	-0-					-0-
03	128402	X	79084	-0-	-49318	-0-	2159	1	76925	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105750	X	73825	-0-	-31925	-0-	5256	1	68569	3	Y	-0-					1
12	99107	X	71723	-0-	-27384	-0-	4198	1 18 9	67507	3	Y	16	2	1	6	8	9
01	91450	X	62904	-0-	-28546	-0-	4639	1	58265	3	Y	-0-					9
02	82600	X	53686	-0-	-28914	-0-	3775	1	49911	3	Y	-0-					9
03	82646	X	57079	-0-	-25567	-0-	4326	1 13 9	52740	3	Y	12	12	8			9
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	112830 X	80354	-0-	-32476	-0-	5721	1	74633	3	Y	-0-					1
12	106857 X	78187	-0-	-28670	-0-	4576	1	73593	3	Y	16	2	1	6	8	9
						18	9									
01	100223 X	69987	-0-	-30236	-0-	5161	1	64826	3	Y	-0-					9
02	89208 X	59851	-0-	-29357	-0-	4208	1	55643	3	Y	-0-					9
03	89745 X	63510	-0-	-26235	-0-	4814	1	58683	3	Y	12	12	8			9
						13	9									
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

11	93960 X	86349	-0-	-7611	-0-	6147	1	80202	3	Y	-0-					1
12	91977 X	85696	-0-	-6281	-0-	5016	1	80669	3	Y	10	1	1	4	8	6
						11	9									
01	87172 X	79512	-0-	-7660	-0-	5864	1	73648	3	Y	-0-					6
02	80584 X	69406	-0-	-11178	-0-	4880	1	64526	3	Y	-0-					6
03	89218 X	74369	-0-	-14849	-0-	5637	1	68723	3	Y	8	8	8			6
						9	9									
04	86340 X	NO RPT	-0-	-86340	-0-					Y	NO RPT					6

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

11	103739 X	103739	-0-	-0-	-0-	7385	1	96344	3	Y	9	9	8			2
						10	9									
12	105324 X	105324	-0-	-0-	-0-	6165	1	99148	3	Y	10	2	1	4	8	6
						11	9									
01	99119 X	99119	-0-	-0-	-0-	7310	1	91809	3	Y	-0-					6
02	96824 X	85805	-0-	-11019	-0-	6033	1	79772	3	Y	-0-					6
03	107198 X	89490	-0-	-17708	-0-	6784	1	82697	3	Y	8	8	8			6
						9	9									
04	103740 X	NO RPT	-0-	-103740	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

11	186480 X	119047	-0-	-67433	-0-	936	1	118111	3	Y	-0-					-0-
12	173817 X	114567	-0-	-59250	-0-	780	1	113787	3	Y	-0-					-0-
01	155248 X	67692	-0-	-87556	-0-	525	1	67167	3	Y	-0-					-0-
02	132440 X	83597	-0-	-48843	-0-	776	1	82821	3	Y	-0-					-0-
03	132525 X	81204	-0-	-51321	-0-	1174	1	80030	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	226620 X	156833	-0-	-69787	-0-	1233	1	155597	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
12	234174 X	148674	-0-	-85500	-0-	1012	1	147659	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	215016 X	140508	-0-	-74508	-0-	1089	1	139413	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
02	174160 X	116931	-0-	-57229	-0-	1085	1	115839	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
03	177320 X	119750	-0-	-57570	-0-	106	1	119638	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
04	156840 X	NO RPT	-0-	-156840	-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
11	226620 X	134750	-0-	-91870	-0-	1059	1	133691	3	Y	-0-					-0-
12	225153 X	124515	-0-	-100638	-0-	848	1	123667	3	Y	-0-					-0-
01	199454 X	113414	-0-	-86040	-0-	879	1	112535	3	Y	-0-					-0-
02	158340 X	92648	-0-	-65692	-0-	859	1	91789	3	Y	-0-					-0-
03	154938 X	95279	-0-	-59659	-0-	84	1	95195	3	Y	-0-					-0-
04	134760 X	NO RPT	-0-	-134760	-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

11	223170 X	221119	-0-	-2051	-0-	1739	1	219380	3	Y	-0-					-0-
12	230609 X	215391	-0-	-15218	-0-	1467	1	213924	3	Y	-0-					-0-
01	230609 X	205608	-0-	-25001	-0-	1593	1	204015	3	Y	-0-					-0-
02	208292 X	176854	-0-	-31438	-0-	1641	1	175213	3	Y	-0-					-0-
03	230609 X	183621	-0-	-46988	-0-	162	1	183459	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

11	399510 X	334031	-0-	-65479	-0-	23781	1	310250	3	Y	-0-					-0-
12	412827 X	179078	-0-	-233749	-0-	10484	1	168594	3	Y	-0-					-0-
01	412827 X	167623	-0-	-245204	-0-	12362	1	155261	3	Y	-0-					-0-
02	372876 X	132430	-0-	-240446	-0-	9311	1	123119	3	Y	-0-					-0-
03	358980 X	130176	-0-	-228804	-0-	9869	1	120307	3	Y	-0-					-0-
04	334020 X	NO RPT	-0-	-334020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

11	106200 X	82050	-0-	-24150	-0-	646	1	81403	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	107012 X	76267	-0-	-30745	-0-	520	1	75746	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	95108 X	74659	-0-	-20449	-0-	579	1	74078	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	81508 X	65357	-0-	-16151	-0-	606	1	64748	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	90241 X	67900	-0-	-22341	-0-	60	1	67838	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	82050 X	NO RPT	-0-	-82050	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

11	105840 X	77027	-0-	-28813	-0-	1806	1	75218	3	N	3	3	8			1
						3	9									
12	105679 X	74033	-0-	-31646	-0-	1673	1	72358	3	N	2	2	8			1
						2	9									
01	97960 X	68123	-0-	-29837	-0-	1884	1	66238	3	N	1	1	8			1
						1	9									
02	80052 X	57253	-0-	-22799	-0-	1775	1	55477	3	N	1	1	8			1
						1	9									
*03	85715 X	60885	-0-	-24830	-0-	54	1	60829	3	N	2	2	8			1
						2	9									
04	77040 X	NO RPT	-0-	-77040	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

11	240768 X	240768	-0-	-0-	-0-	1893	1	238875	3	Y	-0-					-0-
12	237396 X	237396	-0-	-0-	-0-	1615	1	235781	3	Y	-0-					-0-
01	235476 X	225647	-0-	-9829	-0-	1749	1	223898	3	Y	-0-					-0-
02	212688 X	192965	-0-	-19723	-0-	1790	1	191175	3	Y	-0-					-0-
03	235476 X	201142	-0-	-34334	-0-	178	1	200964	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	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
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	32769	-0-	32769	32769	508	1	32257	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	32769					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

11	188070 X	121638	-0-	-66432	-0-	2852	1	118784	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	175491 X	116471	-0-	-59020	-0-	2632	1	113837	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	155062 X	109331	-0-	-45731	-0-	3024	1	106306	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	134204 X	95071	-0-	-39133	-0-	2947	1	92120	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
03	135935 X	99226	-0-	-36709	-0-	88	1	99135	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	121650 X	NO RPT	-0-	-121650	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

11	191190 X	124609	-0-	-66581	-0-	2921	1	121688	3	Y	-0-					-0-
12	179893 X	119464	-0-	-60429	-0-	2700	1	116764	3	Y	-0-					-0-
01	164269 X	111678	-0-	-52591	-0-	3089	1	108589	3	Y	-0-					-0-
02	137732 X	92715	-0-	-45017	-0-	2874	1	89841	3	Y	-0-					-0-
03	138818 X	99873	-0-	-38945	-0-	88	1	99785	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

11	454110 X	277875	-0-	-176235	-0-	19783	1	258092	3	Y	-0-					-0-
12	469247 X	277511	-0-	-191736	-0-	16246	1	261265	3	Y	-0-					-0-
01	469247 X	256052	-0-	-213195	-0-	18883	1	237169	3	Y	-0-					-0-
02	423836 X	217100	-0-	-206736	-0-	15264	1	201836	3	Y	-0-					-0-
03	469247 X	224344	-0-	-244903	-0-	17008	1	207336	3	Y	-0-					-0-
04	454110 X	NO RPT	-0-	-454110	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

11	243990 X	133923	-0-	-110067	-0-	1053	1	132870	3	Y	-0-					-0-
12	236809 X	123575	-0-	-113234	-0-	841	1	122734	3	Y	-0-					-0-
01	204817 X	110856	-0-	-93961	-0-	859	1	109997	3	Y	-0-					-0-
02	163156 X	93047	-0-	-70109	-0-	863	1	92184	3	Y	-0-					-0-
03	156984 X	95510	-0-	-61474	-0-	2608	1	92902	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

11	274050 X	152354	-0-	-121696	-0-	1198	1	151156	3	Y	-0-					-0-
12	265267 X	140711	-0-	-124556	-0-	958	1	139753	3	Y	-0-					-0-
01	228501 X	127384	-0-	-101117	-0-	987	1	126397	3	Y	-0-					-0-
02	181104 X	103719	-0-	-77385	-0-	962	1	102757	3	Y	-0-					-0-
03	176855 X	105241	-0-	-71614	-0-	2873	1	102368	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	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

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	50997	-0-	50997	50997	401	1	50589	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
12	DELQ PR	376545	-0-	376545	427542	2563	1	373980	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	790065 X	362523	-0-	-427542	-0-	2809	1	359714	3	Y	-0-					-0-
02	313852 X	293656	-0-	-20196	-0-	2725	1	290931	3	Y	-0-					-0-
*03	334382 X	334382	-0-	-0-	-0-	4837	1	329545	3	Y	-0-					-0-
04	336270 X	NO RPT	-0-	-336270	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	38596	-0-	38596	38596	303	1	38287	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	DELQ PR	338088	-0-	338088	376684	2301	1	335786	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	688302 X	311618	-0-	-376684	-0-	2414	1	309204	3	Y	-0-					-0-
02	271936 X	228767	-0-	-43169	-0-	2123	1	226644	3	Y	-0-					-0-
*03	209433 X	209433	-0-	-0-	-0-	3030	1	206403	3	Y	-0-					-0-
04	327180 X	NO RPT	-0-	-327180	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	46202	-0-	46202	46202	363	1	45833	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
12	DELQ PR	409687	-0-	409687	455889	2789	1	406898	3	Y	-0-					-0-
01	816237 X	360348	-0-	-455889	-0-	2793	1	357555	3	Y	-0-					-0-
02	340788 X	269174	-0-	-71614	-0-	2498	1	266676	3	Y	-0-					-0-
*03	249512 X	249512	-0-	-0-	-0-	3609	1	245903	3	Y	-0-					-0-
04	365130 X	NO RPT	-0-	-365130	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	40497	-0-	40497	40497	318	1	40169	3	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
12	0 W	267614	-0-	267614	308111	1821	1	265793	3	Y	-0-					-0-
01	0 W	303859	-0-	303859	611970	2354	1	301505	3	Y	-0-					-0-
02	0 W	278293	-0-	278293	890263	2582	1	275711	3	Y	-0-					-0-
03	0 W	306986	-0-	306986	1197249	271	1	306715	3	Y	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1197249					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361710 X	179480	-0-	-182230	-0-	4727	1	174749	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
12	373767 X	152631	-0-	-221136	-0-	4104	1	148525	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	297879 X	128558	-0-	-169321	-0-	3079	1	125477	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	254128 X	100758	-0-	-153370	-0-	2980	1	97772	3	N	5	5	8			-0-
						6	9									
03	232221 X	98248	-0-	-133973	-0-	1421	1	96826	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	179490 X	NO RPT	-0-	-179490	-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 06/24/2017 TOTAL DEPTH 10496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15498	-0-	15498	15498	14	1	15484	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	15498					N	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16055	-0-	16055	16055	14	1	16041	3	N	-0-					-0-
*04	201960 X	NO RPT	-0-	-201960	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239224 X	239224	-0-	-0-	-0-	1881	1	237343	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	236473	-0-	236473	236473	1610	1	234863	3	N	-0-					-0-
01	451367 X	214894	-0-	-236473	-0-	1665	1	213229	3	N	-0-					-0-
02	187712 X	174826	-0-	-12886	-0-	1622	1	173204	3	N	-0-					-0-
*03	207824 X	176076	-0-	-31748	-0-	4807	1	171269	3	N	-0-					-0-
04	201120 X	NO RPT	-0-	-201120	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180907 X	180907	-0-	-0-	-0-	1422	1	179485	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	174341	-0-	174341	174341	1187	1	173154	3	N	-0-					-0-
01	321733 X	147392	-0-	-174341	-0-	1142	1	146250	3	N	-0-					-0-
02	143192 X	116095	-0-	-27097	-0-	1077	1	115018	3	N	-0-					-0-
*03	158534 X	112695	-0-	-45839	-0-	3077	1	109618	3	N	-0-					-0-
04	153420 X	NO RPT	-0-	-153420	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323448 X	323448	-0-	-0-	-0-	2544	1	320904	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	250571	-0-	250571	250571	1706	1	248865	3	N	-0-					-0-
01	443953 X	193382	-0-	-250571	-0-	1498	1	191884	3	N	-0-					-0-
02	292208 X	140311	-0-	-151897	-0-	1302	1	139009	3	N	-0-					-0-
*03	323516 X	130272	-0-	-193244	-0-	3557	1	126715	3	N	-0-					-0-
04	313080 X	NO RPT	-0-	-313080	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248810 X	248810	-0-	-0-	-0-	1957	1	246853	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	206888	-0-	206888	206888	1408	1	205480	3	N	-0-					-0-
01	374250 X	167362	-0-	-206888	-0-	1297	1	166065	3	N	-0-					-0-
02	231168 X	125642	-0-	-105526	-0-	1166	1	124476	3	N	-0-					-0-
*03	255936 X	118965	-0-	-136971	-0-	3248	1	115717	3	N	-0-					-0-
04	247680 X	NO RPT	-0-	-247680	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	106635	-0-	106635	106635	990	1	105645	3	Y	-0-					-0-
*03	DELQ PR	251380	-0-	251380	358015	3637	1	247743	3	Y	-0-					-0-
04	202680 X	NO RPT	-0-	-202680	155335					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
11	0	226322	-0-	226322	226322	1780	1	224542	3	Y	-0-					-0-
12	DELQ PR	336737	-0-	336737	563059	2292	1	334445	3	Y	-0-					-0-
01	849852 X	286793	-0-	-563059	-0-	2222	1	284571	3	Y	-0-					-0-
02	270340 X	223420	-0-	-46920	-0-	2073	1	221347	3	Y	-0-					-0-
03	299305 X	226322	-0-	-72983	-0-	3274	1	223048	3	Y	-0-					-0-
04	289650 X	NO RPT	-0-	-289650	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

11	0	206247	-0-	206247	206247	1622	1	204625	3	N	-0-					-0-
12	DELQ PR	290457	-0-	290457	496704	1977	1	288480	3	N	-0-					-0-
01	747236 X	250532	-0-	-496704	-0-	1941	1	248591	3	N	-0-					-0-
02	241360 X	197666	-0-	-43694	-0-	1834	1	195832	3	N	-0-					-0-
*03	267220 X	211998	-0-	-55222	-0-	3067	1	208931	3	N	-0-					-0-
04	258600 X	NO RPT	-0-	-258600	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	106730	-0-	106730	106730	990	1	105739	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*03	DELQ PR	190935	-0-	190935	297665	2762	1	188173	3	Y	-0-					-0-
04	202020 X	NO RPT	-0-	-202020	95645					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

11	0	234690	-0-	234690	234690	1845	1	232843	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	595799 X	361109	-0-	-234690	-0-	2458	1	358651	3	Y	-0-					-0-
01	DELQ PR	324533	-0-	324533	324533	2514	1	322019	3	Y	-0-					-0-
02	585824 X	261291	-0-	-324533	-0-	2424	1	258861	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
*03	338148 X	296963	-0-	-41185	-0-	4296	1	292667	3	Y	-0-					-0-
04	327240 X	NO RPT	-0-	-327240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 10454 PERF. N/A

11	SHUT IN	385339	-0-	385339	1839394	27434	1	357905	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	223887	-0-	223887	2063281	13107	1	210780	3	N	-0-					-0-
01	SHUT IN	208264	-0-	208264	2271545	15359	1	192905	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN	166312	-0-	166312	2437857	11693	1	154619	3	N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	164131	-0-	164131	2601988	12443	1	151688	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2601988					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	41073	-0-	41073	41073	381	1	40692	3	N	-0-			-0-
*03	250703 X	209630	-0-	-41073	-0-	3032	1	206598	3	N	-0-			-0-
04	223680 X	NO RPT	-0-	-223680	-0-					N	NO RPT			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10533 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	92034 X	NO RPT	-0-	-92034	-0-					N	NO RPT			-0-
03	317006 X	NO RPT	-0-	-317006	-0-					N	NO RPT			-0-
04	306780 X	NO RPT	-0-	-306780	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35790	X	27941	-0-	-7849	-0-	27241	3	700	9	N	636	698	1			162
12	35061	X	26902	-0-	-8159	-0-	26172	3	730	9	N	664	727	1			99
01	32705	X	25324	-0-	-7381	-0-	24732	3	592	9	N	538	555	1			82
02	29540	X	20214	-0-	-9326	-0-	19789	3	425	9	N	386	351	1			117
*03	30783	X	15087	-0-	-15696	-0-	13994	3	1093	9	Y	994	814	1			297
04	27930	X	NO RPT	-0-	-27930	-0-					Y	NO RPT					297

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
11	34830	X	20441	-0-	-14389	-0-	19828	3	613	9	N	557	580	1			246
12	34224	X	26226	-0-	-7998	-0-	25589	3	637	9	N	579	720	1			105
01	31837	X	24674	-0-	-7163	-0-	24181	3	493	9	N	448	332	1			221
02	28756	X	20153	-0-	-8603	-0-	19823	3	330	9	N	300	400	1			121
*03	30442	X	10413	-0-	-20029	-0-	10294	3	119	9	Y	108	171	1			58
04	25380	X	NO RPT	-0-	-25380	-0-					Y	NO RPT					58

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
11	25541	X	25541	-0-	-0-	-0-	24517	3	1024	9	N	931	901	1			147
12	18662	X	17949	-0-	-713	-0-	16670	3	1279	9	N	1163	1083	1			227
01	17391	X	16872	-0-	-519	-0-	15777	3	1095	9	N	995	1083	1			139
02	15708	X	5604	-0-	-10104	-0-	5257	3	347	9	N	315	432	1			22
03	25296	X	9620	-0-	-15676	-0-	9035	3	585	9	N	532	368	1			186
04	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					N	NO RPT					186

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
11	16740	X	11749	-0-	-4991	-0-	11110	3	639	9	N	581	710	1			75
12	17298	X	13935	-0-	-3363	-0-	12882	3	1053	9	N	957	873	1			159
01	15159	X	12945	-0-	-2214	-0-	12172	3	773	9	N	703	720	1			142
02	12824	X	3644	-0-	-9180	-0-	3414	3	230	9	N	209	320	1			31
03	14198	X	9306	-0-	-4892	-0-	8865	3	441	9	N	401	353	1			79
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					N	NO RPT					79

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
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1064	2	13	9	N	12					117
12	837	X	262	-0-	-575	-0-	259	2	3	9	N	3					120
01	775	X	596	-0-	-179	-0-	574	2	22	9	N	20					140
02	1344	X	622	-0-	-722	-0-	612	2	10	9	N	9	1	8			148
03	1488	X	656	-0-	-832	-0-	655	3	1	9	N	1					149
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	703	3	22	9	N	20					169

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
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-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	3330 X	2809	-0-	-521	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
01	2945 X	66	-0-	-2879	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-				N	-0-			-0-
03	2914 X	1863	-0-	-1051	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-				N	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

11	4830 X	4625	-0-	-205	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
12	4991 X	4764	-0-	-227	-0-	4764	2		N	-0-			-0-
01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2		N	-0-			-0-
02	4228 X	3950	-0-	-278	-0-	3950	2		N	-0-			-0-
03	4774 X	4531	-0-	-243	-0-	4531	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

11	22890 X	20222	-0-	-2668	-0-	20222	2		N	-0-			-0-
12	29226 X	29226	-0-	-0-	-0-	29226	2		N	-0-			-0-
01	25761 X	14746	-0-	-11015	-0-	14746	2		N	-0-			-0-
02	24052 X	19081	-0-	-4971	-0-	19081	2		N	-0-			-0-
03	23901 X	14054	-0-	-9847	-0-	14054	2		N	-0-			-0-
04	25800 X	NO RPT	-0-	-25800	-0-				N	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

11	15780 X	15080	-0-	-700	-0-	15080	2		N	-0-			-0-
12	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	19802	2		N	-0-			-0-
01	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	25655	2		N	-0-			-0-
02	15258 X	15258	-0-	-0-	-0-	15258	2		N	-0-			-0-
03	16523 X	9504	-0-	-7019	-0-	9504	2		N	-0-			-0-
04	17280 X	NO RPT	-0-	-17280	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

11	7349 X	3724	-0-	-3625	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
01	4216 X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
02	3920 X	3575	-0-	-345	-0-	3575	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	3145	-0-	-699	-0-	3145	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1083	3	267	9	N	243	243	1			-0-
12	2077	N	1227	-0-	-850	-0-	962	3	265	9	N	241	241	1			-0-
01	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	1442	3	340	9	N	309	309	1			-0-
02	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	872	3	255	9	N	232	232	1			-0-
03	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	937	3	161	9	N	146	146	1			-0-
04	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	1140	3	260	9	N	236	236	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

11	8820	X	7066	-0-	-1754	-0-	5916	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-
12	8897	X	7467	-0-	-1430	-0-	6216	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-
01	8835	X	8172	-0-	-663	-0-	6972	3	1200	9	Y	1091	1091	1			-0-
02	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	8414	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-
03	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	9897	3	1230	9	Y	1118	1118	1			-0-
*04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	6836	3	1128	9	Y	1025	1025	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

11	7380	X	4616	-0-	-2764	-0-	3897	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
12	7409	X	6772	-0-	-637	-0-	5369	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
01	7347	X	5777	-0-	-1570	-0-	4712	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-
02	4312	X	3842	-0-	-470	-0-	3098	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
03	6758	X	5768	-0-	-990	-0-	4523	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
04	6540	X	5155	-0-	-1385	-0-	4066	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

11	5910	X	4532	-0-	-1378	-0-	3898	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
12	5952	X	4534	-0-	-1418	-0-	3860	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
01	5859	X	4293	-0-	-1566	-0-	3589	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
02	4452	X	3948	-0-	-504	-0-	3257	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
03	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	3504	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
04	4530	X	4097	-0-	-433	-0-	3236	3	861	9	Y	783	783	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

11	6690	X	6269	-0-	-421	-0-	5479	3	790	9	Y	718	718	1			-0-
12	6665	X	6376	-0-	-289	-0-	5574	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
01	6913	X	5419	-0-	-1494	-0-	4768	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
02	6244	X	4938	-0-	-1306	-0-	4305	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
03	6913	X	5745	-0-	-1168	-0-	5007	3	738	9	Y	671	671	1			-0-
04	6270	X	5202	-0-	-1068	-0-	4536	3	666	9	Y	605	605	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

11	7560	X	2985	-0-	-4575	-0-	2574	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
12	7812	X	2964	-0-	-4848	-0-	2527	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
01	7285	X	2877	-0-	-4408	-0-	2458	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
02	4536	X	3862	-0-	-674	-0-	3363	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3261	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
*04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3176	3	515	9	Y	468	468	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

11	10590	X	9296	-0-	-1294	-0-	8215	3	1081	9	Y	983	983	1			-0-
12	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	9476	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
01	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	9528	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
02	9968	X	9867	-0-	-101	-0-	8533	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-
03	11036	X	8947	-0-	-2089	-0-	7833	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-
04	10770	X	8407	-0-	-2363	-0-	7383	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280 X	10247	-0-	-1033	-0-	8683	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-
12	11129 X	10831	-0-	-298	-0-	9117	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
01	11098 X	9614	-0-	-1484	-0-	8106	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-
02	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	8657	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-
03	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	10518	3	1907	9	Y	1734	1734	1			-0-
04	10470 X	9787	-0-	-683	-0-	8334	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

11	9210 X	7679	-0-	-1531	-0-	7061	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
12	9300 X	7376	-0-	-1924	-0-	6811	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
01	9083 X	7431	-0-	-1652	-0-	6837	3	594	9	Y	540	540	1			-0-
02	7924 X	6729	-0-	-1195	-0-	6175	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
03	8587 X	7476	-0-	-1111	-0-	6852	3	624	9	Y	567	567	1			-0-
04	7680 X	6826	-0-	-854	-0-	6266	3	560	9	Y	509	509	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

11	7920 X	7047	-0-	-873	-0-	6209	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
12	8184 X	7369	-0-	-815	-0-	6492	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
01	8184 X	7192	-0-	-992	-0-	6295	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
02	7252 X	6355	-0-	-897	-0-	5575	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
03	7874 X	7025	-0-	-849	-0-	6147	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
04	DLQ G-10	6110	-0-	6110	6110	5409	3	701	9	Y	637	637	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

11	8160 X	7616	-0-	-544	-0-	6783	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
12	8308 X	7253	-0-	-1055	-0-	6347	3	906	9	Y	824	824	1			-0-
01	8060 X	7065	-0-	-995	-0-	6102	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
02	7112 X	6232	-0-	-880	-0-	5422	3	810	9	Y	736	736	1			-0-
03	7874 X	6888	-0-	-986	-0-	5994	3	894	9	Y	813	813	1			-0-
04	7620 X	6261	-0-	-1359	-0-	5477	3	784	9	Y	713	713	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

11	10380 X	8680	-0-	-1700	-0-	7688	3	992	9	Y	902	902	1			-0-
12	10168 X	9074	-0-	-1094	-0-	8019	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
01	10044 X	8762	-0-	-1282	-0-	7698	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-
02	8988 X	7568	-0-	-1420	-0-	6654	3	914	9	Y	831	831	1			-0-
03	9703 X	8435	-0-	-1268	-0-	7408	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-
04	8790 X	7738	-0-	-1052	-0-	6811	3	927	9	Y	843	843	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

11	6210 X	5375	-0-	-835	-0-	4808	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
12	6293 X	5391	-0-	-902	-0-	4716	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
01	6107 X	5335	-0-	-772	-0-	4669	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
02	5376 X	4529	-0-	-847	-0-	3954	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
03	5549 X	4887	-0-	-662	-0-	4272	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
04	5370 X	4613	-0-	-757	-0-	4032	3	581	9	Y	528	528	1			-0-

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

01	0	170227	-0-	170227	170227	165424	3	4803	4	N	-0-					-0-
02	0	352457	-0-	352457	522684	352457	3			N	-0-					-0-
*03	920911 X	398227	-0-	-522684	-0-	398227	3			N	-0-					-0-
04	428070 X	370923	-0-	-57147	-0-	370923	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2201	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2716	X	1436	-0-	-1280	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	1497	-0-	-1510	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	167	1	6801	2	Y	-0-					50
							19	4									
12	8122	X	6426	-0-	-1696	-0-	127	1	6285	2	Y	-0-					50
							14	4									
01	8122	X	6535	-0-	-1587	-0-	43	1	6485	2	Y	-0-					50
							7	4									
02	6552	X	5275	-0-	-1277	-0-	133	1	5127	2	Y	-0-					50
							15	4									
*03	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	604	1	9329	2	Y	-0-					50
							67	4									
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	46	1	1856	2	Y	-0-					50
							5	4									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	39	1	1929	2	Y	-0-					50
							4	4									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	2	Y	-0-					50
							2	4									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-					50
							3	4									
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	99	1	1536	2	Y	-0-					50
							11	4									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	51	1	2069	2	Y	-0-					50
							6	4									
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	53	1	2639	2	Y	-0-					50
							6	4									
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	16	1	2447	2	Y	-0-					50
							3	4									
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	54	1	2048	2	Y	-0-					50
							6	4									
*03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	164	1	2530	2	Y	-0-					50
							18	4									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	20	1	991	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	741	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	8	1	339	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	164	1	2525	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	70	1	2836	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	1922	X	1667	-0-	-255	-0-	33	1	1630	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	14	1	2121	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	55	1	2110	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	150	1	2325	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

11	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
12	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			Y	-0-					-0-
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8052	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7184	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6496	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-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

11	9180	X	8983	-0-	-197	-0-	138	1	8815	3	Y	27	22	1			8
							30	9									
12	10664	X	9528	-0-	-1136	-0-	149	1	9335	3	Y	35	34	1			9
							5	4	39	9							
01	10664	X	8990	-0-	-1674	-0-	157	1	8773	3	Y	43	42	1			10
							13	4	47	9							
02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	146	1	7727	3	Y	33	28	1			15
							6	4	36	9							
03	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	167	1	8193	3	Y	5	19	1			1
							7	4	6	9							
*04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	147	1	7313	3	Y	-0-	1	1			-0-
							31	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50340	X	12898	-0-	-37442	-0-	112	1	12694	2	N	-0-					-0-
							92	3									
12	37510	X	11991	-0-	-25519	-0-	97	1	11829	2	N	-0-					-0-
							65	3									
01	27094	X	11061	-0-	-16033	-0-	91	1	10881	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	19124	X	8821	-0-	-10303	-0-	78	1	8677	2	N	-0-					-0-
							66	3									
03	15965	X	8825	-0-	-7140	-0-	60	1	8684	2	N	-0-					-0-
							81	3									
04	12900	X	8921	-0-	-3979	-0-	62	1	8768	2	N	-0-					-0-
							91	3									

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	608	1	1	2	Y	167	149	1			84
							202	3	452	4							
12	1147	N	824	-0-	-323	-0-	440	1	1	3	Y	206	251	1			39
							156	4	227	9							
01	1240	N	897	-0-	-343	-0-	426	1	3	3	Y	272	243	1			68
							169	4	299	9							
02	1344	N	316	-0-	-1028	-0-	167	1	42	3	Y	1	68	1			1
							106	4	1	9							
03	837	N	314	-0-	-523	-0-	254	1	2	3	Y	20	13	1			8
							36	4	22	9							
04	870	N	423	-0-	-447	-0-	241	1	37	3	Y	-0-	8	1			-0-
							145	4									

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	83	1	5267	3	Y	-0-					-0-
12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	88	1	5498	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	101	1	5613	3	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	94	1	4973	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	115	1	5644	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	104	1	5179	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

11	14370	X	11323	-0-	-3047	-0-	98	1	11145	2	N	-0-					-0-
							80	3									
12	13857	X	10705	-0-	-3152	-0-	87	1	10560	2	N	-0-					-0-
							58	3									
01	12927	X	10964	-0-	-1963	-0-	90	1	10786	2	N	-0-					-0-
							88	3									
02	11256	X	8632	-0-	-2624	-0-	76	1	8491	2	N	-0-					-0-
							65	3									
03	11687	X	9564	-0-	-2123	-0-	65	1	9411	2	N	-0-					-0-
							88	3									
04	11310	X	9345	-0-	-1965	-0-	64	1	9186	2	N	-0-					-0-
							95	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7310	-0-	-160	-0-	63	1	7195	2	N	-0-			-0-
							52	3							
12	7595	X	7154	-0-	-441	-0-	58	1	7057	2	N	-0-			-0-
							39	3							
01	7595	X	7521	-0-	-74	-0-	62	1	7398	2	N	-0-			-0-
							61	3							
02	6832	X	5158	-0-	-1674	-0-	45	1	5075	2	N	-0-			-0-
							38	3							
03	7564	X	6869	-0-	-695	-0-	47	1	6759	2	N	-0-			-0-
							63	3							
04	7320	X	6978	-0-	-342	-0-	48	1	6858	2	N	-0-			-0-
							72	3							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	9315	-0-	-1815	-0-	143	1	9171	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	149	1	9327	3	Y	-0-			-0-
							5	4							
01	10788	X	8863	-0-	-1925	-0-	155	1	8695	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
02	9744	X	8207	-0-	-1537	-0-	152	1	8049	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
03	10788	X	4041	-0-	-6747	-0-	81	1	3957	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
*04	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	217	1	10804	3	Y	-0-			-0-
							45	4							

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	3858	-0-	-3372	-0-	34	1	3797	2	N	-0-			-0-
							27	3							
12	7471	X	3937	-0-	-3534	-0-	32	1	3884	2	N	-0-			-0-
							21	3							
01	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	90	1	10797	2	N	-0-			-0-
							88	3							
02	5348	X	4778	-0-	-570	-0-	42	1	4701	2	N	-0-			-0-
							35	3							
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	34	1	4869	2	N	-0-			-0-
							46	3							
04	10620	X	5106	-0-	-5514	-0-	35	1	5019	2	N	-0-			-0-
							52	3							

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	9073	-0-	-4787	-0-	79	1	8929	2	N	-0-			-0-
							65	3							
12	12617	X	8239	-0-	-4378	-0-	67	1	8128	2	N	-0-			-0-
							44	3							
01	10912	X	8487	-0-	-2425	-0-	70	1	8349	2	N	-0-			-0-
							68	3							
02	9800	X	7304	-0-	-2496	-0-	64	1	7186	2	N	-0-			-0-
							54	3							
03	10044	X	7711	-0-	-2333	-0-	53	1	7587	2	N	-0-			-0-
							71	3							
04	9060	X	7370	-0-	-1690	-0-	51	1	7244	2	N	-0-			-0-
							75	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

11	2520 X	2356	-0-	-164	-0-	36	1	2320	3	Y	-0-					-0-
12	2759 X	2413	-0-	-346	-0-	38	1	2374	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	2759 X	2378	-0-	-381	-0-	42	1	2333	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	40	1	2113	3	Y	2	1	1			1
						2	4	2	9							
03	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	44	1	2148	3	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
*04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	37	1	1853	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

11	26700 X	10383	-0-	-16317	-0-	90	1	10220	2	N	-0-					-0-
						73	3									
12	22568 X	10854	-0-	-11714	-0-	88	1	10707	2	N	-0-					-0-
						59	3									
01	17918 X	10145	-0-	-7773	-0-	83	1	9980	2	N	-0-					-0-
						82	3									
02	9688 X	8581	-0-	-1107	-0-	75	1	8442	2	N	-0-					-0-
						64	3									
03	10850 X	8965	-0-	-1885	-0-	61	1	8821	2	N	-0-					-0-
						83	3									
04	10500 X	8262	-0-	-2238	-0-	57	1	8121	2	N	-0-					-0-
						84	3									

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

11	11640 X	10168	-0-	-1472	-0-	88	1	10008	2	N	-0-					-0-
						72	3									
12	11160 X	9907	-0-	-1253	-0-	80	1	9773	2	N	-0-					-0-
						54	3									
01	9362 X	9184	-0-	-178	-0-	75	1	9035	2	N	-0-					-0-
						74	3									
02	9492 X	7508	-0-	-1984	-0-	66	1	7386	2	N	-0-					-0-
						56	3									
03	10509 X	7569	-0-	-2940	-0-	52	1	7447	2	N	-0-					-0-
						70	3									
04	10170 X	7008	-0-	-3162	-0-	48	1	6888	2	N	-0-					-0-
						72	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690 X	3335	-0-	-355	-0-	198	1	2976	3	N	146					296
						161	9									
12	3627 X	2803	-0-	-824	-0-	230	1	2500	3	N	66	188	1			174
						73	9									
01	3379 X	3059	-0-	-320	-0-	265	1	2655	3	N	126					300
						139	9									
02	3108 X	2444	-0-	-664	-0-	213	1	2152	3	N	72	190	1			182
						79	9									
03	3441 X	3197	-0-	-244	-0-	412	1	2673	3	N	102	181	1			103
						112	9									
04	3330 X	3089	-0-	-241	-0-	254	1	2759	3	N	69					172
						76	9									

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

11	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	94	1	5994	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
12	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	90	1	5598	3	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
01	5518 X	5237	-0-	-281	-0-	92	1	5138	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	4984 X	4517	-0-	-467	-0-	84	1	4409	3	Y	19	10	1			9
						3	4	21	9							
03	5518 X	4470	-0-	-1048	-0-	89	1	4360	3	Y	15	20	1			4
						4	4	17	9							
04	5340 X	3859	-0-	-1481	-0-	76	1	3767	3	Y	-0-	4	1			-0-
						16	4									

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

11	4170 X	3443	-0-	-727	-0-	285	1	3142	3	N	-0-					-0-
						16	4									
12	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	545	1	3341	3	N	-0-					-0-
						3	4									
01	3379 X	3134	-0-	-245	-0-	325	1	2809	3	N	-0-					-0-
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	186	1	3102	3	N	-0-					-0-
						24	4									
03	3875 X	3477	-0-	-398	-0-	69	1	3405	3	N	-0-					-0-
						3	4									
04	3750 X	3172	-0-	-578	-0-	62	1	3097	3	N	-0-					-0-
						13	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

11	8520 X	8007	-0-	-513	-0-	70	1	7880	2	N	-0-					-0-
						57	3									
12	8804 X	4787	-0-	-4017	-0-	39	1	4722	2	N	-0-					-0-
						26	3									
01	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	49	1	5821	2	N	-0-					-0-
						48	3									
02	7476 X	4893	-0-	-2583	-0-	43	1	4814	2	N	-0-					-0-
						36	3									
03	8277 X	6055	-0-	-2222	-0-	41	1	5958	2	N	-0-					-0-
						56	3									
04	8010 X	5950	-0-	-2060	-0-	41	1	5848	2	N	-0-					-0-
						61	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

11	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	102	1	11543	2	N	-0-					1
						83	3									
12	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	87	1	10577	2	N	-0-					1
						58	3									
01	12369 X	9813	-0-	-2556	-0-	81	1	9653	2	N	-0-					1
						79	3									
02	11172 X	8786	-0-	-2386	-0-	77	1	8644	2	N	-0-					1
						65	3									
03	12369 X	9214	-0-	-3155	-0-	63	1	9066	2	N	-0-					1
						85	3									
04	11730 X	8508	-0-	-3222	-0-	59	1	8362	2	N	-0-					1
						87	3									

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

11	10380 X	6066	-0-	-4314	-0-	94	1	5972	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	8215 X	6116	-0-	-2099	-0-	96	1	6017	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	7037 X	6219	-0-	-818	-0-	109	1	6097	3	Y	4	3	1			1
						9	4	4	9							
02	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	103	1	5438	3	Y	2	2	1			1
						4	4	2	9							
03	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	114	1	5599	3	Y	4	4	1			1
						5	4	4	9							
*04	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	101	1	5033	3	Y	-0-	1	1			-0-
						21	4									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

11	9840 X	7266	-0-	-2574	-0-	111	1	7105	3	Y	45	37	1			13
						50	9									
12	10168 X	6132	-0-	-4036	-0-	96	1	5978	3	Y	50	50	1			13
						3	4	55	9							
01	10168 X	8916	-0-	-1252	-0-	154	1	8616	3	Y	121	106	1			28
						13	4	133	9							
02	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	112	1	5938	3	Y	75	68	1			35
						5	4	83	9							
03	7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	154	1	7596	3	Y	183	170	1			48
						7	4	201	9							
*04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	113	1	5651	3	Y	-0-	48	1			-0-
						24	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2094	-0-	-306	-0-	30	1	1951	3	Y	102	90	1			30
							1	4	112	9							
12	2449	X	1974	-0-	-475	-0-	29	1	1821	3	Y	112	113	1			29
							1	4	123	9							
01	2325	X	2105	-0-	-220	-0-	34	1	1895	3	Y	157	149	1			37
							3	4	173	9							
02	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	32	1	1673	3	Y	156	120	1			73
							1	4	172	9							
03	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	35	1	1703	3	Y	135	173	1			35
							1	4	149	9							
*04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	33	1	1643	3	Y	52	74	1			13
							7	4	57	9							

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

11	14310	X	12305	-0-	-2005	-0-	107	1	12111	2	N	-0-					-0-
							87	3									
12	14043	X	8639	-0-	-5404	-0-	70	1	8522	2	N	-0-					-0-
							47	3									
01	13392	X	10937	-0-	-2455	-0-	90	1	10759	2	N	-0-					-0-
							88	3									
02	11872	X	9481	-0-	-2391	-0-	83	1	9327	2	N	-0-					-0-
							71	3									
03	13144	X	10371	-0-	-2773	-0-	71	1	10205	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	12300	X	10264	-0-	-2036	-0-	71	1	10088	2	N	-0-					-0-
							105	3									

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	25	1	3015	2	N	-0-					-0-
							16	3									
01	14B2 EXT		29985	-0-	29985	29985	246	1	29498	2	N	-0-					-0-
							241	3									
02	14B2 EXT		25756	-0-	25756	55741	227	1	25337	2	N	-0-					-0-
							192	3									
03	14B2 EXT		26825	-0-	26825	82566	183	1	26395	2	N	-0-					-0-
							247	3									
*04	107499	X	24933	-0-	-82566	-0-	172	1	24507	2	N	-0-					-0-
							254	3									

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

11	12720	X	11890	-0-	-830	-0-	564	1	11302	3	Y	-0-	1	1			-0-
							24	4									
12	13020	X	11033	-0-	-1987	-0-	570	1	10262	3	Y	153	96	1			57
							33	4	168	9							
01	13020	X	10183	-0-	-2837	-0-	377	1	9599	3	Y	174	135	1			96
							16	4	191	9							
02	11760	X	9418	-0-	-2342	-0-	451	1	8785	3	Y	161	148	1			109
							5	4	177	9							
03	12276	X	10440	-0-	-1836	-0-	491	1	9821	3	Y	102	153	1			58
							16	4	112	9							
04	11880	X	9805	-0-	-2075	-0-	497	1	9300	3	Y	-0-	58	1			-0-
							8	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	470	1	9420	3	Y	2	7	1			1
							20	4	2	9							
12	11315	X	9116	-0-	-2199	-0-	471	1	8484	3	Y	122	78	1			45
							27	4	134	9							
01	11315	X	9074	-0-	-2241	-0-	333	1	8467	3	Y	236	151	1			130
							14	4	260	9							
02	10220	X	8323	-0-	-1897	-0-	395	1	7696	3	Y	207	197	1			140
							4	4	228	9							
03	10230	X	7854	-0-	-2376	-0-	369	1	7378	3	Y	87	178	1			49
							11	4	96	9							
04	9900	X	7035	-0-	-2865	-0-	357	1	6673	3	Y	-0-	49	1			-0-
							5	4									

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34470	X	23421	-0-	-11049	-0-	203	1	23053	2	N	-0-					-0-
							165	3									
12	35619	X	22449	-0-	-13170	-0-	181	1	22146	2	N	-0-					-0-
							122	3									
01	41702	X	41702	-0-	-0-	-0-	342	1	41025	2	N	-0-					-0-
							335	3									
02	30772	X	27336	-0-	-3436	-0-	240	1	26892	2	N	-0-					-0-
							204	3									
03	33737	X	33737	-0-	-0-	-0-	230	1	33197	2	N	-0-					-0-
							310	3									
04	40350	X	33088	-0-	-7262	-0-	228	1	32522	2	N	-0-					-0-
							338	3									

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15210	X	14899	-0-	-311	-0-	129	1	14665	2	N	-0-					-0-
							105	3									
12	15686	X	15259	-0-	-427	-0-	123	1	15053	2	N	-0-					-0-
							83	3									
01	15531	X	15262	-0-	-269	-0-	125	1	15015	2	N	-0-					-0-
							122	3									
02	14028	X	13577	-0-	-451	-0-	119	1	13356	2	N	-0-					-0-
							102	3									
03	15407	X	14733	-0-	-674	-0-	100	1	14497	2	N	-0-					-0-
							136	3									
04	14910	X	14312	-0-	-598	-0-	99	1	14067	2	N	-0-					-0-
							146	3									

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	1376	1	5992	3	Y	166	207	1			101
							17	4	183	9							
12	7905	X	7384	-0-	-521	-0-	1670	1	5517	3	Y	156	187	1			70
							25	4	172	9							
01	9052	X	7778	-0-	-1274	-0-	1382	1	6220	3	Y	148	125	1			93
							13	4	163	9							
02	8176	X	4947	-0-	-3229	-0-	844	1	4008	3	Y	82	134	1			41
							5	4	90	9							
03	9052	X	7824	-0-	-1228	-0-	1225	1	6410	3	Y	161	144	1			58
							12	4	177	9							
04	7560	X	5839	-0-	-1721	-0-	1042	1	4738	3	Y	48	61	1			45
							6	4	53	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	270	1	125	3	N	22	32	1			6
							44	4	24	9							
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	11	14	1			3
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	23	22	1			4
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	26	23	1			7
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	28	29	1			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	56	1			12

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

11	10050	X	6051	-0-	-3999	-0-	1100	1	4794	3	Y	130	152	1			79
							14	4	143	9							
12	10385	X	4723	-0-	-5662	-0-	1066	1	3522	3	Y	108	139	1			48
							16	4	119	9							
01	9083	X	6672	-0-	-2411	-0-	1185	1	5336	3	Y	126	95	1			79
							12	4	139	9							
02	8204	X	6487	-0-	-1717	-0-	1103	1	5236	3	Y	129	143	1			65
							6	4	142	9							
03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	1543	1	8077	3	Y	224	209	1			80
							16	4	246	9							
*04	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	1375	1	6249	3	Y	121	88	1			113
							8	4	133	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

11	3420	X	1962	-0-	-1458	-0-	118	1	1766	3	Y	71	76	1			108
							78	9									
12	3162	X	2423	-0-	-739	-0-	195	1	2120	3	Y	98	114	1			92
							108	9									
01	3162	X	1455	-0-	-1707	-0-	128	1	1284	3	Y	39	95	1			36
							43	9									
02	2856	X	2061	-0-	-795	-0-	181	1	1827	3	Y	48	46	1			38
							53	9									
03	2697	X	61	-0-	-2636	-0-	7	1	48	3	Y	5	41	1			2
							6	9									
*04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	346	1	3751	3	Y	14	12	1			4
							15	9									

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

11	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	273	1	5462	3	Y	644	622	1			374
							11	4	708	9							
12	6820	X	6452	-0-	-368	-0-	303	1	5461	3	Y	609	756	1			227
							18	4	670	9							
01	6820	X	6189	-0-	-631	-0-	212	1	5396	3	Y	520	460	1			287
							9	4	572	9							
02	6160	X	3456	-0-	-2704	-0-	154	1	2998	3	Y	275	376	1			186
							1	4	303	9							
03	6665	X	4281	-0-	-2384	-0-	180	1	3613	3	Y	438	375	1			249
							6	4	482	9							
04	6450	X	4699	-0-	-1751	-0-	217	1	4054	3	Y	386	446	1			189
							3	4	425	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7055	-0-	-955	-0-	300	1	6017	3	Y	659	660	1			383
							13	4	725	9							
12	7998	X	7053	-0-	-945	-0-	332	1	5980	3	Y	656	795	1			244
							19	4	722	9							
01	7998	X	6872	-0-	-1126	-0-	236	1	6015	3	Y	555	493	1			306
							10	4	611	9							
02	7224	X	4817	-0-	-2407	-0-	216	1	4194	3	Y	368	426	1			248
							2	4	405	9							
03	7285	X	5422	-0-	-1863	-0-	238	1	4757	3	Y	382	413	1			217
							7	4	420	9							
04	7050	X	5770	-0-	-1280	-0-	276	1	5164	3	Y	296	368	1			145
							4	4	326	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

11	14070	X	11152	-0-	-2918	-0-	97	1	10976	2	N	-0-					-0-
							79	3									
12	14446	X	11014	-0-	-3432	-0-	89	1	10865	2	N	-0-					-0-
							60	3									
01	13392	X	10865	-0-	-2527	-0-	89	1	10689	2	N	-0-					-0-
							87	3									
02	11620	X	9081	-0-	-2539	-0-	80	1	8933	2	N	-0-					-0-
							68	3									
03	12059	X	9590	-0-	-2469	-0-	65	1	9436	2	N	-0-					-0-
							89	3									
04	11160	X	9483	-0-	-1677	-0-	65	1	9321	2	N	-0-					-0-
							97	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

11	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	145	1	16411	2	N	-0-					-0-
							118	3									
12	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	122	1	14859	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	116	1	13857	2	N	-0-					-0-
							113	3									
02	15568	X	12341	-0-	-3227	-0-	109	1	12140	2	N	-0-					-0-
							92	3									
03	17236	X	13487	-0-	-3749	-0-	92	1	13271	2	N	-0-					-0-
							124	3									
04	16680	X	13060	-0-	-3620	-0-	90	1	12836	2	N	-0-					-0-
							134	3									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	3	Y	74	82	1			114
							81	9									
12	2263	N	1541	-0-	-722	-0-	123	1	1341	3	Y	70	118	1			66
							77	9									
01	1922	N	1335	-0-	-587	-0-	114	1	1142	3	Y	72	71	1			67
							79	9									
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	105	1	1065	3	Y	37	75	1			29
							41	9									
03	1550	N	1280	-0-	-270	-0-	165	1	1068	3	Y	43	56	1			16
							47	9									
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	112	1	1218	3	Y	70	66	1			20
							77	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7536	-0-	-624	-0-	340	1	6823	3	Y	325	312	1			189
							15	4	358	9							
12	7998	X	7518	-0-	-480	-0-	372	1	6696	3	Y	390	434	1			145
							21	4	429	9							
01	7998	X	7044	-0-	-954	-0-	253	1	6454	3	Y	296	278	1			163
							11	4	326	9							
02	7224	X	5463	-0-	-1761	-0-	250	1	4880	3	Y	300	261	1			202
							3	4	330	9							
03	7781	X	5367	-0-	-2414	-0-	236	1	4715	3	Y	372	363	1			211
							7	4	409	9							
04	7530	X	6828	-0-	-702	-0-	331	1	6187	3	Y	277	352	1			136
							5	4	305	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	328	-0-	-1142	-0-	72	1	24	3	Y	161	177	1			81
							55	4	177	9							
12	1488	N	560	-0-	-928	-0-	297	1	105	4	Y	144	198	1			27
							158	9									
01	1395	N	545	-0-	-850	-0-	285	1	2	3	Y	132	126	1			33
							113	4	145	9							
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	241	1	61	3	Y	127	50	1			110
							153	4	140	9							
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	400	1	2	3	Y	117	181	1			46
							57	4	129	9							
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	205	1	32	3	Y	39	57	1			28
							125	4	43	9							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5811	-0-	-429	-0-	250	1	5014	3	Y	487	453	1			283
							11	4	536	9							
12	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	271	1	4885	3	Y	406	538	1			151
							16	4	447	9							
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	220	1	5614	3	Y	426	342	1			235
							10	4	469	9							
02	5488	X	4521	-0-	-967	-0-	206	1	4010	3	Y	275	324	1			186
							2	4	303	9							
03	6014	X	5914	-0-	-100	-0-	266	1	5317	3	Y	294	313	1			167
							8	4	323	9							
04	6120	X	5913	-0-	-207	-0-	275	1	5139	3	Y	450	396	1			221
							4	4	495	9							

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	175	1	58	3	Y	194	219	1			98
							130	4	213	9							
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	144	1	50	4	Y	237	290	1			45
							261	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	181	1	1	3	Y	185	184	1			46
							72	4	204	9							
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	177	1	45	3	Y	154	67	1			133
							113	4	169	9							
03	465	N	417	-0-	-48	-0-	192	1	1	3	Y	179	241	1			71
							27	4	197	9							
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	169	1	26	3	Y	204	126	1			149
							102	4	224	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6376	-0-	-584	-0-	266	1	5314	3	Y	714	679	1			415
							11	4	785	9							
12	6975	X	6234	-0-	-741	-0-	287	1	5168	3	Y	693	850	1			258
							17	4	762	9							
01	6727	X	5862	-0-	-865	-0-	195	1	4980	3	Y	616	534	1			340
							9	4	678	9							
02	6076	X	4313	-0-	-1763	-0-	188	1	3665	3	Y	416	475	1			281
							2	4	458	9							
03	6603	X	5973	-0-	-630	-0-	262	1	5227	3	Y	433	468	1			246
							8	4	476	9							
04	6390	X	6080	-0-	-310	-0-	259	1	4852	3	Y	877	693	1			430
							4	4	965	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8489	-0-	-631	-0-	353	1	7070	3	Y	955	820	1			555
							15	4	1051	9							
12	9424	X	7869	-0-	-1555	-0-	367	1	6614	3	Y	788	1050	1			293
							21	4	867	9							
01	9424	X	7150	-0-	-2274	-0-	240	1	6106	3	Y	722	617	1			398
							10	4	794	9							
02	7924	X	6491	-0-	-1433	-0-	282	1	5500	3	Y	642	607	1			433
							3	4	706	9							
03	8773	X	7247	-0-	-1526	-0-	316	1	6317	3	Y	549	670	1			312
							10	4	604	9							
04	8490	X	7117	-0-	-1373	-0-	307	1	5749	3	Y	960	801	1			471
							5	4	1056	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	11788	-0-	-1232	-0-	1360	1	9999	3	Y	331	365	1			76
							65	4	364	9							
12	13919	X	11973	-0-	-1946	-0-	1402	1	10075	3	Y	320	321	1			75
							144	4	352	9							
01	14601	X	12757	-0-	-1844	-0-	1593	1	10673	3	Y	303	294	1			84
							158	4	333	9							
*02	13188	X	11771	-0-	-1417	-0-	1439	1	9900	3	Y	255	339	1			-0-
							151	4	281	9							
03	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	288	1	14146	3	Y	322	237	1			85
							13	4	354	9							
*04	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	256	1	12784	3	Y	474	439	1			120
							55	4	521	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34920	X	27301	-0-	-7619	-0-	237	1	26871	2	N	-0-					-0-
							193	3									
12	33790	X	26215	-0-	-7575	-0-	212	1	25860	2	N	-0-					-0-
							143	3									
01	30318	X	26226	-0-	-4092	-0-	215	1	25800	2	N	-0-					-0-
							211	3									
02	27104	X	22465	-0-	-4639	-0-	198	1	22100	2	N	-0-					-0-
							167	3									
03	30008	X	24060	-0-	-5948	-0-	164	1	23675	2	N	-0-					-0-
							221	3									
04	27300	X	22313	-0-	-4987	-0-	154	1	21931	2	N	-0-					-0-
							228	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49260 X	42317	-0-	-6943	-0-	368	1	41650	2	N	-0-					-0-
						299	3									
12	49197 X	42818	-0-	-6379	-0-	346	1	42238	2	N	-0-					-0-
						234	3									
01	46562 X	42719	-0-	-3843	-0-	351	1	42025	2	N	-0-					-0-
						343	3									
02	42056 X	33164	-0-	-8892	-0-	292	1	32625	2	N	-0-					-0-
						247	3									
03	43741 X	38927	-0-	-4814	-0-	265	1	38304	2	N	-0-					-0-
						358	3									
04	42330 X	37698	-0-	-4632	-0-	260	1	37053	2	N	-0-					-0-
						385	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

11	16020 X	13184	-0-	-2836	-0-	1529	1	11245	3	Y	305	329	1			73
						74	4	336	9							
12	14512 X	14512	-0-	-0-	-0-	1711	1	12297	3	Y	298	298	1			73
						176	4	328	9							
01	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	1952	1	13075	3	Y	307	292	1			88
						194	4	338	9							
*02	13160 X	7865	-0-	-5295	-0-	961	1	6607	3	Y	179	267	1			-0-
						100	4	197	9							
03	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-					-0-
*04	20509 X	20509	-0-	-0-	-0-	399	1	19892	3	Y	122	91	1			31
						84	4	134	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

11	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	2057	1	15126	3	Y	44	38	1			15
						99	4	48	9							
12	15396 X	15396	-0-	-0-	-0-	1836	1	13193	3	Y	163	136	1			42
						188	4	179	9							
01	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	1753	1	11742	3	Y	203	185	1			60
						174	4	223	9							
*02	16184 X	11316	-0-	-4868	-0-	1399	1	9624	3	Y	134	194	1			-0-
						146	4	147	9							
03	17918 X	14973	-0-	-2945	-0-	296	1	14534	3	Y	118	87	1			31
						13	4	130	9							
04	17340 X	13270	-0-	-4070	-0-	259	1	12896	3	Y	55	72	1			14
						54	4	61	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

11	50880 X	44184	-0-	-6696	-0-	384	1	43487	2	N	-0-					-0-
						313	3									
12	51119 X	44844	-0-	-6275	-0-	362	1	44238	2	N	-0-					-0-
						244	3									
01	48608 X	44827	-0-	-3781	-0-	368	1	44099	2	N	-0-					-0-
						360	3									
02	43904 X	37641	-0-	-6263	-0-	331	1	37029	2	N	-0-					-0-
						281	3									
03	45663 X	41387	-0-	-4276	-0-	282	1	40724	2	N	-0-					-0-
						381	3									
04	44190 X	39205	-0-	-4985	-0-	271	1	38534	2	N	-0-					-0-
						400	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58380	X	50301	-0-	-8079	-0-	437 356	1 3	49508	2	N	-0-					-0-
12	58621	X	52044	-0-	-6577	-0-	421 283	1 3	51340	2	N	-0-					-0-
01	54684	X	51383	-0-	-3301	-0-	422 413	1 3	50548	2	N	-0-					-0-
02	49392	X	43517	-0-	-5875	-0-	383 325	1 3	42809	2	N	-0-					-0-
03	52049	X	47082	-0-	-4967	-0-	321 433	1 3	46328	2	N	-0-					-0-
04	50370	X	43343	-0-	-7027	-0-	299 443	1 3	42601	2	N	-0-					-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
11	82560	X	81563	-0-	-997	-0-	708 577	1 3	80278	2	N	-0-					-0-
12	84196	X	82708	-0-	-1488	-0-	668 451	1 3	81589	2	N	-0-					-0-
01	84971	X	81855	-0-	-3116	-0-	672 657	1 3	80526	2	N	-0-					-0-
02	76748	X	70950	-0-	-5798	-0-	624 529	1 3	69797	2	N	-0-					-0-
03	84971	X	77365	-0-	-7606	-0-	527 712	1 3	76126	2	N	-0-					-0-
04	81570	X	74065	-0-	-7505	-0-	511 756	1 3	72798	2	N	-0-					-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
11	31980	X	22808	-0-	-9172	-0-	198 161	1 3	22449	2	N	-0-					-0-
12	32550	X	21993	-0-	-10557	-0-	178 120	1 3	21695	2	N	-0-					-0-
01	68636	X	68636	-0-	-0-	-0-	563 551	1 3	67522	2	N	-0-					-0-
02	58012	X	58012	-0-	-0-	-0-	510 432	1 3	57070	2	N	-0-					-0-
03	60172	X	60172	-0-	-0-	-0-	410 554	1 3	59208	2	N	-0-					-0-
04	66420	X	55983	-0-	-10437	-0-	386 571	1 3	55026	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73860	X	64355	-0-	-9505	-0-	559 455	1 3	63341	2	N	-0-					-0-
12	74214	X	63714	-0-	-10500	-0-	515 346	1 3	62853	2	N	-0-					-0-
01	70494	X	63250	-0-	-7244	-0-	519 508	1 3	62223	2	N	-0-					-0-
02	63672	X	54837	-0-	-8835	-0-	482 408	1 3	53947	2	N	-0-					-0-
03	67487	X	58055	-0-	-9432	-0-	396 535	1 3	57124	2	N	-0-					-0-
04	64350	X	53924	-0-	-10426	-0-	372 550	1 3	53002	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	8923	-0-	-1097	-0-	409	1	8199	3	Y	270	237	1			157
							18	4	297	9							
12	9920	X	8836	-0-	-1084	-0-	446	1	8042	3	Y	293	341	1			109
							26	4	322	9							
01	9920	X	8896	-0-	-1024	-0-	323	1	8225	3	Y	304	245	1			168
							14	4	334	9							
02	8960	X	7559	-0-	-1401	-0-	351	1	6842	3	Y	329	275	1			222
							4	4	362	9							
03	9207	X	8522	-0-	-685	-0-	387	1	7731	3	Y	356	376	1			202
							12	4	392	9							
04	8910	X	8212	-0-	-698	-0-	412	1	7697	3	Y	88	247	1			43
							6	4	97	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

11	1500	X	1219	-0-	-281	-0-	11	1	1199	2	N	-0-					-0-
							9	3									
12	1550	X	1203	-0-	-347	-0-	10	1	1187	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	1333	X	1244	-0-	-89	-0-	10	1	1224	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	1148	X	1004	-0-	-144	-0-	9	1	988	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	1271	X	970	-0-	-301	-0-	7	1	954	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	1200	N	906	-0-	-294	-0-	6	1	891	2	N	-0-					-0-
							9	3									

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

11	22590	X	19770	-0-	-2820	-0-	304	1	19465	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
12	22847	X	18319	-0-	-4528	-0-	288	1	18022	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	23281	X	17053	-0-	-6228	-0-	299	1	16726	3	Y	3	2	1			1
							25	4	3	9							
02	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	246	1	13010	3	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									
03	17135	X	17135	-0-	-0-	-0-	341	1	16771	3	Y	7	5	1			2
							15	4	8	9							
*04	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	327	1	16298	3	Y	5	6	1			1
							69	4	6	9							

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

11	36810	X	23210	-0-	-13600	-0-	202	1	22844	2	N	-0-					-0-
							164	3									
12	37479	X	23274	-0-	-14205	-0-	188	1	22959	2	N	-0-					-0-
							127	3									
01	26846	X	26599	-0-	-247	-0-	218	1	26167	2	N	-0-					-0-
							214	3									
02	22792	X	22792	-0-	-0-	-0-	200	1	22422	2	N	-0-					-0-
							170	3									
03	24490	X	24132	-0-	-358	-0-	164	1	23746	2	N	-0-					-0-
							222	3									
04	25740	X	22012	-0-	-3728	-0-	152	1	21635	2	N	-0-					-0-
							225	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	79530 X	65949	-0-	-13581	-0-	573 466	1 3	64910	2	N	-0-			-0-
12	79360 X	67139	-0-	-12221	-0-	543 366	1 3	66230	2	N	-0-			-0-
01	73439 X	65377	-0-	-8062	-0-	537 525	1 3	64315	2	N	-0-			-0-
02	66332 X	55291	-0-	-11041	-0-	486 412	1 3	54393	2	N	-0-			-0-
03	68913 X	60060	-0-	-8853	-0-	409 553	1 3	59098	2	N	-0-			-0-
04	65940 X	57764	-0-	-8176	-0-	399 589	1 3	56776	2	N	-0-			-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
11	85890 X	76043	-0-	-9847	-0-	660 538	1 3	74845	2	N	-0-			-0-
12	87420 X	75967	-0-	-11453	-0-	614 414	1 3	74939	2	N	-0-			-0-
01	83328 X	75217	-0-	-8111	-0-	617 604	1 3	73996	2	N	-0-			-0-
02	75264 X	65086	-0-	-10178	-0-	572 485	1 3	64029	2	N	-0-			-0-
03	79453 X	70579	-0-	-8874	-0-	481 650	1 3	69448	2	N	-0-			-0-
04	76050 X	67324	-0-	-8726	-0-	465 687	1 3	66172	2	N	-0-			-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
11	72100 X	72100	-0-	-0-	-0-	626 510	1 3	70964	2	N	-0-			-0-
12	70990 X	67997	-0-	-2993	-0-	550 370	1 3	67077	2	N	-0-			-0-
01	71083 X	55294	-0-	-15789	-0-	454 444	1 3	54396	2	N	-0-			-0-
02	67284 X	16011	-0-	-51273	-0-	141 120	1 3	15750	2	N	-0-			-0-
03	74493 X	60111	-0-	-14382	-0-	410 553	1 3	59148	2	N	-0-			-0-
04	72090 X	55232	-0-	-16858	-0-	381 563	1 3	54288	2	N	-0-			-0-

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
11	68100 X	64463	-0-	-3637	-0-	560 456	1 3	63447	2	N	-0-			-0-
12	71827 X	65938	-0-	-5889	-0-	533 359	1 3	65046	2	N	-0-			-0-
01	71827 X	59732	-0-	-12095	-0-	490 480	1 3	58762	2	N	-0-			-0-
02	64876 X	46341	-0-	-18535	-0-	408 345	1 3	45588	2	N	-0-			-0-
03	66712 X	62390	-0-	-4322	-0-	425 574	1 3	61391	2	N	-0-			-0-
04	64470 X	54692	-0-	-9778	-0-	377 558	1 3	53757	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89850	X	77887	-0-	-11963	-0-	676	1	76660	2	N	-0-					-0-
							551	3									
12	92845	X	77504	-0-	-15341	-0-	626	1	76456	2	N	-0-					-0-
							422	3									
01	92845	X	27876	-0-	-64969	-0-	229	1	27423	2	N	-0-					-0-
							224	3									
02	82852	X	55	-0-	-82797	-0-	54	2	1	3	N	-0-					-0-
03	83514	X	54538	-0-	-28976	-0-	372	1	53664	2	N	-0-					-0-
							502	3									
*04	90169	X	90169	-0-	-0-	-0-	622	1	88627	2	N	-0-					-0-
							920	3									

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25500	X	22374	-0-	-3126	-0-	344	1	22029	3	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
12	26257	X	21987	-0-	-4270	-0-	346	1	21630	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	26288	X	21113	-0-	-5175	-0-	371	1	20712	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
02	19098	X	19098	-0-	-0-	-0-	354	1	18728	3	Y	2	1	1			1
							14	4	2	9							
03	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	405	1	19922	3	Y	3	3	1			1
							18	4	3	9							
*04	20247	X	20247	-0-	-0-	-0-	396	1	19764	3	Y	3	3	1			1
							84	4	3	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97698	X	97698	-0-	-0-	-0-	848	1	96159	2	N	-0-					-0-
							691	3									
12	94219	X	94219	-0-	-0-	-0-	761	1	92945	2	N	-0-					-0-
							513	3									
01	107508	X	88885	-0-	-18623	-0-	730	1	87441	2	N	-0-					-0-
							714	3									
02	97104	X	77251	-0-	-19853	-0-	679	1	75996	2	N	-0-					-0-
							576	3									
03	107508	X	81191	-0-	-26317	-0-	553	1	79891	2	N	-0-					-0-
							747	3									
04	97710	X	75072	-0-	-22638	-0-	518	1	73788	2	N	-0-					-0-
							766	3									

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124740	X	109441	-0-	-15299	-0-	950	1	107716	2	N	-0-					-0-
							775	3									
12	128898	X	108034	-0-	-20864	-0-	873	1	106573	2	N	-0-					-0-
							588	3									
01	128898	X	98666	-0-	-30232	-0-	810	1	97064	2	N	-0-					-0-
							792	3									
02	115640	X	82740	-0-	-32900	-0-	728	1	81395	2	N	-0-					-0-
							617	3									
03	121489	X	84060	-0-	-37429	-0-	573	1	82714	2	N	-0-					-0-
							773	3									
04	109440	X	75621	-0-	-33819	-0-	522	1	74327	2	N	-0-					-0-
							772	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103825 X	103825	-0-	-0-	-0-	902	1	102189	2	N	-0-					-0-
						734	3									
12	100668 X	100668	-0-	-0-	-0-	814	1	99306	2	N	-0-					-0-
						548	3									
01	112747 X	97349	-0-	-15398	-0-	799	1	95769	2	N	-0-					-0-
						781	3									
02	101836 X	84230	-0-	-17606	-0-	741	1	82861	2	N	-0-					-0-
						628	3									
03	112747 X	88476	-0-	-24271	-0-	603	1	87059	2	N	-0-					-0-
						814	3									
04	103830 X	82174	-0-	-21656	-0-	567	1	80769	2	N	-0-					-0-
						838	3									

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

11	34230 X	26973	-0-	-7257	-0-	413	1	26492	3	Y	60	52	1			18
						2	4	66	9							
12	32736 X	27087	-0-	-5649	-0-	426	1	26579	3	Y	63	65	1			16
						13	4	69	9							
01	31124 X	27140	-0-	-3984	-0-	475	1	26559	3	Y	61	63	1			14
						39	4	67	9							
02	24845 X	24845	-0-	-0-	-0-	460	1	24309	3	Y	53	42	1			25
						18	4	58	9							
03	25779 X	25779	-0-	-0-	-0-	513	1	25188	3	Y	51	63	1			13
						22	4	56	9							
*04	22759 X	22759	-0-	-0-	-0-	444	1	22154	3	Y	61	59	1			15
						94	4	67	9							

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

11	39660 X	35858	-0-	-3802	-0-	550	1	35206	3	Y	91	82	1			27
						2	4	100	9							
12	38657 X	34503	-0-	-4154	-0-	541	1	33843	3	Y	93	96	1			24
						17	4	102	9							
01	41292 X	34856	-0-	-6436	-0-	609	1	34088	3	Y	99	100	1			23
						50	4	109	9							
02	31276 X	31276	-0-	-0-	-0-	578	1	30579	3	Y	87	69	1			41
						23	4	96	9							
03	32060 X	32060	-0-	-0-	-0-	637	1	31296	3	Y	90	107	1			24
						28	4	99	9							
*04	27642 X	27642	-0-	-0-	-0-	539	1	26876	3	Y	103	101	1			26
						114	4	113	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

11	73422 X	73422	-0-	-0-	-0-	638	1	72265	2	N	-0-					-0-
						519	3									
12	67731 X	67731	-0-	-0-	-0-	547	1	66815	2	N	-0-					-0-
						369	3									
01	90055 X	62092	-0-	-27963	-0-	510	1	61083	2	N	-0-					-0-
						499	3									
02	81340 X	51426	-0-	-29914	-0-	452	1	50591	2	N	-0-					-0-
						383	3									
03	90055 X	52563	-0-	-37492	-0-	358	1	51721	2	N	-0-					-0-
						484	3									
04	73410 X	47623	-0-	-25787	-0-	329	1	46808	2	N	-0-					-0-
						486	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	64200 X	52681	-0-	-11519	-0-	458 373	1 3	51850	2	N	-0-			-0-
12	63674 X	51892	-0-	-11782	-0-	419 282	1 3	51191	2	N	-0-			-0-
01	63674 X	51567	-0-	-12107	-0-	423 415	1 3	50729	2	N	-0-			-0-
02	54040 X	44221	-0-	-9819	-0-	389 329	1 3	43503	2	N	-0-			-0-
03	56730 X	47062	-0-	-9668	-0-	321 433	1 3	46308	2	N	-0-			-0-
04	52680 X	44724	-0-	-7956	-0-	309 457	1 3	43958	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	112950 X	89110	-0-	-23840	-0-	774 630	1 3	87706	2	N	-0-			-0-
12	112840 X	85963	-0-	-26877	-0-	695 468	1 3	84800	2	N	-0-			-0-
01	112840 X	84050	-0-	-28790	-0-	690 675	1 3	82685	2	N	-0-			-0-
02	94416 X	74110	-0-	-20306	-0-	652 552	1 3	72906	2	N	-0-			-0-
03	95604 X	78443	-0-	-17161	-0-	535 722	1 3	77186	2	N	-0-			-0-
04	89100 X	73655	-0-	-15445	-0-	508 751	1 3	72396	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	65914 X	65914	-0-	-0-	-0-	572 466	1 3	64876	2	N	-0-			-0-
12	59073 X	59073	-0-	-0-	-0-	477 321	1 3	58275	2	N	-0-			-0-
01	85405 X	54264	-0-	-31141	-0-	445 436	1 3	53383	2	N	-0-			-0-
02	77140 X	44141	-0-	-32999	-0-	388 329	1 3	43424	2	N	-0-			-0-
03	85405 X	46202	-0-	-39203	-0-	315 425	1 3	45462	2	N	-0-			-0-
04	65910 X	43038	-0-	-22872	-0-	297 439	1 3	42302	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	81216 X	81216	-0-	-0-	-0-	705 574	1 3	79937	2	N	-0-			-0-
12	94674 X	81603	-0-	-13071	-0-	659 445	1 3	80499	2	N	-0-			-0-
01	94674 X	23762	-0-	-70912	-0-	195 191	1 3	23376	2	N	-0-			-0-
02	85512 X	54468	-0-	-31044	-0-	479 406	1 3	53583	2	N	-0-			-0-
03	88381 X	81766	-0-	-6615	-0-	557 753	1 3	80456	2	N	-0-			-0-
04	81210 X	58541	-0-	-22669	-0-	404 597	1 3	57540	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	71130 X	51605	-0-	-19525	-0-	448 365	1 3	50792	2	N	-0-			-0-
12	73501 X	57233	-0-	-16268	-0-	463 311	1 3	56459	2	N	-0-			-0-
01	73501 X	46928	-0-	-26573	-0-	385 377	1 3	46166	2	N	-0-			-0-
02	61236 X	34960	-0-	-26276	-0-	307 261	1 3	34392	2	N	-0-			-0-
03	57226 X	36425	-0-	-20801	-0-	248 335	1 3	35842	2	N	-0-			-0-
04	55380 X	41274	-0-	-14106	-0-	285 421	1 3	40568	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	61470 X	49147	-0-	-12323	-0-	427 348	1 3	48372	2	N	-0-			-0-
12	60481 X	48451	-0-	-12030	-0-	392 264	1 3	47795	2	N	-0-			-0-
01	55769 X	19752	-0-	-36017	-0-	162 159	1 3	19431	2	N	-0-			-0-
02	54593 X	54593	-0-	-0-	-0-	480 407	1 3	53706	2	N	-0-			-0-
03	51119 X	50160	-0-	-959	-0-	342 462	1 3	49356	2	N	-0-			-0-
04	49140 X	45581	-0-	-3559	-0-	315 465	1 3	44801	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	74495 X	74495	-0-	-0-	-0-	647 527	1 3	73321	2	N	-0-			-0-
12	60764 X	60764	-0-	-0-	-0-	491 331	1 3	59942	2	N	-0-			-0-
01	84661 X	66874	-0-	-17787	-0-	549 537	1 3	65788	2	N	-0-			-0-
02	76468 X	56763	-0-	-19705	-0-	499 423	1 3	55841	2	N	-0-			-0-
03	84661 X	57232	-0-	-27429	-0-	390 527	1 3	56315	2	N	-0-			-0-
04	74490 X	54174	-0-	-20316	-0-	374 553	1 3	53247	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	49170 X	37285	-0-	-11885	-0-	324 264	1 3	36697	2	N	-0-			-0-
12	48763 X	36092	-0-	-12671	-0-	292 196	1 3	35604	2	N	-0-			-0-
01	43524 X	34872	-0-	-8652	-0-	286 280	1 3	34306	2	N	-0-			-0-
02	39312 X	34438	-0-	-4874	-0-	303 257	1 3	33878	2	N	-0-			-0-
03	40207 X	34569	-0-	-5638	-0-	236 318	1 3	34015	2	N	-0-			-0-
04	37290 X	31800	-0-	-5490	-0-	219 324	1 3	31257	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	61320	X	51640	-0-	-9680	-0-	448	1	50827	2	N	-0-			-0-
							365	3							
12	60760	X	51299	-0-	-9461	-0-	415	1	50605	2	N	-0-			-0-
							279	3							
01	58559	X	51215	-0-	-7344	-0-	420	1	50384	2	N	-0-			-0-
							411	3							
02	57785	X	57785	-0-	-0-	-0-	508	1	56846	2	N	-0-			-0-
							431	3							
03	55544	X	55544	-0-	-0-	-0-	379	1	54654	2	N	-0-			-0-
							511	3							
04	51630	X	51044	-0-	-586	-0-	352	1	50171	2	N	-0-			-0-
							521	3							

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

11	108330	X	62624	-0-	-45706	-0-	544	1	61637	2	N	-0-			-0-
							443	3							
12	95480	X	59725	-0-	-35755	-0-	483	1	58917	2	N	-0-			-0-
							325	3							
01	79081	X	55955	-0-	-23126	-0-	459	1	55046	2	N	-0-			-0-
							450	3							
02	67816	X	51607	-0-	-16209	-0-	454	1	50768	2	N	-0-			-0-
							385	3							
03	68417	X	52040	-0-	-16377	-0-	355	1	51206	2	N	-0-			-0-
							479	3							
04	62610	X	47152	-0-	-15458	-0-	325	1	46346	2	N	-0-			-0-
							481	3							

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

11	53490	X	46614	-0-	-6876	-0-	405	1	45880	2	N	-0-			-0-
							329	3							
12	53847	X	46741	-0-	-7106	-0-	378	1	46109	2	N	-0-			-0-
							254	3							
01	51956	X	45409	-0-	-6547	-0-	373	1	44671	2	N	-0-			-0-
							365	3							
02	46536	X	41428	-0-	-5108	-0-	364	1	40756	2	N	-0-			-0-
							308	3							
03	49776	X	49776	-0-	-0-	-0-	339	1	48979	2	N	-0-			-0-
							458	3							
*04	48261	X	48261	-0-	-0-	-0-	333	1	47436	2	N	-0-			-0-
							492	3							

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

11	96330	X	72766	-0-	-23564	-0-	632	1	71619	2	N	-0-			-0-
							515	3							
12	91946	X	78975	-0-	-12971	-0-	638	1	77907	2	N	-0-			-0-
							430	3							
01	86552	X	62965	-0-	-23587	-0-	517	1	61942	2	N	-0-			-0-
							506	3							
02	78176	X	4301	-0-	-73875	-0-	38	1	4231	2	N	-0-			-0-
							32	3							
03	80693	X	38610	-0-	-42083	-0-	263	1	37992	2	N	-0-			-0-
							355	3							
04	76440	X	67774	-0-	-8666	-0-	468	1	66614	2	N	-0-			-0-
							692	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	159720	X	128799	-0-	-30921	-0-	1119	1	126769	2	N	-0-			-0-
							911	3							
12	158844	X	128871	-0-	-29973	-0-	1041	1	127128	2	N	-0-			-0-
							702	3							
01	147281	X	123296	-0-	-23985	-0-	1012	1	121294	2	N	-0-			-0-
							990	3							
02	133028	X	106201	-0-	-26827	-0-	934	1	104475	2	N	-0-			-0-
							792	3							
03	138043	X	108914	-0-	-29129	-0-	742	1	107169	2	N	-0-			-0-
							1003	3							
04	128790	X	98804	-0-	-29986	-0-	682	1	97114	2	N	-0-			-0-
							1008	3							

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	133890	X	113585	-0-	-20305	-0-	986	1	111795	2	N	-0-			-0-
							804	3							
12	138353	X	111732	-0-	-26621	-0-	903	1	110221	2	N	-0-			-0-
							608	3							
01	129983	X	104264	-0-	-25719	-0-	856	1	102570	2	N	-0-			-0-
							838	3							
02	117320	X	92988	-0-	-24332	-0-	818	1	91477	2	N	-0-			-0-
							693	3							
03	123008	X	98142	-0-	-24866	-0-	669	1	96570	2	N	-0-			-0-
							903	3							
04	113580	X	91311	-0-	-22269	-0-	630	1	89750	2	N	-0-			-0-
							931	3							

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	78840	X	56617	-0-	-22223	-0-	492	1	55725	2	N	-0-			-0-
							400	3							
12	75175	X	55640	-0-	-19535	-0-	450	1	54887	2	N	-0-			-0-
							303	3							
01	68355	X	53250	-0-	-15105	-0-	437	1	52386	2	N	-0-			-0-
							427	3							
02	60200	X	46647	-0-	-13553	-0-	410	1	45890	2	N	-0-			-0-
							347	3							
03	61194	X	49862	-0-	-11332	-0-	340	1	49063	2	N	-0-			-0-
							459	3							
04	56610	X	46853	-0-	-9757	-0-	323	1	46052	2	N	-0-			-0-
							478	3							

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	116970	X	91194	-0-	-25776	-0-	792	1	89757	2	N	-0-			-0-
							645	3							
12	113460	X	89007	-0-	-24453	-0-	719	1	87803	2	N	-0-			-0-
							485	3							
01	106299	X	83025	-0-	-23274	-0-	681	1	81677	2	N	-0-			-0-
							667	3							
02	93156	X	74020	-0-	-19136	-0-	651	1	72817	2	N	-0-			-0-
							552	3							
03	97991	X	78139	-0-	-19852	-0-	533	1	76887	2	N	-0-			-0-
							719	3							
04	91200	X	73170	-0-	-18030	-0-	505	1	71919	2	N	-0-			-0-
							746	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45030 X	36937	-0-	-8093	-0-	567	1	36296	3	Y	65	58	1			19
						2	4	72	9							
12	45508 X	36266	-0-	-9242	-0-	569	1	35594	3	Y	77	76	1			20
						18	4	85	9							
01	42811 X	34028	-0-	-8783	-0-	595	1	33303	3	Y	74	77	1			17
						49	4	81	9							
02	38668 X	28663	-0-	-10005	-0-	530	1	28042	3	Y	64	51	1			30
						21	4	70	9							
03	42811 X	31089	-0-	-11722	-0-	619	1	30370	3	Y	66	79	1			17
						27	4	73	9							
04	DLQ G-10	30172	-0-	30172	30172	590	1	29368	3	Y	82	78	1			21
						124	4	90	9							

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55530 X	52655	-0-	-2875	-0-	809	1	51787	3	Y	51	51	1			15
						3	4	56	9							
12	55676 X	49070	-0-	-6606	-0-	772	1	48209	3	Y	59	59	1			15
						24	4	65	9							
01	45405 X	45405	-0-	-0-	-0-	795	1	44477	3	Y	62	63	1			14
						65	4	68	9							
02	49140 X	38163	-0-	-10977	-0-	707	1	37376	3	Y	47	39	1			22
						28	4	52	9							
03	54405 X	40471	-0-	-13934	-0-	805	1	39573	3	Y	52	60	1			14
						36	4	57	9							
04	DLQ G-10	38982	-0-	38982	38982	762	1	37991	3	Y	62	60	1			16
						161	4	68	9							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	12	1	744	3	Y	27	20	1			8
						30	9									
12	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	3	Y	20	23	1			5
						1	4	22	9							
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	25	1	1391	3	Y	-0-	5	1			-0-
						2	4									
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	24	1	1280	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	1488 N	880	-0-	-608	-0-	18	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1346	-0-	1346	1346	26	1	1314	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

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
11	48780 X	40570	-0-	-8210	-0-	624	1	39944	3	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
12	48980 X	39041	-0-	-9939	-0-	615	1	38406	3	Y	1	1	1			-0-
						19	4	1	9							
01	45322 X	38684	-0-	-6638	-0-	678	1	37940	3	Y	9	7	1			2
						56	4	10	9							
02	40936 X	34394	-0-	-6542	-0-	637	1	33725	3	Y	5	5	1			2
						26	4	6	9							
03	45322 X	35309	-0-	-10013	-0-	703	1	34533	3	Y	38	30	1			10
						31	4	42	9							
04	DLQ G-10	32071	-0-	32071	32071	628	1	31299	3	Y	11	18	1			3
						132	4	12	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	170490	X	125461	-0-	-45029	-0-	1090	1	123484	2	N	-0-			-0-
							887	3							
12	166935	X	114805	-0-	-52130	-0-	928	1	113252	2	N	-0-			-0-
							625	3							
01	153016	X	98002	-0-	-55014	-0-	804	1	96411	2	N	-0-			-0-
							787	3							
02	117096	X	87912	-0-	-29184	-0-	773	1	86484	2	N	-0-			-0-
							655	3							
03	129642	X	93750	-0-	-35892	-0-	639	1	92248	2	N	-0-			-0-
							863	3							
04	125460	X	81640	-0-	-43820	-0-	563	1	80244	2	N	-0-			-0-
							833	3							

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
11	97050	X	68499	-0-	-28551	-0-	595	1	67419	2	N	-0-			-0-
							485	3							
12	90272	X	66740	-0-	-23532	-0-	539	1	65838	2	N	-0-			-0-
							363	3							
01	81840	X	63892	-0-	-17948	-0-	524	1	62855	2	N	-0-			-0-
							513	3							
02	72352	X	53863	-0-	-18489	-0-	474	1	52988	2	N	-0-			-0-
							401	3							
03	73191	X	55933	-0-	-17258	-0-	381	1	55037	2	N	-0-			-0-
							515	3							
04	68490	X	50615	-0-	-17875	-0-	349	1	49750	2	N	-0-			-0-
							516	3							

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	162900	X	127785	-0-	-35115	-0-	1110	1	125771	2	N	-0-			-0-
							904	3							
12	158968	X	122248	-0-	-36720	-0-	988	1	120594	2	N	-0-			-0-
							666	3							
01	146475	X	118466	-0-	-28009	-0-	972	1	116542	2	N	-0-			-0-
							952	3							
02	129752	X	100303	-0-	-29449	-0-	882	1	98673	2	N	-0-			-0-
							748	3							
03	136121	X	103873	-0-	-32248	-0-	708	1	102209	2	N	-0-			-0-
							956	3							
04	127800	X	87565	-0-	-40235	-0-	604	1	86067	2	N	-0-			-0-
							894	3							

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	170100	X	138376	-0-	-31724	-0-	1202	1	136195	2	N	-0-			-0-
							979	3							
12	167927	X	134948	-0-	-32979	-0-	1091	1	133122	2	N	-0-			-0-
							735	3							
01	155000	X	129257	-0-	-25743	-0-	1061	1	127158	2	N	-0-			-0-
							1038	3							
02	139020	X	110693	-0-	-28327	-0-	974	1	108894	2	N	-0-			-0-
							825	3							
03	147994	X	111097	-0-	-36897	-0-	757	1	109318	2	N	-0-			-0-
							1022	3							
04	138390	X	97493	-0-	-40897	-0-	673	1	95825	2	N	-0-			-0-
							995	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	249780 X	140860	-0-	-108920	-0-	1223	1	138641	2	N	-0-			-0-
						996	3							
12	258106 X	170686	-0-	-87420	-0-	1379	1	168378	2	N	-0-			-0-
						929	3							
01	226517 X	152626	-0-	-73891	-0-	1253	1	150147	2	N	-0-			-0-
						1226	3							
02	144508 X	126349	-0-	-18159	-0-	1111	1	124296	2	N	-0-			-0-
						942	3							
03	170686 X	123702	-0-	-46984	-0-	843	1	121721	2	N	-0-			-0-
						1138	3							
04	165180 X	106874	-0-	-58306	-0-	737	1	105046	2	N	-0-			-0-
						1091	3							

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

11	227340 X	143634	-0-	-83706	-0-	1247	1	141371	2	N	-0-			-0-
						1016	3							
12	224130 X	128820	-0-	-95310	-0-	1041	1	127078	2	N	-0-			-0-
						701	3							
01	208258 X	114399	-0-	-93859	-0-	939	1	112542	2	N	-0-			-0-
						918	3							
02	162512 X	94547	-0-	-67965	-0-	832	1	93010	2	N	-0-			-0-
						705	3							
03	162626 X	123745	-0-	-38881	-0-	843	1	121763	2	N	-0-			-0-
						1139	3							
04	143640 X	111140	-0-	-32500	-0-	767	1	109239	2	N	-0-			-0-
						1134	3							

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

11	257640 X	199369	-0-	-58271	-0-	1731	1	196228	2	N	-0-			-0-
						1410	3							
12	266228 X	195608	-0-	-70620	-0-	1581	1	192962	2	N	-0-			-0-
						1065	3							
01	240870 X	176013	-0-	-64857	-0-	1445	1	173154	2	N	-0-			-0-
						1414	3							
02	217560 X	144829	-0-	-72731	-0-	1274	1	142476	2	N	-0-			-0-
						1079	3							
03	240870 X	142643	-0-	-98227	-0-	972	1	140358	2	N	-0-			-0-
						1313	3							
04	199380 X	123975	-0-	-75405	-0-	855	1	121855	2	N	-0-			-0-
						1265	3							

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

11	267510 X	219241	-0-	-48269	-0-	1904	1	215786	2	N	-0-			-0-
						1551	3							
12	276427 X	211087	-0-	-65340	-0-	1706	1	208232	2	N	-0-			-0-
						1149	3							
01	245303 X	190362	-0-	-54941	-0-	1562	1	187271	2	N	-0-			-0-
						1529	3							
02	221564 X	159640	-0-	-61924	-0-	1404	1	157046	2	N	-0-			-0-
						1190	3							
03	245303 X	161929	-0-	-83374	-0-	1104	1	159335	2	N	-0-			-0-
						1490	3							
04	219240 X	144077	-0-	-75163	-0-	994	1	141612	2	N	-0-			-0-
						1471	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	216990 X	146491	-0-	-70499	-0-	1272	1	144182	2	N	-0-			-0-
						1037	3							
12	224223 X	138358	-0-	-85865	-0-	1118	1	136487	2	N	-0-			-0-
						753	3							
01	193905 X	121835	-0-	-72070	-0-	1000	1	119856	2	N	-0-			-0-
						979	3							
02	168336 X	98936	-0-	-69400	-0-	870	1	97329	2	N	-0-			-0-
						737	3							
03	186372 X	98274	-0-	-88098	-0-	670	1	96699	2	N	-0-			-0-
						905	3							
04	146490 X	86836	-0-	-59654	-0-	599	1	85351	2	N	-0-			-0-
						886	3							

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	255930 X	170794	-0-	-85136	-0-	1483	1	168103	2	N	-0-			-0-
						1208	3							
12	240715 X	155868	-0-	-84847	-0-	1260	1	153759	2	N	-0-			-0-
						849	3							
01	225866 X	103245	-0-	-122621	-0-	847	1	101569	2	N	-0-			-0-
						829	3							
02	204008 X	114136	-0-	-89872	-0-	1004	1	112281	2	N	-0-			-0-
						851	3							
03	196013 X	120297	-0-	-75716	-0-	820	1	118370	2	N	-0-			-0-
						1107	3							
04	170790 X	131166	-0-	-39624	-0-	905	1	128923	2	N	-0-			-0-
						1338	3							

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	245670 X	161073	-0-	-84597	-0-	1399	1	158535	2	N	-0-			-0-
						1139	3							
12	233368 X	153921	-0-	-79447	-0-	1244	1	151839	2	N	-0-			-0-
						838	3							
01	231167 X	106195	-0-	-124972	-0-	872	1	104470	2	N	-0-			-0-
						853	3							
02	184044 X	114665	-0-	-69379	-0-	1009	1	112801	2	N	-0-			-0-
						855	3							
03	183861 X	109438	-0-	-74423	-0-	746	1	107685	2	N	-0-			-0-
						1007	3							
04	161070 X	126517	-0-	-34553	-0-	873	1	124353	2	N	-0-			-0-
						1291	3							

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	274290 X	172435	-0-	-101855	-0-	1498	1	169717	2	N	-0-			-0-
						1220	3							
12	283433 X	182009	-0-	-101424	-0-	1471	1	179547	2	N	-0-			-0-
						991	3							
01	277605 X	181196	-0-	-96409	-0-	1487	1	178254	2	N	-0-			-0-
						1455	3							
02	215236 X	129700	-0-	-85536	-0-	1141	1	127592	2	N	-0-			-0-
						967	3							
03	200632 X	127821	-0-	-72811	-0-	871	1	125774	2	N	-0-			-0-
						1176	3							
04	176130 X	128699	-0-	-47431	-0-	888	1	126498	2	N	-0-			-0-
						1313	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	297780	X	194452	-0-	-103328	-0-	1689 1375	1 3	191388	2	N	-0-			-0-
12	307706	X	216047	-0-	-91659	-0-	1746 1176	1 3	213125	2	N	-0-			-0-
01	288703	X	181790	-0-	-106913	-0-	1492 1460	1 3	178838	2	N	-0-			-0-
02	241500	X	158160	-0-	-83340	-0-	1391 1179	1 3	155590	2	N	-0-			-0-
03	221681	X	138892	-0-	-82789	-0-	947 1278	1 3	136667	2	N	-0-			-0-
04	209070	X	133242	-0-	-75828	-0-	919 1360	1 3	130963	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	247530	X	134640	-0-	-112890	-0-	1169 952	1 3	132519	2	N	-0-			-0-
12	255781	X	154732	-0-	-101049	-0-	1250 842	1 3	152640	2	N	-0-			-0-
01	248558	X	156758	-0-	-91800	-0-	1287 1259	1 3	154212	2	N	-0-			-0-
02	181104	X	121242	-0-	-59862	-0-	1066 904	1 3	119272	2	N	-0-			-0-
03	165168	X	114467	-0-	-50701	-0-	780 1053	1 3	112634	2	N	-0-			-0-
04	151710	X	104179	-0-	-47531	-0-	719 1063	1 3	102397	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	298230	X	246878	-0-	-51352	-0-	2144 1747	1 3	242987	2	N	-0-			-0-
12	308171	X	220388	-0-	-87783	-0-	1781 1200	1 3	217407	2	N	-0-			-0-
01	301072	X	206149	-0-	-94923	-0-	1692 1656	1 3	202801	2	N	-0-			-0-
02	265552	X	184196	-0-	-81356	-0-	1620 1373	1 3	181203	2	N	-0-			-0-
03	266972	X	169409	-0-	-97563	-0-	1155 1559	1 3	166695	2	N	-0-			-0-
04	246870	X	155254	-0-	-91616	-0-	1071 1584	1 3	152599	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	268410	X	163096	-0-	-105314	-0-	1416 1154	1 3	160526	2	N	-0-			-0-
12	277357	X	158878	-0-	-118479	-0-	1284 865	1 3	156729	2	N	-0-			-0-
01	267468	X	167029	-0-	-100439	-0-	1371 1342	1 3	164316	2	N	-0-			-0-
02	215908	X	128514	-0-	-87394	-0-	1130 958	1 3	126426	2	N	-0-			-0-
03	195486	X	115029	-0-	-80457	-0-	784 1059	1 3	113186	2	N	-0-			-0-
04	163110	X	122641	-0-	-40469	-0-	846 1251	1 3	120544	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201720 X	109410	-0-	-92310	-0-	1673	1	107144	3	Y	533	483	1			156
						7	4	586	9							
12	188449 X	98601	-0-	-89848	-0-	1543	1	96450	3	Y	508	534	1			130
						49	4	559	9							
01	128433 X	85974	-0-	-42459	-0-	1499	1	83875	3	Y	434	463	1			101
						123	4	477	9							
02	116004 X	73866	-0-	-42138	-0-	1362	1	72106	3	Y	312	267	1			146
						55	4	343	9							
03	128433 X	75856	-0-	-52577	-0-	1506	1	73989	3	Y	267	343	1			70
						67	4	294	9							
04	109410 X	67609	-0-	-41801	-0-	1318	1	65680	3	Y	303	297	1			76
						278	4	333	9							

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219360 X	107512	-0-	-111848	-0-	1645	1	105356	3	Y	458	417	1			134
						7	4	504	9							
12	195021 X	96886	-0-	-98135	-0-	1517	1	94826	3	Y	450	469	1			115
						48	4	495	9							
01	126976 X	85247	-0-	-41729	-0-	1488	1	83245	3	Y	356	388	1			83
						122	4	392	9							
02	114688 X	77146	-0-	-37542	-0-	1425	1	75403	3	Y	237	209	1			111
						57	4	261	9							
03	126976 X	75991	-0-	-50985	-0-	1510	1	74184	3	Y	209	265	1			55
						67	4	230	9							
04	107520 X	67428	-0-	-40092	-0-	1315	1	65564	3	Y	246	239	1			62
						278	4	271	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354720 X	279466	-0-	-75254	-0-	155	1	277915	2	N	-0-					-0-
						1396	3									
12	366544 X	256731	-0-	-109813	-0-	131	1	255317	2	N	-0-					-0-
						1283	3									
01	366544 X	235292	-0-	-131252	-0-	381	1	233736	2	N	-0-					-0-
						1175	3									
02	331072 X	213253	-0-	-117819	-0-	502	1	211687	2	N	-0-					-0-
						1064	3									
03	366544 X	207420	-0-	-159124	-0-	624	1	205762	2	N	-0-					-0-
						1034	3									
04	354720 X	177708	-0-	-177012	-0-	227	1	176594	2	N	-0-					-0-
						887	3									

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	335527	-0-	335527	532225	2914	1	330240	2	N	-0-					-0-
						2373	3									
12	859051 X	326826	-0-	-532225	-0-	2641	1	322406	2	N	-0-					-0-
						1779	3									
01	298396 X	298396	-0-	-0-	-0-	2449	1	293550	2	N	-0-					-0-
						2397	3									
02	227335 X	227335	-0-	-0-	-0-	1999	1	223642	2	N	-0-					-0-
						1694	3									
03	244218 X	212317	-0-	-31901	-0-	1447	1	208916	2	N	-0-					-0-
						1954	3									
04	236340 X	166688	-0-	-69652	-0-	1150	1	163838	2	N	-0-					-0-
						1700	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	225831	-0-	225831	377579	1961	1	222273	2	N	-0-			-0-
						1597	3							
12	576718 X	199139	-0-	-377579	-0-	1609	1	196446	2	N	-0-			-0-
						1084	3							
01	217403 X	170751	-0-	-46652	-0-	1401	1	167979	2	N	-0-			-0-
						1371	3							
02	196364 X	140011	-0-	-56353	-0-	1231	1	137736	2	N	-0-			-0-
						1044	3							
03	217403 X	136349	-0-	-81054	-0-	929	1	134165	2	N	-0-			-0-
						1255	3							
04	210390 X	121169	-0-	-89221	-0-	836	1	119097	2	N	-0-			-0-
						1236	3							

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	186249	-0-	186249	326460	1617	1	183315	2	N	-0-			-0-
						1317	3							
12	SHUT IN	163232	-0-	163232	489692	1319	1	161024	2	N	-0-			-0-
						889	3							
01	628416 X	138724	-0-	-489692	-0-	1139	1	136471	2	N	-0-			-0-
						1114	3							
02	126476 X	115766	-0-	-10710	-0-	1018	1	113885	2	N	-0-			-0-
						863	3							
03	140027 X	111996	-0-	-28031	-0-	763	1	110202	2	N	-0-			-0-
						1031	3							
04	135510 X	97381	-0-	-38129	-0-	672	1	95715	2	N	-0-			-0-
						994	3							

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	264716	-0-	264716	264716	429	1	262966	2	N	-0-			-0-
						1321	3							
02	SHUT IN	225203	-0-	225203	489919	530	1	223548	2	N	-0-			-0-
						1125	3							
03	SHUT IN	216894	-0-	216894	706813	652	1	215161	2	N	-0-			-0-
						1081	3							
04	SHUT IN	180979	-0-	180979	887792	231	1	179845	2	N	-0-			-0-
						903	3							

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	315600	-0-	315600	315600	2178	1	310202	2	N	-0-			-0-
						3220	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	298447	-0-	298447	298447	2034	1	293667	2	N	-0-					-0-
						2746	3									
04	SHUT IN	253957	-0-	253957	552404	1752	1	249614	2	N	-0-					-0-
						2591	3									

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	343373	-0-	343373	343373	2369	1	337500	2	N	-0-					-0-
						3504	3									

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	391457	-0-	391457	-0-	2668	1	385186	2	N	-0-					-0-
						3603	3									
04	SHUT IN	349157	-0-	349157	349157	2409	1	343185	2	N	-0-					-0-
						3563	3									

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 9803 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	284183	-0-	284183	284183	1937	1	279631	2	N	-0-					-0-
						2615	3									
04	SHUT IN	255129	-0-	255129	539312	1760	1	250766	2	N	-0-					-0-
						2603	3									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
12	4774 X	4766	-0-	-8	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
02	4900 X	3435	-0-	-1465	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
03	5425 X	3734	-0-	-1691	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
04	5250 X	3312	-0-	-1938	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	Y	125	99	0			26
						17	4	138	9							
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	101	1	2678	3	Y	715	522	0			219
						52	4	787	9							
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	115	1	2775	3	Y	484	514	0			189
						53	4	532	9							
04	960 X	2806	-0-	1846	-0-	84	1	2262	3	Y	381	464	0			106
						41	4	419	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	478	1	15376	3	Y	200	167	0			33
							268	4	220	9							
12	29243	X	29243	-0-	-0-	-0-	868	1	27501	3	Y	304	289	0			48
							540	4	334	9							
01	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	931	1	24537	3	Y	232	232	0			48
							506	4	255	9							
02	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	799	1	21224	3	Y	205	190	0			63
							413	4	226	9							
03	25128	X	25128	-0-	-0-	-0-	974	1	23471	3	Y	215	194	0			84
							446	4	237	9							
04	19800	X	16414	-0-	-3386	-0-	572	1	15399	3	Y	150	192	0			42
							278	4	165	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

11	9330	X	6993	-0-	-2337	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8552	-0-	-1151	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7679	-0-	-2024	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6351	-0-	-2413	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7918	-0-	-638	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8629	-0-	349	-0-	8629	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

11	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	732	-0-	-632	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1560	-0-	270	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	127	1	4022	3	Y	164	138	0			26
							79	4	180	9							
01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	421	1	11090	3	Y	133	132	0			27
							228	4	146	9							
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	114	1	3017	3	Y	111	104	0			34
							59	4	122	9							
03	4402	X	2694	-0-	-1708	-0-	101	1	2435	3	Y	102	96	0			40
							46	4	112	9							
04	5280	X	2119	-0-	-3161	-0-	72	1	1929	3	Y	75	94	0			21
							35	4	83	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	156	1	1646	3	Y	121	128	0			19
							133	9									
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	194	1	1756	3	Y	191	184	0			26
							210	9									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	180	1	1872	3	Y	218	218	0			26
							240	9									
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	167	1	1573	3	Y	181	193	0			14
							199	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	190	1	1751	3	Y	208	192	0			30
							229	9									
04	2220	N	2047	-0-	-173	-0-	188	1	1651	3	Y	189	207	0			12
							208	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

*05	8587	X	3576	-0-	-5011	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
*06	8310	X	2798	-0-	-5512	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
*07	6014	X	2010	-0-	-4004	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*08	4588	X	2217	-0-	-2371	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
*09	3450	X	2270	-0-	-1180	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*10	3565	X	3019	-0-	-546	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
*01	3007	X	2215	-0-	-792	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*02	2716	X	1799	-0-	-917	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*03	3193	X	2946	-0-	-247	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2076	-0-	-1014	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

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-
04	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

11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	224	1	2363	3	Y	63	64	0			10
							69	9									
12	2418	X	2362	-0-	-56	-0-	228	1	2070	3	Y	58	60	0			8
							64	9									
01	3100	X	57	-0-	-3043	-0-	5	1	51	3	Y	1	9	0			-0-
							1	9									
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	X	2370	-0-	-730	-0-	210	1	1936	3	Y	204	175	0			29
							224	9									
04	2670	X	3298	-0-	628	-0-	313	1	2747	3	Y	216	232	0			13
							238	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
12	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	258	1	8174	3	Y	155	130	0			25
							160	4	171	9							
01	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	261	1	6888	3	Y	174	163	0			36
							142	4	191	9							
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	220	1	5840	3	Y	147	138	0			45
							114	4	162	9							
03	8773	X	4545	-0-	-4228	-0-	173	1	4169	3	Y	113	114	0			44
							79	4	124	9							
04	8490	X	3562	-0-	-4928	-0-	122	1	3280	3	Y	92	110	0			26
							59	4	101	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

11	16110	X	4805	-0-	-11305	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	8372	-0-	-8616	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	4269	-0-	-12719	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	3255	-0-	-12089	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	3552	-0-	-4818	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	8045	-0-	-55	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

11	13170	X	9661	-0-	-3509	-0-	564	1	8459	3	Y	382	219	0	14	1	307
							218	4	420	9							
12	13609	X	9939	-0-	-3670	-0-	585	1	8684	3	Y	408	479	0	15	1	221
							221	4	449	9							
01	11439	X	9431	-0-	-2008	-0-	564	1	8244	3	Y	365	249	0	17	1	320
							221	4	402	9							
02	10332	X	7679	-0-	-2653	-0-	546	1	6572	3	Y	335	247	0	26	1	382
							192	4	369	9							
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					Y	1	340	0	43	1	-0-
04	9660	X	23289	-0-	13629	-0-	822	1	20175	3	Y	1613	1168	0			445
							518	4	1774	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

11	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	298	1	3146	3	Y	222	232	0			35
							244	9									
12	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	336	1	3048	3	Y	317	309	0			43
							349	9									
01	4092	X	3717	-0-	-375	-0-	298	1	3105	3	Y	285	294	0			34
							314	9									
02	3696	X	3624	-0-	-72	-0-	315	1	2972	3	Y	306	316	0			24
							337	9									
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	352	1	3242	3	Y	306	286	0			44
							337	9									
04	3690	X	3695	-0-	5	-0-	345	1	3034	3	Y	287	313	0			18
							316	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	170	1	2321	3	Y	320	183	0	11	1	258
							60	4	55	5							
12	3472	X	2943	-0-	-529	-0-	179	1	2371	3	Y	303	384	0	13	1	164
							60	4	333	9							
01	3472	X	2843	-0-	-629	-0-	199	1	2253	3	Y	301	188	0	13	1	264
							60	4	331	9							
02	3136	X	8	-0-	-3128	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	203	0	22	1	39
03	3193	X	590	-0-	-2603	-0-	43	1	476	3	Y	53	69	0	4	1	19
							13	4	58	9							
04	2970	X	1140	-0-	-1830	-0-	84	1	936	3	Y	87	81	0	1	1	24
							24	4	96	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

11	3690	X	3247	-0-	-443	-0-	274	1	2889	3	Y	76	94	0			12
							84	9									
12	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	351	1	3179	3	Y	206	190	0			28
							227	9									
01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	337	1	3511	3	Y	185	191	0			22
							204	9									
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	332	1	3136	3	Y	169	178	0			13
							186	9									
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	367	1	3382	3	Y	174	162	0			25
							191	9									
04	3930	X	3634	-0-	-296	-0-	355	1	3114	3	Y	150	166	0			9
							165	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

11	6930	X	6572	-0-	-358	-0-	541	1	5572	3	Y	287	155	0	9	1	231
							143	4	316	9							
12	7843	X	6446	-0-	-1397	-0-	421	1	5568	3	Y	286	351	0	11	1	155
							142	4	315	9							
01	7843	X	5654	-0-	-2189	-0-	426	1	4831	3	Y	244	173	0	12	1	214
							129	4	268	9							
02	7084	X	6905	-0-	-179	-0-	600	1	5831	3	Y	276	165	0	17	1	308
							170	4	304	9							
03	6789	X	5759	-0-	-1030	-0-	443	1	4958	3	Y	202	404	0	34	1	72
							136	4	222	9							
04	6570	X	5625	-0-	-945	-0-	437	1	4846	3	Y	197	210	0	5	1	54
							125	4	217	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

11	7020	X	5344	-0-	-1676	-0-	432	1	4453	3	N	313	205	0	14	1	252
							115	4	344	9							
12	7595	X	4767	-0-	-2828	-0-	306	1	4044	3	N	285	370	0	12	1	155
							103	4	314	9							
01	7595	X	4350	-0-	-3245	-0-	325	1	3684	3	N	220	170	0	12	1	193
							99	4	242	9							
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	731	1	7103	3	N	600	149	0	16	1	628
							207	4	660	9							
03	6634	X	6305	-0-	-329	-0-	476	1	5330	3	N	320	765	0	70	1	113
							147	4	352	9							
04	5340	X	5333	-0-	-7	-0-	407	1	4506	3	N	276	306	0	7	1	76
							116	4	304	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	375	-0-	-13905	-0-	11	1	351	3	Y	6	5	0			1
							6	4	7	9							
12	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	30	1	944	3	Y	23	20	0			4
							19	4	25	9							
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	85	1	2242	3	Y	5	8	0			1
							46	4	6	9							
02	364	X	128	-0-	-236	-0-	5	1	121	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	2310	X	2863	-0-	553	-0-	99	1	2664	3	Y	47	34	0			13
							48	4	52	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
11	12150	X	11247	-0-	-903	-0-	683	1	9488	3	N	540	297	0	18	1	435
							244	4	238	5							
12	13423	X	11162	-0-	-2261	-0-	726	1	9602	3	N	536	659	0	21	1	291
							244	4	590	9							
01	13423	X	11066	-0-	-2357	-0-	828	1	9379	3	N	553	337	0	22	1	485
							251	4	608	9							
02	12124	X	3990	-0-	-8134	-0-	343	1	3331	3	N	199	374	0	40	1	270
							97	4	219	9							
03	11966	X	4929	-0-	-7037	-0-	355	1	4184	3	N	234	391	0	30	1	83
							115	4	18	5							
04	11250	X	11541	-0-	291	-0-	734	1	9877	3	N	471	419	0	5	1	130
							254	4	158	5							

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	228	1	3238	3	Y	547	449	1			268
							52	5	602	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	192	1	2416	3	Y	382	376	1			274
							420	9									
*03	3668	X	3736	-0-	68	-0-	232	1	3056	3	Y	407	529	1			152
							448	9									
04	3990	X	3043	-0-	-947	-0-	214	1	2374	3	Y	414	281	1			285
							455	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
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	196	1	2068	3	Y	85	88	0			13
							94	9									
12	2511	N	1961	-0-	-550	-0-	182	1	1649	3	Y	118	115	0			16
							130	9									
01	2263	N	1442	-0-	-821	-0-	119	1	1240	3	Y	75	82	0			9
							83	9									
02	2212	N	2099	-0-	-113	-0-	183	1	1731	3	Y	168	164	0			13
							185	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	204	1	1874	3	Y	139	132	0			20
							153	9									
04	1410	N	2484	-0-	1074	-0-	237	1	2084	3	Y	148	159	0			9
							163	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
*05	7967 X	2100	-0-	-5867	-0-	2100	2			N	-0-					48
*06	7710 X	2953	-0-	-4757	-0-	2953	2			N	-0-					48
*07	5425 X	2238	-0-	-3187	-0-	2238	2			N	-0-					48
*08	4433 X	1843	-0-	-2590	-0-	1843	2			N	-0-					48
*09	2940 X	1418	-0-	-1522	-0-	1418	2			N	-0-					48
*10	3038 X	1928	-0-	-1110	-0-	1928	2			N	-0-					48
*11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					48
*12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					48
*01	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					48
*02	1736 X	1191	-0-	-545	-0-	1191	2			N	-0-					48
*03	3224 X	241	-0-	-2983	-0-	241	2			N	-0-					48
04	3120 X	2374	-0-	-746	-0-	2374	2			N	-0-					48

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

11	13080 X	12679	-0-	-401	-0-	514	1	11811	3	Y	322	305	1			138
						354	9									
12	13516 X	11746	-0-	-1770	-0-	543	1	10863	3	Y	309	270	1			177
						340	9									
01	14446 X	12520	-0-	-1926	-0-	538	1	11521	3	Y	419	353	1			243
						461	9									
02	13048 X	12065	-0-	-983	-0-	528	1	11150	3	Y	352	350	1			245
						387	9									
03	14446 X	12554	-0-	-1892	-0-	639	1	11485	3	Y	391	421	1			215
						430	9									
04	12690 X	838	-0-	-11852	-0-	483	1	32	3	Y	294	250	1			259
						323	9									

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

11	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	753	1	17309	3	Y	421	341	1			180
						463	9									
12	15283 X	14395	-0-	-888	-0-	668	1	13372	3	Y	323	318	1			185
						355	9									
01	13950 X	13950	-0-	-0-	-0-	607	1	12994	3	Y	317	318	1			184
						349	9									
02	17304 X	13035	-0-	-4269	-0-	577	1	12195	3	Y	239	257	1			166
						263	9									
03	19158 X	9948	-0-	-9210	-0-	516	1	9274	3	Y	144	231	1			79
						158	9									
*04	18540 X	914	-0-	-17626	-0-	612	1	41	3	Y	237	108	1			208
						261	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

11	23430 X	14179	-0-	-9251	-0-	1205	1	11472	3	Y	835	497	0	31	1	673
						295	4	288	5							
12	22196 X	13502	-0-	-8694	-0-	1149	1	11219	3	Y	732	976	0	33	1	396
						285	4	44	5							
01	16151 X	8495	-0-	-7656	-0-	749	1	6940	3	Y	495	427	0	30	1	434
						186	4	75	5							
02	14924 X	-0-	-0-	-14924	-0-					Y	1	335	0	36	1	64
03	16523 X	9027	-0-	-7496	-0-	644	1	6510	3	Y	1417	972	0	7	1	502
						179	4	135	5							
04	14190 X	4992	-0-	-9198	-0-	346	1	3668	3	Y	711	985	0	32	1	196
						94	4	102	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	9390	X	8747	-0-	-643	-0-	721	1	6863	3	Y	740	441	0	28	1	596
							177	4	172	5							
12	9703	X	8794	-0-	-909	-0-	688	1	7011	3	Y	781	925	0	29	1	423
							178	4	58	5							
01	10447	X	5139	-0-	-5308	-0-	429	1	4066	3	Y	437	445	0	32	1	383
							109	4	54	5							
02	9632	X	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	-0-	295	0	31	1	57
03	10664	X	6511	-0-	-4153	-0-	462	1	4672	3	Y	1046	726	0	6	1	371
							129	4	97	5							
04	8760	X	8540	-0-	-220	-0-	531	1	6217	3	Y	1276	1271	0	24	1	352
							160	4	228	5							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	685	1	10277	3	Y	474	261	0	16	1	382
							265	4	521	9							
12	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	714	1	10605	3	Y	488	587	0	19	1	264
							270	4	537	9							
01	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	719	1	10513	3	Y	496	305	0	20	1	435
							282	4	546	9							
02	11704	X	10352	-0-	-1352	-0-	734	1	8834	3	Y	478	335	0	36	1	542
							258	4	526	9							
03	12958	X	11042	-0-	-1916	-0-	539	1	9733	3	Y	456	776	0	60	1	162
							268	4	502	9							
04	11760	X	10466	-0-	-1294	-0-	383	1	9389	3	Y	412	450	0	10	1	114
							241	4	453	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
11	11160	X	9921	-0-	-1239	-0-	575	1	8630	3	Y	449	249	0	15	1	362
							222	4	494	9							
12	12369	X	10320	-0-	-2049	-0-	604	1	8968	3	Y	473	561	0	18	1	256
							228	4	520	9							
01	12369	X	10947	-0-	-1422	-0-	652	1	9527	3	Y	466	294	0	20	1	408
							255	4	513	9							
02	11172	X	9351	-0-	-1821	-0-	660	1	7951	3	Y	462	314	0	33	1	523
							232	4	508	9							
03	10695	X	9838	-0-	-857	-0-	479	1	8650	3	Y	428	741	0	58	1	152
							238	4	471	9							
04	10590	X	9386	-0-	-1204	-0-	342	1	8396	3	Y	393	427	0	10	1	108
							216	4	432	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
11	18030	X	10634	-0-	-7396	-0-	308	1	9916	3	Y	215	179	0			36
							173	4	237	9							
12	28774	X	28774	-0-	-0-	-0-	848	1	26867	3	Y	484	443	0			77
							527	4	532	9							
01	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	674	1	17782	3	Y	330	339	0			68
							366	4	363	9							
02	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	477	1	12679	3	Y	248	240	0			76
							247	4	273	9							
03	26939	X	13333	-0-	-13606	-0-	508	1	12231	3	Y	329	276	0			129
							232	4	362	9							
04	26070	X	9789	-0-	-16281	-0-	334	1	8988	3	Y	277	328	0			78
							162	4	305	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	7320	X	2747	-0-	-4573	-0-	78	1	2512	3	Y	103	86	0			17
							44	4	113	9							
12	5890	X	2524	-0-	-3366	-0-	71	1	2265	3	Y	131	127	0			21
							44	4	144	9							
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	3	Y	159	147	0			33
							58	4	175	9							
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	91	1	2413	3	Y	168	150	0			51
							47	4	185	9							
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	175	1	4218	3	Y	147	141	0			57
							80	4	162	9							
04	3060	X	4436	-0-	1376	-0-	151	1	4068	3	Y	131	151	0			37
							73	4	144	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	50	1	1600	3	Y	998	832	0			166
							28	4	1098	9							
12	2015	X	1900	-0-	-115	-0-	49	1	1544	3	Y	252	378	0			40
							30	4	277	9							
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	51	1	1338	3	Y	170	175	0			35
							28	4	187	9							
02	1820	X	980	-0-	-840	-0-	32	1	846	3	Y	78	89	0			24
							16	4	86	9							
03	2015	X	79	-0-	-1936	-0-	2	1	59	3	Y	15	33	0			6
							1	4	17	9							
04	1560	N	39	-0-	-1521	-0-	1	1	24	3	Y	13	15	0			4
							14	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	452	3	Y	34	28	0			6
							8	4	37	9							
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	21	1	679	3	Y	38	38	0			6
							13	4	42	9							
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	37	35	0			8
							5	4	41	9							
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	22	23	0			7
							10	4	24	9							
03	744	N	308	-0-	-436	-0-	12	1	290	3	Y	-0-	7	0			-0-
							6	4									
04	270	N	291	-0-	21	-0-	10	1	275	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	1621	-0-	-3989	-0-	39	1	1242	3	Y	289	241	0			48
							22	4	318	9							
12	5797	X	3852	-0-	-1945	-0-	95	1	3014	3	Y	622	571	0			99
							59	4	684	9							
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	99	0			-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	1260	-0-	-2584	-0-	45	1	1096	3	Y	89	54	0			35
							21	4	98	9							
04	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	82	1	2196	3	Y	271	230	0			76
							40	4	298	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	18150	X	14912	-0-	-3238	-0-	862	1	12944	3	Y	703	381	0	23	1	566
							333	4	773	9							
12	18135	X	14475	-0-	-3660	-0-	844	1	12524	3	Y	716	866	0	28	1	388
							319	4	788	9							
01	17360	X	14837	-0-	-2523	-0-	879	1	12848	3	Y	696	444	0	30	1	610
							344	4	766	9							
02	15680	X	12805	-0-	-2875	-0-	907	1	10921	3	Y	598	470	0	50	1	688
							319	4	658	9							
03	16089	X	13589	-0-	-2500	-0-	662	1	11962	3	Y	578	984	0	77	1	205
							329	4	636	9							
04	14910	X	12456	-0-	-2454	-0-	454	1	11145	3	Y	519	568	0	13	1	143
							286	4	571	9							

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	11092	-0-	-428	-0-	642	1	9640	3	Y	511	273	0	16	1	412
							248	4	562	9							
12	11904	X	11345	-0-	-559	-0-	664	1	9857	3	Y	521	631	0	20	1	282
							251	4	573	9							
01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	676	1	9879	3	Y	604	335	0	22	1	529
							265	4	664	9							
02	10752	X	9835	-0-	-917	-0-	694	1	8350	3	Y	497	407	0	43	1	576
							244	4	547	9							
03	11904	X	9136	-0-	-2768	-0-	445	1	8032	3	Y	398	769	0	64	1	141
							221	4	438	9							
04	11100	X	8294	-0-	-2806	-0-	303	1	7442	3	Y	325	367	0	9	1	90
							191	4	358	9							

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	304	1	3210	3	Y	214	225	0			34
							235	9									
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	358	1	3241	3	Y	264	262	0			36
							290	9									
01	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	266	1	2772	3	Y	267	271	0			32
							294	9									
02	3500	X	2560	-0-	-940	-0-	222	1	2095	3	Y	221	236	0			17
							243	9									
03	3875	X	2749	-0-	-1126	-0-	242	1	2224	3	Y	257	237	0			37
							283	9									
04	3750	X	2635	-0-	-1115	-0-	243	1	2133	3	Y	235	258	0			14
							259	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	466	1	4913	3	Y	191	195	0			30
							210	9									
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	412	1	3731	3	Y	267	261	0			36
							294	9									
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	380	1	3957	3	Y	1257	1143	0			150
							1383	9									
02	5208	X	4197	-0-	-1011	-0-	372	1	3516	3	Y	281	409	0			22
							309	9									
03	5766	X	4554	-0-	-1212	-0-	414	1	3808	3	Y	302	281	0			43
							332	9									
04	5580	X	4215	-0-	-1365	-0-	400	1	3515	3	Y	273	299	0			17
							300	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	208	1	2196	3	Y	96	100	0			15
						106	9									
12	3162 X	2640	-0-	-522	-0-	245	1	2216	3	Y	163	156	0			22
						179	9									
01	3162 X	2447	-0-	-715	-0-	201	1	2100	3	Y	133	139	0			16
						146	9									
02	2856 X	2228	-0-	-628	-0-	196	1	1848	3	Y	167	170	0			13
						184	9									
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	253	1	2329	3	Y	240	219	0			34
						264	9									
04	2550 X	2589	-0-	39	-0-	241	1	2120	3	Y	207	228	0			13
						228	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

11	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	222	1	2338	3	Y	146	155	0			23
						161	9									
12	3038 X	2520	-0-	-518	-0-	228	1	2068	3	Y	204	199	0			28
						224	9									
01	3038 X	2716	-0-	-322	-0-	218	1	2268	3	Y	209	212	0			25
						230	9									
02	2744 X	2446	-0-	-298	-0-	212	1	2006	3	Y	207	216	0			16
						228	9									
03	2945 X	2691	-0-	-254	-0-	241	1	2217	3	Y	212	198	0			30
						233	9									
04	2640 N	2419	-0-	-221	-0-	229	1	2008	3	Y	165	185	0			10
						182	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

11	4710 X	2981	-0-	-1729	-0-	86	1	2772	3	Y	68	57	0			11
						48	4	75	9							
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	97	1	3070	3	Y	191	172	0			30
						60	4	210	9							
01	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	215	1	5658	3	Y	438	378	0			90
						117	4	482	9							
02	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	156	1	4135	3	Y	350	333	0			107
						81	4	385	9							
03	3441 X	3265	-0-	-176	-0-	117	1	2821	3	Y	248	258	0			97
						54	4	273	9							
04	6270 X	3030	-0-	-3240	-0-	100	1	2681	3	Y	183	229	0			51
						48	4	201	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

11	6240 X	56	-0-	-6184	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	333	1	10554	3	Y	1006	846	0			160
						207	4	1107	9							
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	190	1	4998	3	Y	542	590	0			112
						103	4	596	9							
02	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	181	1	4799	3	Y	588	520	0			180
						93	4	647	9							
03	8432 X	5495	-0-	-2937	-0-	191	1	4594	3	Y	566	525	0			221
						87	4	623	9							
04	8160 X	4629	-0-	-3531	-0-	145	1	3896	3	Y	471	560	0			132
						70	4	518	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	8310	X	18	-0-	-8292	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	318	1	10085	3	Y	323	272	0			51
							198	4	355	9							
01	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	440	1	11600	3	Y	407	374	0			84
							239	4	448	9							
02	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	289	1	7681	3	Y	251	258	0			77
							150	4	276	9							
03	10881	X	8123	-0-	-2758	-0-	308	1	7410	3	Y	240	223	0			94
							141	4	264	9							
04	10530	X	4611	-0-	-5919	-0-	157	1	4232	3	Y	133	190	0			37
							76	4	146	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
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	347	1	3654	3	Y	127	128	0			20
							140	9									
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	363	1	3286	3	Y	185	180	0			25
							204	9									
01	5115	X	3689	-0-	-1426	-0-	305	1	3184	3	Y	182	185	0			22
							200	9									
02	4620	X	3495	-0-	-1125	-0-	317	1	2990	3	Y	171	180	0			13
							188	9									
03	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	371	1	3413	3	Y	207	191	0			29
							228	9									
04	4140	X	3722	-0-	-418	-0-	360	1	3163	3	Y	181	199	0			11
							199	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
11	7020	X	5894	-0-	-1126	-0-	337	1	5061	3	Y	333	187	0	12	1	268
							130	4	366	9							
12	7378	X	5847	-0-	-1531	-0-	338	1	5016	3	Y	332	407	0	13	1	180
							128	4	365	9							
01	7378	X	5750	-0-	-1628	-0-	337	1	4931	3	Y	318	205	0	14	1	279
							132	4	350	9							
02	6664	X	4725	-0-	-1939	-0-	327	1	3942	3	Y	310	215	0	23	1	351
							115	4	341	9							
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	312	0	39	1	-0-
04	5880	X	12253	-0-	6373	-0-	424	1	10396	3	Y	1060	768	0			292
							267	4	1166	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
11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	288	1	9258	3	Y	734	612	0			122
							161	4	807	9							
12	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	269	1	8511	3	Y	668	684	0			106
							167	4	735	9							
01	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	257	1	6787	3	Y	568	557	0			117
							140	4	625	9							
02	8232	X	6368	-0-	-1864	-0-	208	1	5521	3	Y	483	452	0			148
							108	4	531	9							
03	9114	X	6522	-0-	-2592	-0-	235	1	5659	3	Y	474	437	0			185
							107	4	521	9							
04	8820	X	5714	-0-	-3106	-0-	185	1	4975	3	Y	422	489	0			118
							90	4	464	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	897	1	9452	3	Y	1336	1331	0			210
							1470	9									
12	12059	X	9889	-0-	-2170	-0-	867	1	7853	3	Y	1063	1128	0			145
							1169	9									
01	11532	X	10354	-0-	-1178	-0-	843	1	8789	3	Y	656	723	0			78
							722	9									
02	11032	X	9199	-0-	-1833	-0-	821	1	7758	3	Y	564	598	0			44
							620	9									
03	12214	X	10495	-0-	-1719	-0-	949	1	8741	3	Y	732	672	0			104
							805	9									
04	11820	X	10032	-0-	-1788	-0-	945	1	8302	3	Y	714	774	0			44
							785	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
11	2220	X	1066	-0-	-1154	-0-	58	1	778	3	Y	209	208	1			100
							230	9									
12	2108	X	1224	-0-	-884	-0-	69	1	960	3	Y	177	201	1			76
							195	9									
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	138	1	1954	3	Y	286	222	1			140
							32	5	315	9							
02	2072	X	1625	-0-	-447	-0-	111	1	1406	3	Y	98	168	1			70
							108	9									
*03	1985	N	2046	-0-	61	-0-	131	1	1727	3	Y	171	177	1			64
							188	9									
04	2220	N	1284	-0-	-936	-0-	90	1	1004	3	Y	173	118	1			119
							190	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
11	4110	X	2790	-0-	-1320	-0-	234	1	2464	3	Y	84	87	0			13
							92	9									
12	4123	X	2967	-0-	-1156	-0-	277	1	2511	3	Y	163	154	0			22
							179	9									
01	3379	X	3221	-0-	-158	-0-	263	1	2743	3	Y	195	194	0			23
							215	9									
02	3052	X	2697	-0-	-355	-0-	241	1	2278	3	Y	162	172	0			13
							178	9									
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	291	1	2679	3	Y	185	172	0			26
							204	9									
04	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	270	1	2371	3	Y	146	163	0			9
							161	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
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	221	1	2969	3	Y	361	357	1			173
							397	9									
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	224	1	3098	3	Y	367	383	1			157
							404	9									
01	4960	X	3648	-0-	-1312	-0-	205	1	2914	3	Y	438	381	1			214
							47	5	482	9							
02	4480	X	2429	-0-	-2051	-0-	152	1	1921	3	Y	324	306	1			232
							356	9									
*03	4960	X	2661	-0-	-2299	-0-	163	1	2138	3	Y	327	437	1			122
							360	9									
*04	3600	X	2605	-0-	-995	-0-	185	1	2054	3	Y	333	226	1			229
							366	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 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
11	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	204	1	6563	3	Y	1174	979	0			195
							114	4	1291	9							
12	6355	X	7	-0-	-6348	-0-	7	3			Y	-0-	195	0			-0-
01	868	X	3	-0-	-865	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	233	1	6194	3	Y	1118	776	0			342
							121	4	1230	9							
03	8432	X	3383	-0-	-5049	-0-	115	1	2772	3	Y	403	588	0			157
							53	4	443	9							
04	8160	X	4916	-0-	-3244	-0-	149	1	4010	3	Y	623	606	0			174
							72	4	685	9							

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

11	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	312	1	3292	3	Y	63	67	0			10
							69	9									
12	4092	X	3630	-0-	-462	-0-	349	1	3165	3	Y	105	101	0			14
							116	9									
01	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	300	1	3123	3	Y	101	103	0			12
							111	9									
02	3696	X	3121	-0-	-575	-0-	289	1	2729	3	Y	94	99	0			7
							103	9									
03	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	312	1	2876	3	Y	87	82	0			12
							96	9									
04	3660	X	3011	-0-	-649	-0-	300	1	2631	3	Y	73	81	0			4
							80	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

11	2040	X	1020	-0-	-1020	-0-	60	1	808	3	Y	138	168	1			66
							152	9									
12	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	80	1	1104	3	Y	336	258	1			144
							370	9									
01	1953	X	1668	-0-	-285	-0-	90	1	1271	3	Y	260	277	1			127
							21	5	286	9							
02	1764	X	1421	-0-	-343	-0-	82	1	1038	3	Y	274	205	1			196
							301	9									
*03	1953	X	1966	-0-	13	-0-	97	1	1278	3	Y	537	532	1			201
							591	9									
04	1620	N	1629	-0-	9	-0-	108	1	1205	3	Y	287	290	1			198
							316	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

11	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	122	1	3910	3	Y	188	157	0			31
							68	4	207	9							
12	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	103	1	3260	3	Y	188	189	0			30
							64	4	207	9							
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	141	1	3708	3	Y	212	198	0			44
							76	4	233	9							
02	4032	X	2962	-0-	-1070	-0-	96	1	2553	3	Y	239	210	0			73
							50	4	263	9							
03	4464	X	2756	-0-	-1708	-0-	95	1	2298	3	Y	290	250	0			113
							44	4	319	9							
04	4320	X	2340	-0-	-1980	-0-	72	1	1929	3	Y	276	312	0			77
							35	4	304	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	186	1	2498	3	Y	410	359	1			197
							451	9									
12	2418	X	2385	-0-	-33	-0-	135	1	1868	3	Y	347	395	1			149
							382	9									
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	385	345	1			189
02	2940	X	2104	-0-	-836	-0-	132	1	1660	3	Y	284	269	1			204
							312	9									
*03	3255	X	2325	-0-	-930	-0-	140	1	1841	3	Y	313	400	1			117
							344	9									
04	3150	X	2384	-0-	-766	-0-	168	1	1864	3	Y	320	217	1			220
							352	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
11	7710	X	7631	-0-	-79	-0-	648	1	6834	3	Y	135	145	0			21
							149	9									
12	7905	X	7504	-0-	-401	-0-	724	1	6563	3	Y	197	191	0			27
							217	9									
01	8680	X	6293	-0-	-2387	-0-	537	1	5600	3	Y	142	152	0			17
							156	9									
02	7840	X	6042	-0-	-1798	-0-	562	1	5309	3	Y	155	160	0			12
							171	9									
03	8680	X	6671	-0-	-2009	-0-	637	1	5861	3	Y	157	147	0			22
							173	9									
04	7620	X	6308	-0-	-1312	-0-	628	1	5514	3	Y	151	164	0			9
							166	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
11	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	249	1	2623	3	Y	232	245	0			36
							255	9									
12	3379	X	3183	-0-	-196	-0-	281	1	2549	3	Y	321	313	0			44
							353	9									
01	3379	X	3073	-0-	-306	-0-	239	1	2496	3	Y	307	314	0			37
							338	9									
02	3052	X	2719	-0-	-333	-0-	229	1	2162	3	Y	298	312	0			23
							328	9									
03	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	261	1	2402	3	Y	321	298	0			46
							353	9									
04	3120	X	2836	-0-	-284	-0-	256	1	2251	3	Y	299	327	0			18
							329	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
11	50781	X	50781	-0-	-0-	-0-	2956	1	44372	3	Y	2101	1252	0	79	1	1691
							1142	4	2311	9							
12	48454	X	48454	-0-	-0-	-0-	2849	1	42399	3	Y	1936	2496	0	83	1	1048
							1076	4	2130	9							
01	43031	X	43031	-0-	-0-	-0-	2573	1	37613	3	Y	1670	1175	0	80	1	1463
							1008	4	1837	9							
02	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	2669	1	32124	3	Y	1439	1127	0	120	1	1655
							937	4	1583	9							
03	37691	X	37691	-0-	-0-	-0-	1854	1	33482	3	Y	1304	2313	0	184	1	462
							921	4	1434	9							
*04	4440	X	36686	-0-	32246	-0-	1360	1	33360	3	Y	1008	1162	0	30	1	278
							857	4	1109	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	433	1	4561	3	N	579	616	0			91
							637	9									
12	6696	X	4812	-0-	-1884	-0-	387	1	3505	3	N	836	813	0			114
							920	9									
01	6696	X	5664	-0-	-1032	-0-	415	1	4321	3	N	844	857	0			101
							928	9									
02	6048	X	5060	-0-	-988	-0-	403	1	3806	3	N	774	814	0			61
							851	9									
03	6386	X	5607	-0-	-779	-0-	458	1	4214	3	N	850	790	0			121
							935	9									
04	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	450	1	3951	3	N	768	842	0			47
							845	9									

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	8311	-0-	-5249	-0-	492	1	7377	3	Y	229	131	0	8	1	184
							190	4	252	9							
12	13640	X	8416	-0-	-5224	-0-	505	1	7490	3	Y	209	271	0	9	1	113
							191	4	230	9							
01	11160	X	8296	-0-	-2864	-0-	507	1	7405	3	Y	169	125	0	9	1	148
							198	4	186	9							
02	8148	X	7586	-0-	-562	-0-	554	1	6668	3	Y	154	114	0	12	1	176
							195	4	169	9							
03	9021	X	8113	-0-	-908	-0-	405	1	7310	3	Y	179	272	0	20	1	63
							201	4	197	9							
04	8310	X	7633	-0-	-677	-0-	283	1	6940	3	Y	211	212	0	4	1	58
							178	4	232	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
11	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	453	1	14575	3	Y	758	1132	0			126
							254	4	834	9							
12	15283	X	14991	-0-	-292	-0-	429	1	13582	3	Y	648	671	0			103
							267	4	713	9							
01	15283	X	13347	-0-	-1936	-0-	456	1	12018	3	Y	568	554	0			117
							248	4	625	9							
02	13804	X	11669	-0-	-2135	-0-	398	1	10574	3	Y	446	427	0			136
							206	4	491	9							
03	15283	X	12473	-0-	-2810	-0-	467	1	11260	3	Y	484	431	0			189
							214	4	532	9							
04	14790	X	8581	-0-	-6209	-0-	288	1	7765	3	Y	353	443	0			99
							140	4	388	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
11	14310	X	13462	-0-	-848	-0-	547	1	12564	3	Y	319	332	1			137
							351	9									
12	14353	X	10319	-0-	-4034	-0-	479	1	9576	3	Y	240	239	1			138
							264	9									
01	17701	X	13984	-0-	-3717	-0-	605	1	12944	3	Y	395	304	1			229
							435	9									
02	15988	X	13529	-0-	-2459	-0-	593	1	12521	3	Y	377	344	1			262
							415	9									
03	17701	X	14167	-0-	-3534	-0-	722	1	12980	3	Y	423	452	1			233
							465	9									
04	13530	X	886	-0-	-12644	-0-	510	1	34	3	Y	311	270	1			274
							342	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	2760	X	2254	-0-	-506	-0-	182 153	1 9	1919	3	Y	139	150	0			22
12	3999	X	2251	-0-	-1748	-0-	201 231	1 9	1819	3	Y	210	203	0			29
01	3999	X	2873	-0-	-1126	-0-	215 413	1 9	2245	3	Y	375	359	0			45
02	3612	X	1540	-0-	-2072	-0-	124 245	1 9	1171	3	Y	223	251	0			17
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	206 510	1 9	1897	3	Y	464	415	0			66
04	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	226 455	1 9	1982	3	Y	414	455	0			25

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
11	4530	X	4293	-0-	-237	-0-	352 231	1 9	3710	3	Y	210	223	0			33
12	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	416 380	1 9	3767	3	Y	345	331	0			47
01	4805	X	3850	-0-	-955	-0-	311 295	1 9	3244	3	Y	268	283	0			32
02	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	325 311	1 9	3066	3	Y	283	293	0			22
03	4805	X	4125	-0-	-680	-0-	371 334	1 9	3420	3	Y	304	283	0			43
04	4410	X	3872	-0-	-538	-0-	363 317	1 9	3192	3	Y	288	313	0			18

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
11	12210	X	12086	-0-	-124	-0-	497 175	1 9	11414	3	Y	159	160	1			68
12	12059	X	9790	-0-	-2269	-0-	458 160	1 9	9172	3	Y	145	130	1			83
01	13113	X	11122	-0-	-1991	-0-	486 235	1 9	10401	3	Y	214	173	1			124
02	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	542 227	1 9	11444	3	Y	206	187	1			143
03	13113	X	10712	-0-	-2401	-0-	554 202	1 9	9956	3	Y	184	226	1			101
04	12090	X	720	-0-	-11370	-0-	493 194	1 9	33	3	Y	176	122	1			155

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
11	6300	X	5977	-0-	-323	-0-	507 125	1 9	5345	3	Y	114	121	0			18
12	6417	X	5914	-0-	-503	-0-	569 191	1 9	5154	3	Y	174	168	0			24
01	6789	X	5803	-0-	-986	-0-	492 186	1 9	5125	3	Y	169	173	0			20
02	6132	X	5199	-0-	-933	-0-	481 173	1 9	4545	3	Y	157	165	0			12
03	6789	X	5738	-0-	-1051	-0-	544 184	1 9	5010	3	Y	167	155	0			24
04	5970	X	5350	-0-	-620	-0-	530 166	1 9	4654	3	Y	151	166	0			9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	8550	X	7240	-0-	-1310	-0-	579	1	6102	3	Y	508	550	0			80
							559	9									
12	8277	X	6392	-0-	-1885	-0-	563	1	5102	3	Y	661	651	0			90
							727	9									
01	10571	X	8140	-0-	-2431	-0-	631	1	6578	3	Y	846	835	0			101
							931	9									
02	9548	X	7082	-0-	-2466	-0-	602	1	5681	3	Y	726	770	0			57
							799	9									
03	10571	X	6714	-0-	-3857	-0-	592	1	5451	3	Y	610	580	0			87
							671	9									
04	7890	X	7668	-0-	-222	-0-	696	1	6115	3	Y	779	818	0			48
							857	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
11	15750	X	12646	-0-	-3104	-0-	363	1	11692	3	Y	352	293	0			59
							204	4	387	9							
12	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	628	1	19905	3	Y	499	479	0			79
							391	4	549	9							
01	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	637	1	16806	3	Y	438	427	0			90
							346	4	482	9							
02	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	486	1	12916	3	Y	346	330	0			106
							252	4	381	9							
03	20274	X	15141	-0-	-5133	-0-	576	1	13869	3	Y	394	346	0			154
							263	4	433	9							
04	19620	X	10251	-0-	-9369	-0-	349	1	9414	3	Y	289	362	0			81
							170	4	318	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
11	4980	X	4279	-0-	-701	-0-	329	1	3466	3	Y	440	469	0			69
							484	9									
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	418	1	3787	3	Y	752	718	0			103
							827	9									
01	4929	X	4475	-0-	-454	-0-	333	1	3472	3	Y	609	639	0			73
							670	9									
02	4452	X	4033	-0-	-419	-0-	323	1	3053	3	Y	597	623	0			47
							657	9									
03	5022	X	4448	-0-	-574	-0-	367	1	3380	3	Y	637	593	0			91
							701	9									
04	4860	X	4189	-0-	-671	-0-	361	1	3173	3	Y	595	650	0			36
							655	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
11	5880	X	5276	-0-	-604	-0-	417	1	4396	3	N	421	449	0			66
							463	9									
12	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	463	1	4196	3	N	605	588	0			83
							666	9									
01	5921	X	4884	-0-	-1037	-0-	384	1	4001	3	N	454	483	0			54
							499	9									
02	5348	X	4671	-0-	-677	-0-	392	1	3706	3	N	521	534	0			41
							573	9									
03	5921	X	5098	-0-	-823	-0-	442	1	4073	3	N	530	495	0			76
							583	9									
04	5280	X	4737	-0-	-543	-0-	430	1	3780	3	N	479	526	0			29
							527	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	4830	X	4454	-0-	-376	-0-	259	1	3887	3	N	189	106	0	7	1	152
							100	4	208	9							
12	4929	X	4441	-0-	-488	-0-	261	1	3871	3	N	191	232	0	8	1	103
							99	4	210	9							
01	4929	X	4502	-0-	-427	-0-	268	1	3918	3	N	192	119	0	8	1	168
							105	4	211	9							
02	4480	X	3820	-0-	-660	-0-	272	1	3271	3	N	165	129	0	14	1	190
							95	4	182	9							
03	4960	X	4026	-0-	-934	-0-	197	1	3554	3	N	161	273	0	21	1	57
							98	4	177	9							
04	4440	X	4170	-0-	-270	-0-	152	1	3734	3	N	171	177	0	4	1	47
							96	4	188	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	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

11	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	657	1	9860	3	N	479	262	0	16	1	386
							254	4	527	9							
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	659	1	9800	3	N	469	582	0	19	1	254
							249	4	516	9							
01	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	696	1	10179	3	N	479	294	0	20	1	419
							273	4	527	9							
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	713	1	8580	3	N	440	323	0	34	1	502
							250	4	484	9							
03	6324	X	4512	-0-	-1812	-0-	221	1	3997	3	N	167	554	0	56	1	59
							110	4	184	9							
04	11310	X	10012	-0-	-1298	-0-	366	1	8979	3	N	396	342	0	4	1	109
							231	4	436	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

11	13110	X	11802	-0-	-1308	-0-	685	1	10277	3	Y	523	289	0	18	1	421
							265	4	575	9							
12	14012	X	12159	-0-	-1853	-0-	713	1	10580	3	Y	543	649	0	21	1	294
							269	4	597	9							
01	14012	X	12230	-0-	-1782	-0-	727	1	10633	3	Y	532	337	0	23	1	466
							285	4	585	9							
02	12656	X	10665	-0-	-1991	-0-	756	1	9097	3	Y	497	360	0	38	1	565
							265	4	547	9							
03	12586	X	10495	-0-	-2091	-0-	513	1	9264	3	Y	421	774	0	63	1	149
							255	4	463	9							
04	11850	X	8752	-0-	-3098	-0-	320	1	7859	3	Y	337	383	0	10	1	93
							202	4	371	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	7980	X	7543	-0-	-437	-0-	596	1	6287	3	Y	600	601	0			94
							660	9									
12	8029	X	7411	-0-	-618	-0-	641	1	5805	3	Y	877	851	0			120
							965	9									
01	8029	X	7121	-0-	-908	-0-	544	1	5673	3	Y	822	844	0			98
							904	9									
02	7252	X	6455	-0-	-797	-0-	533	1	5036	3	Y	805	840	0			63
							886	9									
03	7781	X	7136	-0-	-645	-0-	608	1	5597	3	Y	846	788	0			121
							931	9									
04	7530	X	6517	-0-	-1013	-0-	586	1	5146	3	Y	714	791	0			44
							785	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	118	1	1246	3	Y	369	403	0			58
							406	9									
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1182	3	Y	549	532	0			75
							604	9									
01	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	108	1	1125	3	Y	486	503	0			58
							535	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	3	Y	560	574	0			44
							616	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	3	Y	533	501	0			76
							586	9									
04	1710	N	2000	-0-	290	-0-	147	1	1295	3	Y	507	552	0			31
							558	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	201	1	6475	3	N	407	339	0			68
							113	4	448	9							
12	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	165	1	5215	3	N	440	438	0			70
							102	4	484	9							
01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	162	1	4262	3	N	413	398	0			85
							88	4	454	9							
02	6748	X	3986	-0-	-2762	-0-	128	1	3411	3	N	346	325	0			106
							66	4	381	9							
03	7471	X	2840	-0-	-4631	-0-	102	1	2458	3	N	212	235	0			83
							47	4	233	9							
04	7230	X	3951	-0-	-3279	-0-	127	1	3425	3	N	306	303	0			86
							62	4	337	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2397	-0-	-1353	-0-	196	1	2067	3	Y	122	130	0			19
							134	9									
12	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	227	1	2054	3	Y	293	272	0			40
							322	9									
01	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	233	1	2424	3	Y	291	296	0			35
							320	9									
02	2800	X	2646	-0-	-154	-0-	225	1	2129	3	Y	265	279	0			21
							292	9									
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	253	1	2331	3	Y	306	283	0			44
							337	9									
04	2880	X	2777	-0-	-103	-0-	252	1	2215	3	Y	282	309	0			17
							310	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	388	1	4092	3	Y	388	381	0			61
							427	9									
12	5115	X	4702	-0-	-413	-0-	408	1	3699	3	Y	541	528	0			74
							595	9									
01	5115	X	4516	-0-	-599	-0-	348	1	3625	3	Y	494	509	0			59
							543	9									
02	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	342	1	3232	3	Y	509	528	0			40
							560	9									
03	5084	X	4558	-0-	-526	-0-	389	1	3583	3	Y	533	497	0			76
							586	9									
04	4920	X	4180	-0-	-740	-0-	375	1	3297	3	Y	462	510	0			28
							508	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2559	-0-	-141	-0-	216	1	2274	3	Y	63	75	0			10
							69	9									
12	3441	X	2956	-0-	-485	-0-	275	1	2491	3	Y	173	159	0			24
							190	9									
01	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	246	1	2566	3	Y	186	188	0			22
							205	9									
02	3108	X	2619	-0-	-489	-0-	234	1	2211	3	Y	158	168	0			12
							174	9									
03	3317	X	2933	-0-	-384	-0-	267	1	2460	3	Y	187	172	0			27
							206	9									
04	2910	X	2821	-0-	-89	-0-	268	1	2355	3	Y	180	196	0			11
							198	9									

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5966	-0-	-604	-0-	495	1	5219	3	Y	229	245	0			36
							252	9									
12	7254	X	5925	-0-	-1329	-0-	547	1	4952	3	Y	387	370	0			53
							426	9									
01	7254	X	5745	-0-	-1509	-0-	470	1	4899	3	Y	342	354	0			41
							376	9									
02	6552	X	5037	-0-	-1515	-0-	451	1	4261	3	Y	295	313	0			23
							325	9									
03	6665	X	5901	-0-	-764	-0-	539	1	4958	3	Y	367	338	0			52
							404	9									
04	5970	X	5432	-0-	-538	-0-	519	1	4559	3	Y	322	354	0			20
							354	9									

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	371	1	3909	3	Y	168	177	0			26
							185	9									
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	443	1	4016	3	Y	254	245	0			35
							279	9									
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	398	1	4149	3	Y	227	235	0			27
							250	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	388	1	3660	3	Y	217	227	0			17
							239	9									
03	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	428	1	3945	3	Y	177	169	0			25
							195	9									
04	4650	X	3732	-0-	-918	-0-	362	1	3179	3	Y	174	188	0			11
							191	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 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
11	20172	X	20172	-0-	-0-	-0-	558	1	17941	3	Y	1236	1030	0			206
							313	4	1360	9							
12	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	535	1	16959	3	Y	245	412	0			39
							333	4	270	9							
01	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	501	1	13211	3	Y	203	200	0			42
							272	4	223	9							
02	18200	X	11377	-0-	-6823	-0-	399	1	10605	3	Y	151	147	0			46
							207	4	166	9							
03	20150	X	11456	-0-	-8694	-0-	442	1	10637	3	Y	159	143	0			62
							202	4	175	9							
04	19500	X	8364	-0-	-11136	-0-	290	1	7809	3	Y	113	143	0			32
							141	4	124	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

11	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	519	1	16697	3	N	1828	1524	0			304
							291	4	2011	9							
12	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	692	1	21907	3	N	319	572	0			51
							430	4	351	9							
01	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	603	1	15907	3	N	243	244	0			50
							328	4	267	9							
02	18228	X	14051	-0-	-4177	-0-	492	1	13080	3	N	204	192	0			62
							255	4	224	9							
03	23374	X	14129	-0-	-9245	-0-	544	1	13105	3	N	210	190	0			82
							249	4	231	9							
04	22620	X	10132	-0-	-12488	-0-	350	1	9430	3	N	165	201	0			46
							170	4	182	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

11	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	429	1	13812	3	N	1077	898	0			179
							241	4	1185	9							
12	13826	X	9675	-0-	-4151	-0-	237	1	7514	3	N	1615	1537	0			257
							147	4	1777	9							
01	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	204	1	5370	3	N	461	623	0			95
							111	4	507	9							
02	14616	X	13396	-0-	-1220	-0-	424	1	11257	3	N	1360	1039	0			416
							219	4	1496	9							
03	16182	X	10140	-0-	-6042	-0-	350	1	8429	3	N	1092	1082	0			426
							160	4	1201	9							
04	15660	X	7673	-0-	-7987	-0-	237	1	6376	3	N	859	1045	0			240
							115	4	945	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	217	-0-	-403	-0-	2	1	57	3	N	143	120	0			23
							1	4	157	9							
01	507	X	507	-0-	-0-	-0-	18	1	479	3	N	-0-	23	0			-0-
							10	4									
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	72	1	1728	3	N	-0-					-0-
							33	4									
04	480	N	41	-0-	-439	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	769	1	24743	3	Y	1888	1574	0			314
							431	4	2077	9							
12	14136	X	12124	-0-	-2012	-0-	330	1	10446	3	Y	1039	1188	0			165
							205	4	1143	9							
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	250	1	6585	3	Y	729	744	0			150
							136	4	802	9							
02	19236	X	13703	-0-	-5533	-0-	432	1	11485	3	Y	1420	1136	0			434
							224	4	1562	9							
03	21297	X	11029	-0-	-10268	-0-	382	1	9192	3	Y	1164	1144	0			454
							175	4	1280	9							
04	20610	X	7610	-0-	-13000	-0-	235	1	6329	3	Y	847	1064	0			237
							114	4	932	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
11	19740	X	-0-	-0-	-19740	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	17267	X	82	-0-	-17185	-0-	2	1	69	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
01	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	1011	1	26663	3	Y	3456	2744	0			713
							549	4	3802	9							
02	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	600	1	15952	3	Y	1540	1782	0			471
							311	4	1694	9							
03	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	946	1	22781	3	Y	1614	1455	0			630
							433	4	1775	9							
04	30990	X	17093	-0-	-13897	-0-	558	1	15030	3	Y	1122	1438	0			314
							271	4	1234	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
11	20760	X	15134	-0-	-5626	-0-	393	1	12659	3	Y	1692	2353	0			281
							221	4	1861	9							
12	19003	X	71	-0-	-18932	-0-	2	1	68	3	Y	-0-	281	0			-0-
							1	4									
01	27776	X	27205	-0-	-571	-0-	854	1	22513	3	Y	3067	2434	0			633
							464	4	3374	9							
02	25088	X	13352	-0-	-11736	-0-	421	1	11189	3	Y	1385	1594	0			424
							218	4	1524	9							
03	36272	X	36272	-0-	-0-	-0-	1351	1	32559	3	Y	1585	1390	0			619
							618	4	1744	9							
04	26340	X	28592	-0-	2252	-0-	959	1	25825	3	Y	1219	1497	0			341
							467	4	1341	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
11	20520	X	3495	-0-	-17025	-0-	88	1	2817	3	Y	492	416	0			82
							49	4	541	9							
12	18011	X	123	-0-	-17888	-0-	3	1	88	3	Y	27	105	0			4
							2	4	30	9							
01	18286	X	18286	-0-	-0-	-0-	543	1	14317	3	Y	2846	2263	0			587
							295	4	3131	9							
02	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	529	1	14064	3	Y	2587	2383	0			791
							274	4	2846	9							
03	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	544	1	13099	3	Y	1806	1892	0			705
							249	4	1987	9							
04	17700	X	8398	-0-	-9302	-0-	255	1	6858	3	Y	1055	1465	0			295
							124	4	1161	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	1158	1	17374	3	N	373	278	0	19	1	300
							447	4	410	9							
12	22692	X	22692	-0-	-0-	-0-	1373	1	20379	3	N	383	461	0	15	1	207
							519	4	421	9							
01	21173	X	20535	-0-	-638	-0-	1242	1	18151	3	N	596	265	0	16	1	522
							486	4	656	9							
02	19124	X	8815	-0-	-10309	-0-	643	1	7738	3	N	189	402	0	43	1	266
							226	4	208	9							
03	22692	X	-0-	-0-	-22692	-0-					N	-0-	236	0	30	1	-0-
04	21960	X	7331	-0-	-14629	-0-	265	1	6512	3	N	352	255	0			97
							167	4	387	9							

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	976062					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	976062					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	976062					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	976062					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

11	47151	X	47151	-0-	-0-	-0-	2752	1	41304	3	N	1847	1071	0	67	1	1486
							1063	4	2032	9							
12	52800	X	52800	-0-	-0-	-0-	3118	1	46401	3	N	1912	2290	0	73	1	1035
							1178	4	2103	9							
01	48715	X	48715	-0-	-0-	-0-	2924	1	42737	3	N	1735	1171	0	79	1	1520
							1145	4	1909	9							
02	28448	X	23973	-0-	-4475	-0-	1716	1	20655	3	N	908	1172	0	124	1	1132
							603	4	999	9							
03	34193	X	19220	-0-	-14973	-0-	932	1	16838	3	N	897	1585	0	126	1	318
							463	4	987	9							
04	47130	X	45489	-0-	-1641	-0-	1630	1	39981	3	N	2592	2175	0	20	1	715
							1027	4	2851	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

11	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	233	1	7486	3	N	1431	1447	0			238
							130	4	1574	9							
12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	212	1	6726	3	N	1284	1318	0			204
							132	4	1412	9							
01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	304	1	8021	3	N	1746	1590	0			360
							165	4	1921	9							
02	8764	X	5406	-0-	-3358	-0-	155	1	4106	3	N	968	1032	0			296
							80	4	1065	9							
03	9703	X	5774	-0-	-3929	-0-	190	1	4571	3	N	842	809	0			329
							87	4	926	9							
04	10080	X	2162	-0-	-7918	-0-	65	1	1760	3	N	277	528	0			78
							32	4	305	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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
11	0	W	8437	-0-	8437	123726	496	1	7438	3	N	284	229	0	16	1	229
							191	4	312	9							
12	0	W	1266	-0-	1266	124992	77	1	1145	3	N	14	224	0	11	1	8
							29	4	15	9							
01	0	W	7517	-0-	7517	132509	447	1	6530	3	N	332	48	0	1	1	291
							175	4	365	9							
02	0	W	9573	-0-	9573	142082	685	1	8242	3	N	369	225	0	24	1	411
							240	4	406	9							
03	0	W	1445	-0-	1445	143527	71	1	1285	3	N	49	397	0	46	1	17
							35	4	54	9							
04	0	W	11583	-0-	11583	-0-	411	1	10091	3	N	747	557	0	1	1	206
							259	4	822	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

11	4860	X	3072	-0-	-1788	-0-	75	1	2427	3	Y	480	400	0			80
							42	4	528	9							
12	5022	X	1465	-0-	-3557	-0-	38	1	1210	3	Y	175	227	0			28
							24	4	193	9							
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	933	-0-	-2229	-0-	30	1	734	3	Y	141	86	0			55
							14	4	155	9							
04	3060	X	3638	-0-	578	-0-	109	1	2950	3	Y	478	399	0			134
							53	4	526	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

11	16620	X	11619	-0-	-5001	-0-	282	1	9081	3	Y	1907	1590	0			317
							158	4	2098	9							
12	8587	X	7925	-0-	-662	-0-	194	1	6160	3	Y	1318	1426	0			209
							121	4	1450	9							
01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	249	1	6571	3	Y	1455	1364	0			300
							135	4	1601	9							
02	10808	X	6132	-0-	-4676	-0-	177	1	4691	3	Y	1066	1040	0			326
							91	4	1173	9							
03	11966	X	4283	-0-	-7683	-0-	142	1	3410	3	Y	605	695	0			236
							65	4	666	9							
04	11580	X	4468	-0-	-7112	-0-	134	1	3605	3	Y	604	671	0			169
							65	4	664	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

11	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	310	1	9986	3	Y	1759	1537	0			293
							174	4	1935	9							
12	7781	X	6119	-0-	-1662	-0-	153	1	4862	3	Y	917	1064	0			146
							95	4	1009	9							
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	113	1	2967	3	Y	617	636	0			127
							61	4	679	9							
02	11536	X	6126	-0-	-5410	-0-	183	1	4852	3	Y	905	755	0			277
							95	4	996	9							
03	12772	X	5150	-0-	-7622	-0-	173	1	4160	3	Y	671	686	0			262
							79	4	738	9							
04	12360	X	3369	-0-	-8991	-0-	104	1	2795	3	Y	382	537	0			107
							50	4	420	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 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
11	13440	X	50	-0-	-13390	-0-	1	1	41	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
12	7192	X	856	-0-	-6336	-0-	22	1	707	3	Y	103	88	0			16
							14	4	113	9							
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	193	1	4657	3	Y	851	519	0			332
							88	4	936	9							
04	840	X	955	-0-	115	-0-	28	1	766	3	Y	134	429	0			37
							14	4	147	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
11	9330	X	2616	-0-	-6714	-0-	64	1	2064	3	N	411	654	0			68
							36	4	452	9							
12	9641	X	297	-0-	-9344	-0-	8	1	239	3	N	41	103	0			6
							5	4	45	9							
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-	6	0			-0-
02	7336	X	79	-0-	-7257	-0-	2	1	62	3	N	13	9	0			4
							1	4	14	9							
03	8122	X	6017	-0-	-2105	-0-	184	1	4428	3	N	1201	736	0			469
							84	4	1321	9							
04	2610	X	8004	-0-	5394	-0-	223	1	5995	3	N	1525	1567	0			427
							108	4	1678	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
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	872	-0-	-1918	-0-	21	1	656	3	N	165	139	0			26
							13	4	182	9							
01	1271	X	87	-0-	-1184	-0-	2	1	64	3	N	18	40	0			4
							1	4	20	9							
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	N	393	277	0			120
							25	4	432	9							
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1043	3	N	303	305	0			118
							20	4	333	9							
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	118	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	4	-0-	-7316	-0-	3	3	1	9	N	1	186	0			-0-
12	7564	X	3337	-0-	-4227	-0-	76	1	2419	3	N	723	608	0			115
							47	4	795	9							
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-	115	0			-0-
02	2576	X	2503	-0-	-73	-0-	77	1	2038	3	N	316	219	0			97
							40	4	348	9							
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	102	1	2453	3	N	714	532	0			279
							47	4	785	9							
04	3240	X	128	-0-	-3112	-0-	4	1	113	3	N	8	285	0			2
							2	4	9	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 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
11	102283	X	102283	-0-	-0-	-0-	2914	1	93767	3	N	3608	4301	0			600
							1633	4	3969	9							
12	104098	X	92095	-0-	-12003	-0-	2651	1	83989	3	N	3460	3510	0			550
							1649	4	3806	9							
01	104098	X	86002	-0-	-18096	-0-	2956	1	77938	3	N	3184	3077	0			657
							1606	4	3502	9							
02	94024	X	73228	-0-	-20796	-0-	2503	1	66500	3	N	2664	2506	0			815
							1295	4	2930	9							
03	104098	X	71670	-0-	-32428	-0-	2696	1	64949	3	N	2538	2362	0			991
							1233	4	2792	9							
04	100740	X	53059	-0-	-47681	-0-	1800	1	48499	3	N	1713	2225	0			479
							876	4	1884	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
11	68490	X	51698	-0-	-16792	-0-	1340	1	43125	3	N	5893	6986	0			980
							751	4	6482	9							
12	70773	X	34877	-0-	-35896	-0-	858	1	27179	3	N	5734	5803	0			911
							533	4	6307	9							
01	62651	X	33636	-0-	-29015	-0-	986	1	25998	3	N	5560	5324	0			1147
							536	4	6116	9							
02	56588	X	40757	-0-	-15831	-0-	1276	1	33894	3	N	4479	4256	0			1370
							660	4	4927	9							
03	57753	X	39910	-0-	-17843	-0-	1378	1	33193	3	N	4281	3980	0			1671
							630	4	4709	9							
04	51540	X	30267	-0-	-21273	-0-	934	1	25154	3	N	3386	4110	0			947
							454	4	3725	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
11	102818	X	102818	-0-	-0-	-0-	2816	1	90621	3	N	7093	9039	0			1180
							1579	4	7802	9							
12	91052	X	91052	-0-	-0-	-0-	2544	1	80593	3	N	5757	6022	0			915
							1582	4	6333	9							
01	75625	X	75625	-0-	-0-	-0-	2524	1	66557	3	N	4703	4648	0			970
							1371	4	5173	9							
02	62328	X	56108	-0-	-6220	-0-	1870	1	49694	3	N	3251	3227	0			994
							968	4	3576	9							
03	69006	X	52070	-0-	-16936	-0-	1904	1	45878	3	N	3106	2888	0			1212
							871	4	3417	9							
04	66780	X	36037	-0-	-30743	-0-	1179	1	31778	3	N	2278	2853	0			637
							574	4	2506	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
11	112953	X	112953	-0-	-0-	-0-	3065	1	98624	3	N	8678	10674	0			1443
							1718	4	9546	9							
12	116529	X	96773	-0-	-19756	-0-	2679	1	84858	3	N	6882	7231	0			1094
							1666	4	7570	9							
01	116529	X	71202	-0-	-45327	-0-	2357	1	62151	3	N	4922	5000	0			1016
							1280	4	5414	9							
02	105252	X	61402	-0-	-43850	-0-	2022	1	53715	3	N	4199	3931	0			1284
							1046	4	4619	9							
03	116529	X	55824	-0-	-60705	-0-	2024	1	48765	3	N	3735	3561	0			1458
							926	4	4109	9							
04	112710	X	40805	-0-	-71905	-0-	1319	1	35548	3	N	2996	3616	0			838
							642	4	3296	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 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
11	121860	X	96769	-0-	-25091	-0-	2779	1	89432	3	N	2727	3235	0			454
							1558	4	3000	9							
12	125922	X	88935	-0-	-36987	-0-	2590	1	82034	3	N	2455	2519	0			390
							1610	4	2701	9							
01	109895	X	80609	-0-	-29286	-0-	2802	1	73866	3	N	2199	2135	0			454
							1522	4	2419	9							
02	99260	X	65290	-0-	-33970	-0-	2257	1	59965	3	N	1727	1653	0			528
							1168	4	1900	9							
03	109895	X	63285	-0-	-46610	-0-	2407	1	57982	3	N	1632	1523	0			637
							1101	4	1795	9							
04	96690	X	47382	-0-	-49308	-0-	1617	1	43556	3	N	1293	1568	0			362
							787	4	1422	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH L WELL #: 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

11	14460	X	12734	-0-	-1726	-0-	876	1	11858	3	N	-0-					-0-
12	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	940	1	14420	3	N	-0-					-0-
01	14942	X	13791	-0-	-1151	-0-	894	1	12894	3	N	3					3
							3	9									
02	12768	X	5706	-0-	-7062	-0-	210	1	5496	3	N	-0-					3
03	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	967	1	15491	2	N	-0-					3
04	14850	X	14060	-0-	-790	-0-	955	1	13104	2	N	1	1	8			3
							1	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

11	11400	X	10070	-0-	-1330	-0-	1027	1	9043	3	Y	-0-					11
12	11718	X	10149	-0-	-1569	-0-	1067	1	9071	3	Y	10					21
							11	9									
01	11594	X	11114	-0-	-480	-0-	1302	1	9812	3	Y	-0-					21
02	10220	X	9956	-0-	-264	-0-	1250	1	8706	3	Y	-0-					21
03	11315	X	10861	-0-	-454	-0-	1314	1	9543	2	Y	4					25
							4	9									
04	10770	X	10490	-0-	-280	-0-	1230	1	9259	2	Y	1					26
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5978	-0-	-322	-0-	610	1	5368	3	Y	-0-					9
12	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	641	1	5448	3	Y	-0-					9
01	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	727	1	5478	3	Y	-0-					9
02	5684	X	5345	-0-	-339	-0-	671	1	4674	3	Y	-0-					9
03	6293	X	5782	-0-	-511	-0-	700	1	5081	2	Y	1					10
							1	9									
04	6000	X	5698	-0-	-302	-0-	668	1	5030	2	Y	-0-					10

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

11	6600	X	5627	-0-	-973	-0-	574	1	5053	3	Y	-0-					17
12	6820	X	4997	-0-	-1823	-0-	526	1	4471	3	Y	-0-					17
01	6510	X	4102	-0-	-2408	-0-	481	1	3621	3	Y	-0-					17
02	5684	X	4735	-0-	-949	-0-	595	1	4140	3	Y	-0-					17
03	6076	X	4747	-0-	-1329	-0-	575	1	4172	2	Y	-0-					17
04	5640	X	6412	-0-	772	-0-	752	1	5659	2	Y	1					18
							1	9									

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

11	7230	X	6210	-0-	-1020	-0-	633	1	5577	3	Y	-0-					249
12	6665	X	5754	-0-	-911	-0-	606	1	5148	3	Y	-0-					249
01	6045	X	4166	-0-	-1879	-0-	488	1	3678	3	Y	-0-					249
02	5796	X	2500	-0-	-3296	-0-	314	1	2186	3	Y	-0-					249
03	6417	X	3237	-0-	-3180	-0-	390	1	2834	2	Y	12					261
							13	9									
04	6210	X	4668	-0-	-1542	-0-	546	1	4109	2	Y	12					273
							13	9									

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		265905	-0-	265905	265905	265905	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		435807	-0-	435807	701712	238	1	435566	3	N	3					3
							3	9									
*02	896640	X	194928	-0-	-701712	-0-	127	1	194793	3	N	7	7	8			3
							8	9									
*03	465000	X	319364	-0-	-145636	-0-	319356	2	8	9	N	7	7	8			3
*04	450000	X	229542	-0-	-220458	-0-	229542	2			N	-0-					3

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

11	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

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-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	342	1			116
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275					391
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	356	1			155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	576	366	1			365
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	339	1			200
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					244

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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 #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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 #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 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
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4) 42120 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
KWH OIL COMPANY 479130
PAYSINGER WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/05/2017 - P/A 12/05/17

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	168	-0-	-12	-0-	15	1	153	3	N	-0-					2
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					2
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					2
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	11	1	131	3	N	-0-	2	1			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	1					1
							1	9									

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
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					1
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					1
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	250	-0-	-140	-0-	17	1	232	3	Y	1					2
							1	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	539	3	Y	2					4
							2	9									
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	2					3
							2	9									
03	589	N	478	-0-	-111	-0-	41	1	436	3	Y	1					4
							1	9									
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	459	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	16					22
							18	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	10					32
							11	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	202	3	Y	29	28	1			33
							32	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	10	2	8			41
							11	9									
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	34	36	1			39
							37	9									
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	Y	22					61
							24	9									

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	876	-0-	-84	-0-	128	1	747	3	Y	1					3
							1	9									
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	140	1	825	3	Y	1					4
							1	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	128	1	780	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	123	1	737	3	Y	1					3
							1	9									
03	961	N	879	-0-	-82	-0-	128	1	750	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	128	1	778	3	Y	1					3
							1	9									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

11	420	N	386	-0-	-34	-0-	56	1	328	3	Y	2					2
							2	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	52	1	307	3	Y	1					3
							1	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	365	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	59	1	351	3	Y	-0-					2
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	63	1	367	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	55	1	336	3	Y	-0-					2

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

11	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	1					2
							1	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	2					4
							2	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	2					3
							2	9									
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	111	3	Y	2					5
							2	9									
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	11	1	104	3	Y	-0-	5	1			-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

11	150	N	144	-0-	-6	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	22	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	11	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	99	1	582	3	Y	1					3
							1	9									
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	105	1	621	3	Y	1					4
							1	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	100	1	609	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	557	3	Y	1					3
							1	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	104	1	611	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	96	1	586	3	Y	1					3
							1	9									

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	-0-
12	651	N	303	-0-	-348	-0-	303	2	N	-0-	-0-
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	2	N	-0-	-0-
02	476	N	376	-0-	-100	-0-	376	2	N	-0-	-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-
04	270	N	495	-0-	225	-0-	495	2	N	-0-	-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

11	4140	X	2929	-0-	-1211	-0-	2929	2	N	-0-	43
12	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	4104	2	N	-0-	43
01	4712	X	3862	-0-	-850	-0-	3862	2	N	-0-	43
02	4256	X	3924	-0-	-332	-0-	3924	2	N	-0-	43
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2	N	-0-	43
04	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3829	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
*04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
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
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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

11	2872	N	1986	-0-	-886	-0-	198 42	1 9	1746	2	Y	38				52
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	217 51	1 9	1865	2	Y	46				98
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	218 50	1 9	1766	2	Y	45	48	1		95
02	1848	N	1692	-0-	-156	-0-	172 34	1 9	1486	2	Y	31	84	1		42
03	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	199 47	1 9	1706	2	Y	43				85
*04	1980	N	1796	-0-	-184	-0-	188 41	1 9	1567	2	Y	37				122

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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-
*04	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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	316	-0-	-104	-0-	32	1	284	2	N	-0-					17
12	434	X	342	-0-	-92	-0-	36	1	305	2	N	1	1	1			17
							1	9									
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	43	1	348	2	N	-0-					17
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	N	1					18
							1	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	46	1	396	2	N	-0-					18
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	393	2	N	1	2	1			17
							1	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8098	-0-	-1742	-0-	817	1	7220	2	Y	55	38	1			28
							61	9									
12	10168	X	8069	-0-	-2099	-0-	836	1	7172	2	Y	55					83
							61	9									
01	9269	X	7857	-0-	-1412	-0-	857	1	6934	2	Y	60	122	1			21
							66	9									
02	8372	X	6973	-0-	-1399	-0-	717	1	6201	2	Y	50					71
							55	9									
03	9021	X	8188	-0-	-833	-0-	848	1	7281	2	Y	54					125
							59	9									
*04	8100	X	7930	-0-	-170	-0-	846	1	7037	2	Y	43	65	1			103
							47	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	519	2	Y	4	3	1			23
							4	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	64	1	548	2	Y	4					27
							4	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	535	2	Y	5	9	1			23
							6	9									
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	52	1	446	2	Y	3					26
							3	9									
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	57	1	489	2	Y	4					30
							4	9									
*04	600	N	539	-0-	-61	-0-	58	1	479	2	Y	2	4	1			28
							2	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2302	-0-	-278	-0-	233	1	2056	2	N	12					26
							13	9									
12	2697	X	2005	-0-	-692	-0-	207	1	1778	2	N	18					44
							20	9									
01	2697	X	1844	-0-	-853	-0-	201	1	1630	2	N	12					56
							13	9									
02	2436	X	1685	-0-	-751	-0-	173	1	1497	2	N	14					70
							15	9									
03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	246	1	2113	2	N	30					100
							33	9									
*04	2310	X	1964	-0-	-346	-0-	209	1	1736	2	N	17					117
							19	9									

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
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	83	1	737	2	N	-0-					23
12	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	945	2	N	12					35
							13	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	168	1	1356	2	N	54					89
							59	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	118	1	1021	2	N	23					112
							25	9									
03	1054	N	822	-0-	-232	-0-	85	1	734	2	N	3					115
							3	9									
*04	1350	N	782	-0-	-568	-0-	84	1	698	2	N	-0-					115

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1140 #	494	-0-	-646	-0-	50 1	444 2	N	-0-			45
12	1178 #	564	-0-	-614	-0-	59 1	503 2	N	2	2 1		45
						2 9						
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	103 1	832 2	N	2			47
						2 9						
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	74 1	642 2	N	1			48
						1 9						
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	87 1	746 2	N	2			50
						2 9						
*04	900 N	893	-0-	-7	-0-	96 1	795 2	N	2	4 1		48
						2 9						

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	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

11	3360 X	3002	-0-	-358	-0-	304 1	2689 2	N	8			38
						9 9						
12	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	314 1	2690 2	N	12			50
						13 9						
01	3813 X	2985	-0-	-828	-0-	327 1	2647 2	N	10			60
						11 9						
02	3444 X	2421	-0-	-1023	-0-	250 1	2163 2	N	7			67
						8 9						
03	3813 X	2818	-0-	-995	-0-	293 1	2517 2	N	7			74
						8 9						
*04	3000 X	2685	-0-	-315	-0-	288 1	2391 2	N	5			79
						6 9						

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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-
04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		Y	-0-			-0-
12	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	1		Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		Y	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	N	-0-				-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	83	1	709	2	N	-0-				-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	70	1	566	2	N	-0-				-0-
02	392	N	153	-0-	-239	-0-	16	1	137	2	N	-0-				-0-
03	806	N	329	-0-	-477	-0-	34	1	295	2	N	-0-				-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	71	1	588	2	N	-0-				-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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-
*04	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

11	6330	X	5675	-0-	-655	-0-	577	1	5098	2	N	-0-				-0-
12	6510	X	6122	-0-	-388	-0-	639	1	5483	2	N	-0-				-0-
01	6014	X	5644	-0-	-370	-0-	621	1	5023	2	N	-0-				-0-
02	5432	X	4640	-0-	-792	-0-	481	1	4159	2	N	-0-				-0-
03	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	612	1	5254	2	N	-0-				-0-
*04	5910	X	5428	-0-	-482	-0-	583	1	4845	2	N	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

11	24868	18168	-0-	-6700	-0-	1841	1	16273	2	N	49					203
						54	9									
12	32116	16120	-0-	-15996	-0-	1679	1	14397	2	N	40	162	1			81
						44	9									
01	29038	14581	-0-	-14457	-0-	1600	1	12950	2	N	28					109
						31	9									
02	14647 R	14647	-0-	-0-	-0-	1509	1	13058	2	N	73	96	1			86
						80	9									
03	19902	16749	-0-	-3153	-0-	1743	1	14962	2	N	40					126
						44	9									
*04	18180 #	14406	-0-	-3774	-0-	1543	1	12828	2	N	32	67	1			91
						35	9									

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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-
04	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

11	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	972	1	8593	2	Y	-0-	53	1			62
12	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	1081	1	9273	2	Y	5	24	1			43
						6	9									
01	10044 X	8473	-0-	-1571	-0-	930	1	7528	2	Y	14					57
						15	9									
02	9072 X	8520	-0-	-552	-0-	881	1	7628	2	Y	10					67
						11	9									
03	10372 X	10372	-0-	-0-	-0-	1080	1	9270	2	Y	20					87
						22	9									
*04	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	1077	1	8956	2	Y	18	38	1			67
						20	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

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
*04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	3					9
						10	4	3	9							
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	4					13
						1	4	4	9							
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	N	3					16
						1	4	3	9							
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	N	4					20
						4	9									
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	N	6	19	1			7
						2	4	7	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	87	1	423	2	Y	1					2
						1	9									
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	89	1	441	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	465 N	412	-0-	-53	-0-	78	1	332	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	83	1	414	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	527 N	423	-0-	-104	-0-	74	1	348	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	79	1	382	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	1			N	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	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
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-
04	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
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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080 X	3543	-0-	-537	-0-	3126	3	299	4	Y	107	53	1			147
						118	9									
12	4309 X	3391	-0-	-918	-0-	2491	3	690	4	Y	191	258	1			80
						210	9									
01	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	2363	3	713	4	Y	255	159	1			176
						281	9									
02	3640 X	2862	-0-	-778	-0-	2096	3	657	4	Y	99	179	1			96
						109	9									
03	3720 X	2979	-0-	-741	-0-	2300	3	617	4	Y	56	119	1			33
						62	9									
04	3540 X	2625	-0-	-915	-0-	1824	3	701	4	Y	91	61	1			63
						100	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8054	-0-	-496	-0-	7758	3	88	4	Y	189	131	1			287
							208	9									
12	9238	X	8588	-0-	-650	-0-	8237	3	351	9	Y	319	472	1			134
01	9238	X	8499	-0-	-739	-0-	8205	3	294	9	Y	267	217	1			184
02	8344	X	7901	-0-	-443	-0-	7596	3	305	9	Y	277	192	1	1	8	268
03	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8477	3	398	9	Y	362	418	1	1	8	211
*04	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8062	3	17	4	Y	317	308	1			220
							349	9									

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

11	5940	X	4210	-0-	-1730	-0-	572	1	3293	3	Y	314	312	1	7	8	24
							345	9									
12	6138	X	3913	-0-	-2225	-0-	584	1	3108	3	Y	201	207	1	4	8	14
							221	9									
01	6727	X	5918	-0-	-809	-0-	636	1	5173	3	Y	99	104	1			9
							109	9									
02	6076	X	2949	-0-	-3127	-0-	579	1	2330	3	Y	36	43	1			2
							40	9									
03	6727	X	3456	-0-	-3271	-0-	710	1	2543	3	Y	56	49	1			9
							141	4	62	9							
04	5730	X	3143	-0-	-2587	-0-	521	1	2574	3	Y	44	47	1			6
							48	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					16
12	2232	X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			N	-0-					16
01	2232	X	750	-0-	-1482	-0-	749	2	1	9	N	1	1	8			16
02	2016	X	617	-0-	-1399	-0-	616	2	1	9	N	1	1	8			16
03	992	X	959	-0-	-33	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			16
04	720	X	690	-0-	-30	-0-	688	2	2	9	N	2	2	8			16

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

11	9810	X	7428	-0-	-2382	-0-	7426	2	2	9	Y	2	2	8			45
12	9548	X	7611	-0-	-1937	-0-	7609	2	2	9	Y	2	2	8			45
01	7812	X	6945	-0-	-867	-0-	6943	2	2	9	Y	2	2	8			45
02	7056	X	5927	-0-	-1129	-0-	5921	2	6	9	Y	5	5	8			45
03	7812	X	6604	-0-	-1208	-0-	6601	2	3	9	Y	3	46	0	2	8	-0-
04	7440	X	6271	-0-	-1169	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	3208	2	74	9	N	67					169
12	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	3180	2	80	9	N	73	179	1			63
01	3875	X	3466	-0-	-409	-0-	3382	2	84	9	N	76	1	8			138
02	3164	X	2699	-0-	-465	-0-	2635	2	64	9	N	58	152	1	2	8	42
03	3410	X	2998	-0-	-412	-0-	2930	2	68	9	N	62	1	8			103
04	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	3006	2	75	9	N	68	1	8			170

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1360	3	44	9	Y	40					346
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1342	3	190	9	Y	173	94	0			425
01	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	1316	3	47	9	Y	43					468
02	DLQ G-10		1234	-0-	1234	2597	1190	3	44	9	Y	40	162	0			346
03	DLQ G-10		1349	-0-	1349	3946	1324	4	25	9	Y	23	75	1			294
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3946					Y	NO RPT					294

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
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					957
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1172	3	2	9	Y	2					959
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					961
02	DLQ G-10		968	-0-	968	968	968	3			Y	-0-					961
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	968					Y	-0-					961
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	968					Y	NO RPT					961

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
11	390	X	23	-0-	-367	-0-	20	3	3	9	Y	3	3	0			97
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					97
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					97
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					97

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3550	-0-	-860	-0-	3265	3	285	9	Y	259	200	0			1699
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					1699
01	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	1539	3	120	9	Y	109	105	0			1703
02	DLQ G-10		3959	-0-	3959	5618	3609	3	350	9	Y	318	299	0			1722
03	DLQ G-10		3612	-0-	3612	9230	3296	3	316	9	Y	287	277	0			1732
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9230					Y	NO RPT					1732

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
11	720	X	494	-0-	-226	-0-	493	3	1	9	Y	1	1	0			790
12	744	X	191	-0-	-553	-0-	148	3	43	9	Y	39	20	0			809
01	DLQ G-10		278	-0-	278	278	212	3	66	9	Y	60	41	0			828
02	DLQ G-10		125	-0-	125	403	125	3			Y	-0-					828
03	DLQ G-10		789	-0-	789	1192	730	3	59	9	Y	54	65	0			817
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1192					Y	NO RPT					817

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
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	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
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017 - P/A 11/10/17

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	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
11	870	X	620	-0-	-250	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	899	X	465	-0-	-434	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3339	-0-	-111	-0-	786	1	2536	2	N	15	1	8			448
							17	9									
12	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	977	1	2154	2	N	7	1	8			454
							8	9									
01	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	885	1	2243	2	N	1	180	1	1	8	274
							1	9									
02	3136	X	2766	-0-	-370	-0-	359	1	2406	2	N	1					275
							1	9									
03	3472	X	2625	-0-	-847	-0-	796	1	1784	2	N	41	6	8			310
							45	9									
04	3360	X	3085	-0-	-275	-0-	699	1	2295	2	N	83	3	8			390
							91	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

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
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	6					9
12	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	2	9	1			2
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	1					3
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	5					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	7	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			6

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	343	-0-	-1967	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1209	-0-	-1209	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	782	-0-	-1934	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	555	-0-	-2452	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1455	-0-	-225	-0-	89	1	1366	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	1014	-0-	-722	-0-	86	1	928	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2206	-0-	-344	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1034	-0-	-1415	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1180	-0-	-742	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	238	1	2145	2	Y	208	232	1			108
							229	9									
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	246	1	2656	2	Y	233	230	1			111
							256	9									
01	2883	X	1792	-0-	-1091	-0-	234	1	1189	2	Y	335	311	1			135
							369	9									
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	217	1	4339	2	Y	184	204	1			115
							202	9									
03	3162	X	2407	-0-	-755	-0-	255	1	2016	2	Y	124	122	1			117
							136	9									
04	3060	X	2416	-0-	-644	-0-	251	1	1974	2	Y	174	168	1			123
							191	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2150	-0-	-1000	-0-	514	1	1473	2	Y	148	188	1			150
							163	9									
12	3441	X	1610	-0-	-1831	-0-	380	1	1135	2	Y	86					236
							95	9									
01	3441	X	819	-0-	-2622	-0-	127	1	597	2	Y	86					322
							95	9									
02	3108	X	2961	-0-	-147	-0-	594	1	2324	2	Y	39	361	1			-0-
							43	9									
*03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	353	1	1797	2	Y	597	317	1			280
							657	9									
*04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	504	1	2186	2	Y	277	183	1			374
							2	4	305	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

11	2610	X	842	-0-	-1768	-0-	120	1	669	2	N	48					465
							53	9									
12	1271	X	576	-0-	-695	-0-	68	1	488	2	N	18	183	0			300
							20	9									
01	1891	X	178	-0-	-1713	-0-	6	1	172	2	N	-0-					300
02	1708	X	279	-0-	-1429	-0-	10	1	219	2	N	45					345
							50	9									
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2449	2	N	142					487
							156	9									
*04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	28	1	1946	2	N	68	183	1			372
							75	9									

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

11	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1588	2	169	9	N	154	189	0			307
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	7	1	1154	2	N	100					407
							110	9									
01	1364	N	749	-0-	-615	-0-	672	2	77	9	N	70					477
02	1428	N	600	-0-	-828	-0-	501	2	99	9	N	90	185	1			382
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1369	2	102	9	N	93					475
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1065	2	112	9	N	102					577

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

11	3720	X	2865	-0-	-855	-0-	120	1	2599	2	N	133	188	0			285
							146	9									
12	3844	X	1677	-0-	-2167	-0-	68	1	1540	2	N	63					348
							69	9									
01	3162	X	1991	-0-	-1171	-0-	10	1	1917	2	N	58	181	1			225
							64	9									
02	2856	X	1979	-0-	-877	-0-	10	1	1961	2	N	7					232
							8	9									
03	2976	X	1076	-0-	-1900	-0-	12	1	1002	2	N	56					288
							62	9									
04	2880	X	793	-0-	-2087	-0-	10	1	744	2	N	35					323
							39	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	12	1	1374	2	N	69					291
							76	9									
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	59	1	2541	2	N	226	185	0			332
							249	9									
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	46	1	2577	2	N	-0-					332
02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	50	1	2523	2	N	168	191	1			309
							185	9									
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	120	1	2354	2	N	117					426
							129	9									
*04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	112	1	1831	2	N	88	182	1			332
							97	9									

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

11	756	X	756	-0-	-0-	-0-	16	1	650	2	N	82					290
							90	9									
12	755	X	755	-0-	-0-	-0-	25	1	650	2	N	73					363
							80	9									
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	49	1	799	2	N	67	187	1			243
							6	4	74	9							
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	N	50					293
							4	4	55	9							
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	996	2	N	49	184	1			158
							2	4	54	9							
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	N	65					223
							2	4	72	9							

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

11	7560	X	51	-0-	-7509	-0-	50	2	1	9	N	1	185	0			93
12	5053	X	3713	-0-	-1340	-0-	1	1	3472	2	N	218	186	0			125
							240	9									
01	5053	X	3505	-0-	-1548	-0-	3298	2	207	9	N	188					313
02	2632	X	674	-0-	-1958	-0-	615	2	59	9	N	54	189	1			178
03	3720	X	703	-0-	-3017	-0-	648	2	55	9	N	50					228
04	3600	X	915	-0-	-2685	-0-	863	2	52	9	N	47					275

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	1560	N	1017	-0-	-543	B	-0-	1017	3		N	-0-				-0-
12	1581	N	1496	-0-	-85	B	-0-	1496	3		N	-0-				-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3		N	-0-				-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3		N	-0-				-0-
03	1488	N	1463	-0-	-25	B	-0-	1463	3		N	-0-				-0-
04	1470	N	1407	-0-	-63	B	-0-	1407	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

11	540	N	466	-0-	-74		-0-	466	3		N	-0-				-0-
12	513	N	513	-0-	-0-		-0-	513	3		N	-0-				-0-
01	626	N	626	-0-	-0-		-0-	626	3		N	-0-				-0-
02	518	N	518	-0-	-0-		-0-	518	3		N	-0-				-0-
03	529	N	529	-0-	-0-		-0-	529	3		N	-0-				-0-
04	600	N	501	-0-	-99		-0-	501	3		N	-0-				-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440 #	1658	-0-	-2782	-0-	120 1 34 9	1504 3	N	31			185
12	4588 #	4479	-0-	-109	-0-	124 1 73 9	4282 3	N	66			251
01	5907	5542	-0-	-365	-0-	124 1 97 9	5321 3	N	88			339
02	4116 #	3788	-0-	-328	-0-	112 1 54 9	3622 3	N	49	191 1		197
03	7397	6287	-0-	-1110	-0-	124 1 77 9	6086 3	N	70	189 1		78
04	5010	4883	-0-	-127	-0-	120 1 74 9	4689 3	N	67			145

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	271	-0-	271	271	271 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	263	-0-	263	534	263 2	N	-0-		-0-
02	14B DENY	237	-0-	237	771	237 2	N	-0-		-0-
03	14B DENY	214	-0-	214	985	214 2	N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	985		N	NO RPT		-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	279	1	2790	2	N	-0-					10
*06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	169	1	1694	2	N	-0-					10
*07	837	X	235	-0-	-602	-0-	20	1	215	2	N	-0-					10
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					11
*09	2640	X	3	-0-	-2637	-0-	3	2			N	-0-					11
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					11
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	3					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					19
02	2800	N	4306	-0-	1506	1506	270	1	4025	2	N	10					29
							11	9									
03	9846	X	8340	-0-	-1506	-0-	419	1	7904	2	N	15					44
							17	9									
*04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	272	1	7151	2	N	77					121
							85	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	75	1	213	2	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	83	1	170	2	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	97	1	150	2	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	64	1	187	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	74	1	158	2	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2012	-0-	-148	-0-	140	1	1872	2	Y	-0-					-0-
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	233	1	2220	2	Y	-0-					-0-
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	358	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	398	1	2240	2	Y	-0-					-0-
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	188	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2143	-0-	-587	-0-	160	1	1983	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	Y	7					17
							8	9									
12	775	N	92	-0-	-683	-0-	6	1	79	2	Y	6					23
							7	9									
01	465	N	23	-0-	-442	-0-	5	2	18	9	Y	16					39
02	784	N	166	-0-	-618	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					39
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	483	2	Y	6					45
							7	9									
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	Y	-0-	26	1			19

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	982	-0-	-308	-0-	69	1	913	2	N	-0-					70
12	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	75	1	1000	2	N	-0-					70
01	992	N	873	-0-	-119	-0-	55	1	818	2	N	-0-	4	5			66
02	924	N	583	-0-	-341	-0-	41	1	542	2	N	-0-					66
03	1085	N	537	-0-	-548	-0-	38	1	499	2	N	-0-					66
04	840	N	515	-0-	-325	-0-	36	1	479	2	N	-0-					66

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	498	1	6655	2	N	651	615	1			146
							716	9									
12	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	658	1	6283	2	N	511	552	1			105
							562	9									
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1061	1	7283	2	N	685	689	1			101
							754	9									
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	1268	1	7138	2	N	684	644	1			141
							752	9									
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	611	1	7424	2	N	734	820	1			55
							807	9									
*04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	526	1	6505	2	N	546	477	1			124
							601	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

11	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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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-
04	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

11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	Y	-0-					35
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	Y	22					57
							24	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	548	2	Y	14					71
							15	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	755	2	Y	23					94
							25	9									
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	60	1	796	2	Y	21	84	1			31
							23	9									
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	Y	18					49
							20	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

11	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	Y	2					3
							2	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	Y	-0-					3
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	564	2	Y	1					4
							1	9									
03	558	N	174	-0-	-384	-0-	12	1	161	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	105	1	1396	2	Y	1					2
							1	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13380	X	11621	-0-	-1759	-0-	813	1	10808	2	Y	-0-					33
12	11811	X	10381	-0-	-1430	-0-	725	1	9632	2	Y	22					55
							24	9									
01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	866	1	11504	2	Y	13					68
							14	9									
02	10836	X	9680	-0-	-1156	-0-	762	1	8894	2	Y	22					90
							24	9									
03	11997	X	10333	-0-	-1664	-0-	722	1	9590	2	Y	19	80	1			29
							21	9									
04	11970	X	10167	-0-	-1803	-0-	710	1	9437	2	Y	18					47
							20	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

11	6030	X	4795	-0-	-1235	-0-	336	1	4459	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	4814	-0-	-1262	-0-	337	1	4477	2	Y	-0-					-0-
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	313	1	4160	2	Y	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	359	1	4189	2	Y	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	349	1	4634	2	Y	-0-					-0-
*04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	300	1	3981	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	82	1	1086	2	Y	8					23
							9	9									
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	68	1	907	2	Y	10					33
							11	9									
01	1240	X	915	-0-	-325	-0-	57	1	836	2	Y	20					53
							22	9									
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					53
03	1209	X	389	-0-	-820	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					53
04	1170	X	741	-0-	-429	-0-	52	1	689	2	Y	-0-	30	1			23

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	177	1	2347	2	Y	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	185	1	2463	2	Y	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	169	1	2242	2	Y	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	153	1	1783	2	Y	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	129	1	1719	2	Y	-0-					-0-
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	116	1	1546	2	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	213	1	2827	2	N	16					55
							18	9									
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	177	1	2354	2	N	26					81
							29	9									
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	169	1	2499	2	N	42					123
							46	9									
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	202	1	2686	2	N	-0-					123
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	252	1	3344	2	N	15					138
							17	9									
*04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	202	1	2678	2	N	-0-	81	1			57

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	437	2	N	7					20
							8	9									
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	27	1	359	2	N	8					28
							9	9									
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	240	2	N	17					45
							19	9									
02	448	N	115	-0-	-333	-0-	8	1	107	2	N	-0-					45
03	403	N	90	-0-	-313	-0-	6	1	76	2	N	7					52
							8	9									
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	10	1	137	2	N	-0-	30	1			22

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					6
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	8	2	Y	2					8
							2	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	4					12
							4	9									
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	3	11	1			4
							3	9									
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	3					7
							3	9									

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3493	-0-	-1217	-0-	242	1	3227	2	N	22	21	1			5
							24	9									
12	4867	X	3608	-0-	-1259	-0-	340	1	3248	2	N	18	19	1			4
							20	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	570	1	3915	2	N	21	22	1			3
							23	9									
02	4060	X	3938	-0-	-122	-0-	591	1	3327	2	N	18	17	1			4
							20	9									
03	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	321	1	3903	2	N	21	23	1			2
							23	9									
04	4350	X	3304	-0-	-1046	-0-	245	1	3035	2	N	22	19	1			5
							24	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
11	720	N	614	-0-	-106	-0-	38	1	509	2	Y	61	55	1			13
							67	9									
12	744	N	572	-0-	-172	-0-	50	1	480	2	Y	38	43	1			8
							42	9									
01	775	N	644	-0-	-131	-0-	76	1	525	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	79	1	446	2	Y	46	43	1			9
							51	9									
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	39	1	473	2	Y	36	42	1			3
							40	9									
04	630	N	516	-0-	-114	-0-	37	1	455	2	Y	22	20	1			5
							24	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	690 N	417	-0-	-273	-0-	27	1	366	2	N	22	21	1			5
						24	9									
12	713 N	362	-0-	-351	-0-	32	1	310	2	N	18	19	1			4
						20	9									
01	744 N	290	-0-	-454	-0-	34	1	234	2	N	20	21	1			3
						22	9									
02	392 N	127	-0-	-265	-0-	16	1	91	2	N	18	17	1			4
						20	9									
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	19	1	230	2	N	21	23	1			2
						23	9									
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	378	2	N	21	18	1			5
						23	9									

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

11	4707 R	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4805 #	4542	-0-	-263	-0-	4541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4805 #	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
02	4396 #	3735	-0-	-661	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	4867 #	4229	-0-	-638	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4710 #	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

11	3000 N	1859	-0-	-1141	1307	1859	3			Y	-0-					1
12	3100 N	2186	-0-	-914	393	2186	3			Y	-0-					1
01	2509 N	2116	-0-	-393	-0-	2116	3			Y	-0-					1
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					1
03	2201 N	1899	-0-	-302	-0-	1899	3			Y	-0-					1
04	2040 N	1828	-0-	-212	-0-	1828	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

11	3540 X	3356	-0-	-184	-0-	3356	3			Y	-0-					2
12	3627 X	3377	-0-	-250	-0-	3377	3			Y	-0-					2
01	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					2
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-					2
03	3503 X	3364	-0-	-139	-0-	3364	3			Y	-0-					2
04	3360 X	3218	-0-	-142	-0-	3218	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

11	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1071	3			Y	-0-					1
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					1
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					1
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					1
03	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082	3			Y	-0-					1
*04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3			Y	-0-					1
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					1
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					1
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	3			Y	-0-					1
*04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

11	4500	X	4473	-0-	-27	-0-	4473	3			Y	-0-					3
12	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	4507	3			Y	-0-					3
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					3
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-					3
03	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	4442	3			Y	-0-					3
04	4470	X	4257	-0-	-213	-0-	4257	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

11	5190	X	5043	-0-	-147	-0-	5043	3			N	-0-					3
12	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	5081	3			N	-0-					3
01	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	4749	3			N	-0-					3
02	4844	X	4660	-0-	-184	-0-	4660	3			N	-0-					3
03	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	5156	3			N	-0-					3
04	5040	X	4936	-0-	-104	-0-	4936	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	1150	3			Y	-0-					1
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					1
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					1
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					1
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

11	3000	N	1976	-0-	-1024	3257	1976	3			Y	-0-					2
12	3100	N	2258	-0-	-842	2415	2258	3			Y	-0-					2
01	2700	N	1744	-0-	-956	1459	1744	3			Y	-0-					2
02	2800	N	2169	-0-	-631	828	2169	3			Y	-0-					2
03	3100	N	2276	-0-	-824	4	2276	3			Y	-0-					2
*04	2105	N	2101	-0-	-4	-0-	2101	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			Y	-0-					1
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					1
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					1
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					1
03	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	3			Y	-0-					1
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	253	3	18	9	N	16					38
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	288	3	98	9	N	89					127
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					127
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	582	3	9	9	N	8					135
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	302	3	28	9	N	25					160
*04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	329	3	36	9	N	33					193

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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-
04	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

11	14B2 EXT	210	-0-	210	3883	115	1	95	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	142	-0-	142	4025	119	1	23	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	119	-0-	119	4144	119	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	202	-0-	202	4346	108	1	94	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	165	-0-	165	4511	119	1	46	3	N	-0-					-0-
*04	4666 X	155	-0-	-4511	-0-	115	1	40	3	N	-0-					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					1
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					1
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					1
02	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					1
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					1
*04	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					1
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					1
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					1
02	700 N	347	-0-	-353	-0-	347	3			N	-0-					1
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					1
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					1
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					1
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					1
02	1232 N	1011	-0-	-221	-0-	1011	3			N	-0-					1
03	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3			N	-0-					1
04	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-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
11	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	1582	3			N	-0-					1
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					1
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					1
02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	1471	3			N	-0-					1
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1730	3			N	-0-					1
04	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	1595	3			N	-0-					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	262	-0-	-308	-0-	239	3	23	9	Y	21	172	1			50
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3					53
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	3	7	9	Y	6					59
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	751	3	78	9	Y	71					130
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1029	3	107	9	Y	97					227
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	837	3	69	9	Y	63	160	1			130

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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	1	1	1			2
							1	9									
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-	1	1			1
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	7	1	100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-	1	1			-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
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	61	1	819	3	N	7	5	1			12
							8	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	827	3	N	7	9	1			10
							8	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	810	3	N	8	9	1			9
							9	9									
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	50	1	725	3	N	6	9	1			6
							7	9									
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	60	1	1	2	N	10	5	1			11
							779	3	11	9							
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	58	1	2	2	N	9	9	1			11
							755	3	10	9							

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

11	1890 X	1714	-0-	-176	-0-	115	1	1589	3	N	9	13	1			11
						10	9									
12	1860 X	1749	-0-	-111	-0-	98	1	1645	3	N	5	6	1			10
						6	9									
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	103	1	1702	3	N	7	12	1			5
						8	9									
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	96	1	1514	3	N	5	2	1			8
						6	9									
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	122	1	1	2	N	6	9	1	1	8	4
						1658	3	7	9							
04	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	125	1	1	2	N	6	5	1			5
						1583	3	7	9							

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	254	1	3013	3	N	-0-					6
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	286	1	3052	3	N	4					10
							4	9									
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	212	1	2988	3	N	14	13	1			11
							15	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	221	1	2652	3	N	5	1	8			15
							6	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	244	1	7	2	N	1	1	8			15
							2830	3	1	9							
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	221	1	13	2	N	8					23
							2722	3	9	9							

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

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

KIEFER RANCH (TAYLOR) 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018 - P/A 02/28/18

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018 - PLUGGED 01/11/18

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

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-
04	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

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-
04	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

11	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	306	1	1991	2	N	-0-			-0-
12	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	330	1	2308	2	N	-0-			-0-
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	316	1	2149	2	N	-0-			-0-
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	324	1	2127	2	N	-0-			-0-
*03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	324	1	2538	2	N	-0-			-0-
*04	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	343	1	2362	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	3570 X	1621	-0-	-1949	-0-	216	1	1405	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	1803	-0-	-1886	-0-	226	1	1577	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	1661	-0-	-2028	-0-	213	1	1448	2	N	-0-			-0-
02	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	216	1	1417	2	N	-0-			-0-
*03	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	223	1	1747	2	N	-0-			-0-
*04	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	237	1	1632	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	143	1	930	2	N	-0-			-0-
12	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	146	1	1024	2	N	-0-			-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	138	1	941	2	N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	140	1	920	2	N	-0-			-0-
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	142	1	1111	2	N	-0-			-0-
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	148	1	1020	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

11	540 N	487	-0-	-53	-0-	65	1	422	2	N	-0-			-0-
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	69	1	481	2	N	-0-			-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	67	1	458	2	N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	69	1	452	2	N	-0-			-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	68	1	531	2	N	-0-			-0-
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	72	1	494	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

11	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	655	1	4263	2	N	-0-			-0-
12	4898 X	4193	-0-	-705	-0-	525	1	3668	2	N	-0-			-0-
01	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	620	1	4214	2	N	-0-			-0-
02	4592 X	3696	-0-	-896	-0-	489	1	3207	2	N	-0-			-0-
03	5084 X	3663	-0-	-1421	-0-	414	1	3249	2	N	-0-			-0-
04	4920 X	3578	-0-	-1342	-0-	453	1	3125	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	61	1	399	2	N	-0-			-0-
12	579 X	579	-0-	-0-	-0-	64	1	515	2	N	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	69	1	469	2	N	-0-			-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	447	2	N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	67	1	526	2	N	-0-			-0-
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	72	1	498	2	N	-0-			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

11	1710 X	868	-0-	-842	-0-	115	1	753	2	N	-0-			-0-
12	1550 X	1378	-0-	-172	-0-	153	1	1225	2	N	-0-			-0-
01	2294 N	983	-0-	-1311	-0-	126	1	857	2	N	-0-			-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	125	1	815	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	885	-0-	-479	-0-	100	1	785	2	N	-0-			-0-
*04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	127	1	877	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	1			Y	-0-			49
12	403 X	204	-0-	-199	-0-	204	1			Y	-0-			49
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			49
02	280 N	51	-0-	-229	-0-	20	1	31	2	Y	-0-			49
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			49
04	0 N	5	-0-	5	-0-	2	1	3	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

11	390 X	298	-0-	-92	-0-	298	1			Y	-0-			-0-
12	403 X	262	-0-	-141	-0-	262	1			Y	-0-			-0-
01	310 N	35	-0-	-275	-0-	31	1	4	2	Y	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	113	1	174	2	Y	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	173	1	255	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	444	-0-	414	-0-	142	1	302	2	Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

11	960 X	221	-0-	-739	-0-	221	1			Y	-0-			-0-
12	961 X	180	-0-	-781	-0-	180	1			Y	-0-			-0-
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	131	1	17	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	52	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	59	1	86	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	39	1	82	2	Y	-0-			-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

11	330 X	277	-0-	-53	-0-	277	1			Y	-0-			-0-
12	341 X	247	-0-	-94	-0-	247	1			Y	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	248	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	118	1	183	2	Y	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	153	1	226	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	378	-0-	108	-0-	121	1	257	2	Y	-0-			-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-				-0-
12	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	1			Y	-0-				-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-				8
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-				8
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-				8
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-				8
03	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1329	3	19	9	Y	17				25
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2215	3	25	9	Y	23				48

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-				7
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-				7
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-				7
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-				7
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1434	3	20	9	Y	18				25
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1754	3	25	9	Y	23				48

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

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-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017 - P/A 12/13/17

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

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

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

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-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21			131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	134	1	63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			66
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			69

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37	57	1	33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	68	1	7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67	65	1	9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			13

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

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-
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

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

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

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

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

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

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

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

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

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

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

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

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

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

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
TERVITA, LLC 844072
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

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-
04	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

11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1			3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7			10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1	4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8			12
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1	3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

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
04	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

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			190

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832

MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2081	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1957	2	9	9	N	8					12
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12	9	N	11	20	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK

FIELD PETROLEUM CORP. 266906

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	2528	-0-	-2752	-0-	2527	2	1	9	N	1					102
12	5456	X	3114	-0-	-2342	-0-	3108	2	6	9	N	5					107
01	3813	X	3106	-0-	-707	-0-	3104	2	2	9	N	2					109
02	3444	X	3133	-0-	-311	-0-	3104	2	29	9	N	26					135
03	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3659	2	20	9	N	18	153	1			-0-
04	3000	X	4428	-0-	1428	-0-	4408	2	20	9	N	18					18

HORIZON ENERGY 400068

BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

11	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1828	2	12	9	N	11	170	1			21
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2008	2	22	9	N	20					41
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1953	2	48	9	N	44					85
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1758	2	31	9	N	28					113
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1952	2	50	9	N	45					158
04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1876	2	22	9	N	20					178

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

11	840	N	663	-0-	-177	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	741	2	7	9	N	6					6
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	683	2	3	9	N	3					9

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588

MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7384	2	30	9	N	27					162
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	24	166	1			20
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8007	2	29	9	N	26					46
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7125	2	41	9	N	37					83
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7829	2	22	9	N	20					103
*04	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7396	2	13	9	N	12					115

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710

MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

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-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

11	8070 X	7896	-0-	-174	-0-	7896	3		N	-0-		-0-
12	8308 X	7889	-0-	-419	-0-	7889	3		N	-0-		-0-
01	8308 X	7884	-0-	-424	-0-	7874	3	10 9	N	9	9 8	-0-
02	7504 X	7193	-0-	-311	-0-	7193	3		N	-0-		-0-
03	8246 X	8011	-0-	-235	-0-	8011	3		N	-0-		-0-
04	7890 X	7617	-0-	-273	-0-	7617	3		N	-0-		-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		-0-
12	961 N	897	-0-	-64	-0-	897	3		N	-0-		-0-
01	1054 N	877	-0-	-177	-0-	877	3		N	-0-		-0-
02	952 N	773	-0-	-179	-0-	773	3		N	-0-		-0-
03	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	3		N	-0-		-0-
04	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	3		N	-0-		-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-		-0-
12	2480 N	2212	-0-	-268	-0-	2212	3		N	-0-		-0-
01	2542 N	2319	-0-	-223	-0-	2319	3		N	-0-		-0-
02	2212 N	2168	-0-	-44	-0-	2168	3		N	-0-		-0-
03	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-		-0-
*04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-		-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3		N	-0-		-0-
02	1428 N	1405	-0-	-23	-0-	1405	3		N	-0-		-0-
03	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1565	3		N	-0-		-0-
04	1530 N	1514	-0-	-16	-0-	1514	3		N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

11	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	980	N	971	-0-	-9	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	963	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1936	-0-	-52	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2631	-0-	-407	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	1872	-0-	-1352	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2653	-0-	-259	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2752	-0-	-472	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	3			N	-0-					-0-
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1800	-0-	-432	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1265	-0-	-23	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

11	2310	N	1925	-0-	-385	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1845	-0-	-666	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1770	-0-	-803	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1599	-0-	-193	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1630	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

11	4740	X	3949	-0-	-791	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4079	-0-	-819	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	3941	-0-	-957	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3337	-0-	-1087	-0-	3328	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3255	-0-	-705	-0-	3255	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 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
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

11	2130	N	1423	-0-	-707	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

11	3030	X	2881	-0-	-149	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2655	-0-	-229	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2923	-0-	-270	-0-	2921	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	2725	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1442	-0-	-148	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2213	-0-	-174	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1746	-0-	-298	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1953	-0-	-177	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3282	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6000 X	5813	-0-	-187	-0-	5813 3		N	-0-			-0-
12	6231 X	5879	-0-	-352	-0-	5879 3		N	-0-			-0-
01	6262 X	5924	-0-	-338	-0-	5914 3	10 9	N	9	9 8		-0-
02	5656 X	5331	-0-	-325	-0-	5331 3		N	-0-			-0-
03	6262 X	5842	-0-	-420	-0-	5842 3		N	-0-			-0-
04	5820 X	5389	-0-	-431	-0-	5389 3		N	-0-			-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

11	2190 N	2181	-0-	-9	-0-	2181 3		N	-0-			-0-
12	2418 N	2217	-0-	-201	-0-	2217 3		N	-0-			-0-
01	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	2213 3		N	-0-			-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2050 3	4 9	N	4	4 8		-0-
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 3		N	-0-			-0-
*04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

11	1080 N	1054	-0-	-26	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

11	3120 X	3070	-0-	-50	-0-	3070 3		N	-0-			-0-
12	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124 3		N	-0-			-0-
01	3255 X	3161	-0-	-94	-0-	3161 3		N	-0-			-0-
02	2940 X	2832	-0-	-108	-0-	2832 3		N	-0-			-0-
03	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3117 3		N	-0-			-0-
04	3060 X	2912	-0-	-148	-0-	2912 3		N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

11	270 N	199	-0-	-71	-0-	199 3		N	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			-0-
01	310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	227 3		N	-0-			-0-
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	209 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

11	2970 X	2881	-0-	-89	-0-	2881 3		N	-0-			-0-
12	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	2843 3		N	-0-			-0-
01	3069 X	2752	-0-	-317	-0-	2752 3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2640	-0-	-76	-0-	2640 3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2917	-0-	-59	-0-	2917 3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2663	-0-	-217	-0-	2663 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

11	5670 X	5175	-0-	-495	-0-	5175 3		N	-0-			-0-
12	5828 X	5301	-0-	-527	-0-	5301 3		N	-0-			-0-
01	5828 X	5069	-0-	-759	-0-	5069 3		N	-0-			-0-
02	5264 X	5101	-0-	-163	-0-	5097 3	4 9	N	4	4 8		-0-
03	5828 X	5653	-0-	-175	-0-	5653 3		N	-0-			-0-
*04	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5209 3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1905	-0-	-27	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

11	1110	N	894	-0-	-216	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

11	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	3611	-0-	-1907	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4480	-0-	-504	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4775	-0-	-743	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4401	-0-	-939	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	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 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
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-			-0-
12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-			-0-
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-			N	-0-			-0-
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	1410 X	1347	-0-	-63	-0-	1341	2	6 9	N	5			36
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1785	2	7 9	N	6			42
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6 9	N	5			47
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			47
03	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731	2		N	-0-			47
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			47

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

11	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			81
12	1116 X	1086	-0-	-30	-0-	1086	2		N	-0-			81
01	1116 X	900	-0-	-216	-0-	900	2		N	-0-			81
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			81
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			81
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

11	1260 X	1176	-0-	-84	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
12	1209 X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
01	1178 X	726	-0-	-452	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
*04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-			16
03	14B2 EXT	26	-0-	26	52	26	2			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1677	2	N	-0-			-0-
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1338	2	N	-0-			-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	776	-0-	-848	-0-	38	1	738	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	956	-0-	-439	-0-	47	1	909	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	62	1	1166	2	N	-0-			-0-

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160 X	2035	-0-	-125	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
12	2170 X	1978	-0-	-192	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
02	1904 N	947	-0-	-957	-0-	947	2			N	-0-			-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
*04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	473	-0-	-591	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	364 N	336	-0-	-28	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	390 N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

11	180 X	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	341 X	200	-0-	-141	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
12	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 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
11	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	676	-0-	-440	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	3			N	-0-					-0-
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 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
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	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
11	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	217	X	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	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
11	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	248	X	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	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
11	180	X	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	X	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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
11	150	X	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	279	X	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 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
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

11	240 X	194	-0-	-46	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12	403 X	217	-0-	-186	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-			-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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

11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

11	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	780			N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
T CATTLE COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 280477 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7212 - 13097

11	7530 #	3370	-0-	-4160	-0-	3230	3	140	9	N	127	185	1	291
12	5084 #	2800	-0-	-2284	-0-	2618	3	182	9	N	165			456
01	4123 #	3470	-0-	-653	-0-	3181	3	289	9	N	263	540	1	179
02	3724 #	361	-0-	-3363	-0-	354	3	7	9	N	6			185
03	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			185
04	3360 #	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			185

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-						284
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-						284
01	961	N	869	-0-	-92	-0-	626	3	243	9	N	221	173	1				332
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	548	3	72	9	N	65	243	1				154
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	624	3	83	9	N	75						229
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						229

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	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
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					17
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					17
01	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	3			N	-0-					17
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					17
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					195
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					195
01	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1433	3	55	9	N	50	187	1			58
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1184	3	33	9	N	30	30	1			58
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	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
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					32
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					32
01	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					32
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					32
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					32
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					40
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					40
01	1178	N	677	-0-	-501	-0-	677	3			N	-0-					40
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					40
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					40
04	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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					22
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					22
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					22
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					22
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					22
04	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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					23
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					23
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					23
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					23
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					33
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					33
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					33
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					33
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					70
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					70
01	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					70
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					70
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					70
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	200	-0-	-310	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

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

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAO OIL AND GAS 199804
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3504	1740	-0-	-1764	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
12	4526	4016	-0-	-510	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
01	4526	3815	-0-	-711	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
02	4088	3112	-0-	-976	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
03	4526	2954	-0-	-1572	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
04	3900 #	3162	-0-	-738	-0-	3162	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - P/A 11/27/17

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2017 - P/A 11/21/17

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2017 - P/A 11/29/17

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (ESCONDIDO) 73322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
PERKINS, GEORGE ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 100638 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 952 - 962

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

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1384	3	Y	1					18
							1	9									
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	3	Y	2					20
							2	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	Y	1					21
							1	9									
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	60	1	1247	3	Y	1					22
							1	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	71	1	1456	3	Y	2					24
							2	9									
*04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1390	3	Y	2	18	1			8
							2	9									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	220	1	4704	3	Y	27					200
							30	9									
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	234	1	4870	3	Y	21					221
							23	9									
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	230	1	4823	3	Y	23					244
							25	9									
02	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	207	1	4286	3	Y	37					281
							41	9									
03	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	228	1	4676	3	Y	23	153	1			151
							25	9									
*04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	219	1	4437	3	Y	22					173
							24	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	194	1	4138	3	Y	20	58	1			48
							22	9									
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	227	1	4729	3	Y	19					67
							21	9									
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	226	1	4735	3	Y	32					99
							35	9									
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	200	1	4143	3	Y	17	63	1			53
							19	9									
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	214	1	4397	3	Y	16					69
							18	9									
*04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	217	1	4396	3	Y	30	65	1			34
							33	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	6	1			3
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					3
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					3
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

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

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	222	1	4730	3	Y	4					10
							4	9									
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	203	1	4233	3	Y	4					14
							4	9									
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	194	1	4062	3	Y	8					22
							9	9									
02	5040	X	3597	-0-	-1443	-0-	165	1	3425	3	Y	6					28
							7	9									
03	5580	X	3960	-0-	-1620	-0-	184	1	3773	3	Y	3	14	1			17
							3	9									
04	4950	X	3818	-0-	-1132	-0-	179	1	3635	3	Y	4	15	1			6
							4	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3326	-0-	-814	-0-	148	1	3154	3	Y	22					58
							24	9									
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	184	1	3831	3	Y	26					84
							29	9									
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	188	1	3940	3	Y	45					129
							50	9									
02	3248	X	3194	-0-	-54	-0-	145	1	3012	3	Y	34					163
							37	9									
03	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	175	1	3585	3	Y	23	84	1			102
							25	9									
04	4050	X	3509	-0-	-541	-0-	164	1	3324	3	Y	19	89	1			32
							21	9									

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2088	N	1668	-0-	-420	-0-	74	1	1585	3	Y	8					80
							9	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	3	Y	12					92
							13	9									
01	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1135	3	Y	9					101
							10	9									
02	3192	X	1073	-0-	-2119	-0-	49	1	1015	3	Y	8					109
							9	9									
03	3534	X	974	-0-	-2560	-0-	45	1	920	3	Y	8					117
							9	9									
04	1680	X	1006	-0-	-674	-0-	46	1	941	3	Y	17	88	1			46
							19	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	127	1	2708	3	Y	4					93
							4	9									
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	133	1	2778	3	Y	6					99
							7	9									
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	130	1	2724	3	Y	4					103
							4	9									
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	125	1	2593	3	Y	5					108
							6	9									
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	133	1	2732	3	Y	4					112
							4	9									
*04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	128	1	2587	3	Y	8	84	1			36
							9	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	410	1	8762	3	Y	37	117	1			93
							41	9									
12	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	425	1	8851	3	Y	36					129
							40	9									
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	418	1	8748	3	Y	62					191
							68	9									
02	8736	X	8158	-0-	-578	-0-	374	1	7750	3	Y	31	121	1			101
							34	9									
03	9672	X	9141	-0-	-531	-0-	423	1	8684	3	Y	31					132
							34	9									
04	9210	X	8777	-0-	-433	-0-	410	1	8303	3	Y	58	125	1			65
							64	9									

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	2425	2	75	9	N	68	136	1			72
12	2549	R	2549	-0-	-0-	-0-	2475	2	74	9	N	67					139
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2037	2	64	9	N	58	52	1			145
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2212	2	86	9	N	78	53	1			170
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2342	2	65	9	N	59	126	1			103
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2228	2	67	9	N	61	47	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-	46	1			41
12	6138 X	3827	-0-	-2311	-0-	3772	2	55	9	N	50					91
01	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	11832	2	200	9	N	182	136	1			137
02	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	11489	2	218	9	N	198	141	1			194
03	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13438	2	205	9	N	186	261	1			119
04	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	13561	2	215	9	N	195	135	1			179

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
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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	683	1	5468	3	Y	25	40	1			21
							28	9									
12	5642	X	5576	-0-	-66	-0-	847	1	4708	3	Y	19					40
							21	9									
01	T. A.		5764	-0-	5764	5764	813	1	4926	3	Y	23					63
							25	9									
02	T. A.		5026	-0-	5026	10790	600	1	4402	3	Y	22	64	1			21
							24	9									
03	T. A.		6159	-0-	6159	16949	669	1	5464	3	Y	24					45
							26	9									
*04	22505	X	5556	-0-	-16949	-0-	572	1	4960	3	Y	22					67
							24	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	545	3	Y	96	153	1			82
							106	9									
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	88	1	491	3	Y	30					112
							33	9									
01	837	N	609	-0-	-228	-0-	83	1	500	3	Y	24					136
							26	9									
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	62	1	457	3	Y	21	119	1			38
							23	9									
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	66	1	540	3	Y	24					62
							26	9									
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	562	3	Y	23					85
							25	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					64

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

11	5940	N	7641	-0-	1701	B	54392	7597	2	44	9	N	40	172	1		54
12	5921	N	8018	-0-	2097	B	56489	7955	2	63	9	N	57				111
01	8029		8476	-0-	447	B	56936	8357	2	119	9	N	108	181	1		38
02	7252		7311	-0-	59	B	56995	7254	2	57	9	N	52				90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 56995																	
03	8029		8049	-0-	20	B	57015	7988	2	61	9	N	55				145
04	8190		7755	-0-	-435	B	56580	7690	2	65	9	N	59	172	1		32

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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-
04	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
11	2310	#	1963	-0-	-347	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
12	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					144
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	340	1	2249	3	Y	11					215
							12	9									
*10	1240	X	113	-0-	-1127	-0-	36	1	77	3	Y	-0-					215
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					215
*12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					215
*01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					215
*02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					215
*03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					215
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	157	1			58

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	4	170	1			29
							4	9									
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					29
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	7					36
							8	9									
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	5					41
							6	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	5					46
							6	9									
04	750	N	420	-0-	-330	-0-	19	1	393	3	N	7					53
							8	9									

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	44	1	929	3	N	6					48
							7	9									
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	824	3	N	3					51
							3	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	N	7					58
							8	9									
02	924	N	866	-0-	-58	-0-	40	1	820	3	N	5					63
							6	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	3	N	5					68
							6	9									
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	897	3	N	7					75
							8	9									

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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-
04	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

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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300	N	NO RPT		-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	80	1	706	2	N	-0-					50
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	808	2	N	-0-					50
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	97	1	785	2	N	2					52
						2	9									
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	N	2					54
						2	9									
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	89	1	766	2	N	3					57
						3	9									
*04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	83	1	690	2	N	3					60
						3	9									

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

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
04	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

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
04	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

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-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

11	450 N	320	-0-	-130	-0-	42	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	184	-0-	-56	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

11	1410 X	1136	-0-	-274	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1395 X	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

11	660 X	505	-0-	-155	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	651 X	486	-0-	-165	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	150 N	161	-0-	11	-0-	161	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	390	N	449	-0-	59	-0-	449	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	287	-0-	17	-0-	287	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					-0-
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	270	N	308	-0-	38	-0-	308	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

11	960	X	903	-0-	-57	-0-	903	2			N	-0-					-0-
12	961	X	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	780	N	944	-0-	164	-0-	944	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
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	150	N	289	-0-	139	-0-	289	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
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	240	N	253	-0-	13	-0-	253	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
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-
04	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
11	660	X	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
12	682	X	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	713	N	612	-0-	-101	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	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
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	361	-0-	361	361	361	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	302	-0-	302	663	302	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	192	-0-	192	855	192	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	214	-0-	4	-0-	214	3			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

11	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	210	N	215	-0-	5	-0-	215	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
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	496	N	18	-0-	-478	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	450	N	698	-0-	248	-0-	698	3			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

11	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	630	N	666	-0-	36	-0-	666	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	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

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-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

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
04	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

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-
04	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
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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-
04	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

11	2220	#	2112	-0-	-108	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
12	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	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

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-
04	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

11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	160	1	968	3	N	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	137	1	786	3	N	1					1
							1	9									
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	80	1	896	3	N	-0-	1	1			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
*03	930	N	257	-0-	-673	-0-	38	1	219	3	N	-0-					-0-
04	930	N	459	-0-	-471	-0-	70	1	389	3	N	-0-					-0-

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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
11	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					44
12	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	1107	2			N	-0-					44
01	1209	N	701	-0-	-508	-0-	701	2			N	-0-					44
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					44
03	1116	N	734	-0-	-382	-0-	734	2			N	-0-					44
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	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

11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	426	2	151	9	N	137	182	1			31
12	589	X	478	-0-	-111	-0-	335	2	143	9	N	130					161
01	682	N	473	-0-	-209	-0-	322	2	151	9	N	137	181	1			117
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	381	2	132	9	N	120					237
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	386	2	121	9	N	110	174	1			173
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	390	2	110	9	N	100	171	1			102

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

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
04	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

11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	744	X	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	620	N	252	-0-	-368	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2	N	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2	N	-0-			-0-
04	420 N	102	-0-	-318	-0-	102	2	N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	862 R	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			243
12	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			243
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	-0-			243
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			243
03	1023 N	860	-0-	-163	-0-	860	2	N	-0-			243
04	990 N	326	-0-	-664	-0-	326	2	N	-0-			243

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

11	4110 #	29	-0-	-4081	-0-	1	1	28	3	N	-0-					217
12	4247 #	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					217
01	3379 #	202	-0-	-3177	-0-	10	1	192	3	N	-0-					217
02	7804	5820	-0-	-1984	-0-	273	1	5540	3	N	6					223
						7	9									
03	7804 #	6249	-0-	-1555	-0-	308	1	5871	3	N	64					287
						70	9									
04	7804 #	2928	-0-	-4876	-0-	217	1	2689	3	N	20	193	1	1	8	113
						22	9									

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

11	10745	7302	-0-	-3443	-0-	7127	2	175	9	Y	159	113	1		134
12	6510	5899	-0-	-611	-0-	5726	2	173	9	Y	157	116	1		175
01	DLQ G-10	3470	-0-	3470	3470	3341	2	129	9	Y	117	224	1		68
*02	DLQ G-10	5239	-0-	5239	8709	5085	2	154	9	Y	140	178	1		30
*03	DLQ G-10	3030	-0-	3030	11739	2925	2	105	9	Y	95				125
04	DLQ G-10	2857	-0-	2857	14596	2785	2	72	9	Y	65	175	1		15

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

11	5100 X	3526	-0-	-1574	-0-	3493	2	33	9	Y	30	67	1		54
12	5270 X	4437	-0-	-833	-0-	4345	2	92	9	Y	84	67	1		71
01	8401 X	4622	-0-	-3779	-0-	4521	2	101	9	Y	92	138	1		25
02	6580 X	-0-	-0-	-6580	-0-					Y	-0-				25
03	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-				25
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-				25

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERLINGUA OPERATING, LLC 843134
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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 -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					3
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	N	7					10
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2079	2	15	9	N	14	20	1			4
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1959	2	9	9	N	8					12
*03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1674	2	12	9	N	11	20	1			3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	930 N	788	-0-	-142	-0-	22	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	819	-0-	819	819	25	1	792	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	DLQ G-10	659	-0-	659	1478	21	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	600	-0-	600	2078	20	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2078					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	20	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	22	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	787	-0-	787	787	24	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	725	-0-	725	1512	23	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	801	-0-	801	2313	26	1	775	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2313					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	35	1	1216	2	Y	-0-					-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1123	-0-	1123	1123	34	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	979	-0-	979	2102	32	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1327	-0-	1327	3429	43	1	1284	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3429					Y	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	559	-0-	-61	-0-	16	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	579	-0-	579	579	17	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	538	-0-	538	1117	17	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	577	-0-	577	1694	19	1	558	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1694					Y	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	278	-0-	-32	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	280	-0-	280	280	8	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	237	-0-	237	517	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	238	-0-	238	755	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	755					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	426	-0-	-70	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	440	-0-	440	440	13	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	347	-0-	347	787	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	399	-0-	399	1186	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1186					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	350	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	411	-0-	411	411	12	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	371	-0-	371	782	12	1	359	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	360	-0-	360	1142	12	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1142					Y	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	20	1	716	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	863	-0-	863	863	26	1	835	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	DLQ	G-10	702	-0-	702	1565	23	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	752	-0-	752	2317	25	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2317					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	14	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	572	-0-	572	572	17	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	557	-0-	557	1129	18	1	539	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	572	-0-	572	1701	19	1	553	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1701					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	28	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	29	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	912	-0-	912	912	27	1	885	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	852	-0-	852	1764	27	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	908	-0-	908	2672	30	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2672					Y	NO RPT					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	36	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	24	1	849	2	Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	26	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	918	-0-	918	918	28	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	794	-0-	794	1712	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	868	-0-	868	2580	28	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2580					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	417	-0-	-110	-0-	11	1	406	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	336	-0-	336	719	11	1	325	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	443	-0-	443	1162	14	1	429	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1162					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	20	1	710	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	735	-0-	-102	-0-	21	1	714	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	33	1	1051	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	858	-0-	858	1942	28	1	830	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	860	-0-	860	2802	28	1	832	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2802					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	12	1	428	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3	-0-	12	1	419	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	383	-0-	383	383	12	1	371	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	355	-0-	355	738	11	1	344	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	384	-0-	384	1122	13	1	371	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1122					Y	NO RPT			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	221	-0-	221	221	7	1	214	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	224	-0-	224	445	7	1	217	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	258	-0-	258	703	8	1	250	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	703					Y	NO RPT			-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
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	6	1	196	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	192	6	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	169	-0-	169	361	5	1	164	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	182	-0-	182	543	6	1	176	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	543					Y	NO RPT			-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	18	1	633	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	678	-0-	-4	-0-	19	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	631	-0-	631	631	19	1	611	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	DLQ G-10	568	-0-	568	1199	18	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	628	-0-	628	1827	20	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1827					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	30	1	1048	2	Y	-0-					-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	956	-0-	956	956	29	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1004	-0-	1004	1960	32	1	972	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1144	-0-	1144	3104	37	1	1107	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3104					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	4	1	132	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	640	2	N	-0-					-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	N	-0-					-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	N	-0-					-0-
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	747	2	N	-0-					-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	23	1	797	2	N	-0-					-0-
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	23	1	801	2	N	-0-					-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	826	2	N	-0-					-0-
02	756 N	629	-0-	-127	-0-	20	1	609	2	N	-0-					-0-
03	837 N	705	-0-	-132	-0-	23	1	682	2	N	-0-					-0-
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	16	1	558	2	N	-0-					-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	902	2	N	-0-					-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	2	N	-0-					-0-
03	589 N	84	-0-	-505	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	-0-					-0-
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	16	1	554	2	N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1	881	2	N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	777	2	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	28	1	816	2	N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	481	2	N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	18	1	593	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	15	1	520	2	N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	18	1	588	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	569	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	33	1	1158	2	N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	33	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	36	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	32	1	1112	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	670	-0-	-508	-0-	19	1	651	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	740	-0-	-438	-0-	22	1	718	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	704	-0-	-360	-0-	23	1	681	2	N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	22	1	639	2	N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18	1	611	2	N	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	17	1	562	2	N	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	17	1	524	2	N	-0-					-0-
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	20	1	583	2	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	20	1	693	2	N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	32	1	952	2	N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	11	1	362	2	N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	19	1	617	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	14	1	486	2	N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	15	1	480	2	N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	14	1	414	2	N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	16	1	476	2	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	18	1	580	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	2	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	439	2	N	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	19	1	561	2	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	631	2	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	14	1	496	2	N	-0-					198
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					198
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					198
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					198
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	2	N	-0-					198
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	12	1	394	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	2	N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	8	1	266	2	N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	18	1	589	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	18	1	534	2	N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	28	1	990	2	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	29	1	998	2	N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	33	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	925	-0-	-98	-0-	30	1	895	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	30	1	1035	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	30	1	1043	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	879	-0-	-237	-0-	26	1	853	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	30	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	33	1	978	2	N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	34	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	34	1	1194	2	N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	42	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	42	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	44	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	11	1	369	2	N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	2	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	753	2	N	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	23	1	743	2	N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	22	1	657	2	N	-0-					-0-
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	23	1	676	2	N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	2	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	22	1	696	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	21	1	632	2	N	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	2	N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	15	1	483	2	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	2	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	2	N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	15	1	522	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	18	1	586	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	21	1	637	2	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	506	2	N	-0-					-0-
12	527	N	525	-0-	-2	-0-	15	1	510	2	N	-0-					-0-
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	16	1	508	2	N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	16	1	521	2	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	2	N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	6	1	175	2	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	8	1	310	2	N	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	7	1	235	2	N	-0-					-0-
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	7	1	206	2	N	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	7	1	220	2	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	299	2	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	2	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	2	N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	36	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1273	1	37	2	N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	39	1	1243	2	N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	2	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	918	2	N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	28	1	966	2	N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-					-0-
02	868	N	829	-0-	-39	-0-	27	1	802	2	N	-0-					-0-
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	30	1	896	2	N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	5	1	161	2	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	5	1	158	2	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	946	-0-	-387	-0-	26	1	920	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	920	-0-	-289	-0-	28	1	892	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	815	-0-	-221	-0-	26	1	789	2	N	-0-					-0-
03	961	N	941	-0-	-20	-0-	31	1	910	2	N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-					-0-
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	14	1	518	2	N	-0-					-0-
01	527	N	404	-0-	-123	-0-	12	1	392	2	N	-0-					-0-
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	14	1	424	2	N	-0-					-0-
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	14	1	410	2	N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	23	1	805	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	27	1	952	2	N	-0-					-0-
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	22	1	721	2	N	-0-					-0-
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	25	1	736	2	N	-0-					-0-
03	992	N	844	-0-	-148	-0-	28	1	816	2	N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	16	1	565	2	N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	601	2	N	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	17	1	560	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	19	1	577	2	N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	737	2	N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	22	1	759	2	N	-0-					-0-
01	806	N	725	-0-	-81	-0-	22	1	703	2	N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	21	1	643	2	N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	658	2	N	-0-					-0-
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	19	1	648	2	N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	19	1	620	2	N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	19	1	563	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	27	1	810	2	N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	11	1	370	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	2	1	71	2	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	2	N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	24	1	780	2	N	-0-					-0-
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	21	1	640	2	N	-0-					-0-
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	23	1	675	2	N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-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
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	16	1	546	2	N	-0-					-0-
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	16	1	538	2	N	-0-					-0-
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	16	1	520	2	N	-0-					-0-
02	532	N	512	-0-	-20	-0-	16	1	496	2	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	496	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	27	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	29	1	1013	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	848	-0-	-206	-0-	26	1	822	2	N	-0-					-0-
02	924	N	771	-0-	-153	-0-	25	1	746	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	31	1	910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	13	1	449	2	N	-0-					-0-
12	527	N	406	-0-	-121	-0-	11	1	395	2	N	-0-					-0-
01	589	N	293	-0-	-296	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	11	1	327	2	N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	11	1	322	2	N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	23	1	790	2	N	-0-					-0-
12	992	N	807	-0-	-185	-0-	23	1	784	2	N	-0-					-0-
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	22	1	711	2	N	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	20	1	616	2	N	-0-					-0-
03	806	N	687	-0-	-119	-0-	22	1	665	2	N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	536	-0-	-580	-0-	17	1	519	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	2	N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	23	1	816	2	N	-0-					-0-
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	23	1	746	2	N	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	22	1	672	2	N	-0-					-0-
03	837	N	764	-0-	-73	-0-	25	1	739	2	N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	N	-0-					-0-
12	744	N	711	-0-	-33	-0-	20	1	691	2	N	-0-					-0-
01	744	N	690	-0-	-54	-0-	21	1	667	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	21	1	637	2	N	-0-					-0-
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	23	1	685	2	N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	20	1	706	2	N	-0-			-0-
12	806 N	784	-0-	-22	-0-	22	1	762	2	N	-0-			-0-
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	21	1	691	2	N	-0-			-0-
02	672 N	608	-0-	-64	-0-	20	1	588	2	N	-0-			-0-
03	775 N	670	-0-	-105	-0-	22	1	648	2	N	-0-			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-			-0-
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	26	1	917	2	N	-0-			-0-
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	24	1	774	2	N	-0-			-0-
02	840 N	734	-0-	-106	-0-	24	1	710	2	N	-0-			-0-
03	930 N	778	-0-	-152	-0-	25	1	753	2	N	-0-			-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	290	2	N	-0-			-0-
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	7	1	227	2	N	-0-			-0-
01	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	N	-0-			-0-
03	248 N	111	-0-	-137	-0-	4	1	107	2	N	-0-			-0-
04	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-			-0-
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	13	1	456	2	N	-0-			-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	13	1	415	2	N	-0-			-0-
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	14	1	405	2	N	-0-			-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	26	1	773	2	N	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	594	2	N	-0-			-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2	N	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	21	1	686	2	N	-0-			-0-
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	17	1	510	2	N	-0-			-0-
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	19	1	563	2	N	-0-			-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-			-0-
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	9	1	309	2	N	-0-			-0-
01	341 N	298	-0-	-43	-0-	9	1	289	2	N	-0-			-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	9	1	260	2	N	-0-			-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	2	N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	25	1	859	2	N	-0-					-0-
12	961	N	738	-0-	-223	-0-	21	1	717	2	N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1156	2	N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	26	1	772	2	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	27	1	815	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-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
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	580	2	N	-0-					-0-
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	18	1	612	2	N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	22	1	722	2	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	24	1	725	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-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
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	19	1	662	2	N	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	720	2	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-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
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	17	1	607	2	N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	2	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	17	1	564	2	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	19	1	578	2	N	-0-					-0-
03	527	N	450	-0-	-77	-0-	15	1	434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	-0-					188
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	17	1	588	2	N	-0-					188
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	979	2	N	2	2	8			188
							2	9									
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	28	1	838	2	N	14	14	8			188
							15	9									
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	4	4	8			188
							4	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					188

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	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
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	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
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	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
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	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
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	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
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					159
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					159
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					159
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					159
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					159
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	420	N	253	-0-	-167	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	480	N	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

11	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	477	-0-	-727	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	688	-0-	-332	-0-	688	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
11	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					87
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					87
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					87
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					87
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	280 N	231	-0-	-49	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1308	-0-	-64	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

11	900 N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

11	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1595	-0-	-115	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1138	-0-	-346	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	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
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	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
11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	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
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	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
11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1050	-0-	-42	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	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
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
04	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	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
11	1710	N	1586	-0-	-124	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1463	-0-	-21	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	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
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	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
11	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	2139	N	2020	-0-	-119	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1788	-0-	-32	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	825	-0-	-285	-0-	825	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	908	-0-	-146	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	878	-0-	-352	-0-	878	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

11	3600	X	2828	-0-	-772	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	2527	-0-	-697	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
*04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	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
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	392	N	287	-0-	-105	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	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
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	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
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	603	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
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1492	-0-	-104	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	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
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	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

11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	310	N	200	-0-	-110	-0-	198	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	251	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1032	-0-	-88	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	N	-0-			-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	2	N	-0-			-0-
01	713	N	634	-0-	-79	-0-	19	1	615	2	N	-0-			-0-
02	644	N	539	-0-	-105	-0-	17	1	522	2	N	-0-			-0-
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	22	1	652	2	N	-0-			-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	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

11	3000	N	2181	-0-	-819	3914	286	1	1895	3	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2178	-0-	-922	2992	291	1	1887	3	Y	-0-			-0-
01	5312	X	2320	-0-	-2992	-0-	312	1	2008	3	Y	-0-			-0-
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	273	1	1697	3	Y	-0-			-0-
03	2263	X	1971	-0-	-292	-0-	11	1	1960	3	Y	-0-			-0-
04	2250	X	2182	-0-	-68	-0-	128	1	2054	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	396	1	2623	3	Y	-0-			-0-
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	395	1	2559	3	Y	-0-			-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	369	1	2376	3	Y	-0-			-0-
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	297	1	1847	3	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2007	-0-	-1186	-0-	11	1	1996	3	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2216	-0-	-814	-0-	130	1	2086	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

11	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	355	1	2350	3	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	333	1	2162	3	Y	-0-			-0-
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	331	1	2128	3	Y	-0-			-0-
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	292	1	1818	3	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2121	-0-	-328	-0-	12	1	2109	3	Y	-0-			-0-
04	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	137	1	2203	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	563	1	3728	3	Y	-0-			-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	537	1	3480	3	Y	-0-			-0-
01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	562	1	3610	3	Y	-0-			-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	512	1	3181	3	Y	-0-			-0-
03	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	22	1	3999	3	Y	-0-			-0-
04	4290	X	3974	-0-	-316	-0-	232	1	3742	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

11	7710	X	7372	-0-	-338	-0-	967	1	6405	3	Y	-0-			-0-
12	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	992	1	6433	3	Y	-0-			-0-
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	1047	1	6731	3	Y	-0-			-0-
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	972	1	6042	3	Y	-0-			-0-
03	7843	X	6406	-0-	-1437	-0-	35	1	6371	3	Y	-0-			-0-
04	7530	X	7222	-0-	-308	-0-	422	1	6800	3	Y	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7386	-0-	-204	-0-	969	1	6417	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	7129	-0-	-466	-0-	952	1	6177	3	Y	-0-					-0-
01	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	1006	1	6469	3	Y	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	828	1	5145	3	Y	-0-					-0-
03	7626	X	6203	-0-	-1423	-0-	34	1	6169	3	Y	-0-					-0-
04	7380	X	6501	-0-	-879	-0-	380	1	6121	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	207	1	1374	3	N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	208	1	1347	3	N	-0-					-0-
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	246	1	1584	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	195	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1501	-0-	-269	-0-	88	1	1413	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	92	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	92	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	105	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	94	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	245	-0-	-505	-0-	14	1	231	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	79	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	72	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	3	Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	358	1	2368	3	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	369	1	2393	3	Y	-0-					-0-
01	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	200	1	1285	3	Y	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	298	1	1855	3	Y	-0-					-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	16	1	2890	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3348	-0-	348	348	196	1	3152	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2521	-0-	-119	-0-	946	1	1575	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	1025	1	1618	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2488	-0-	-178	-0-	952	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	959	1	1490	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	923	1	1595	2	N	-0-					-0-
*04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	868	1	1631	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

11	7110	X	5763	-0-	-1347	-0-	2163	1	3600	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6156	-0-	-1191	-0-	2387	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6151	-0-	-1196	-0-	2354	1	3797	2	N	-0-					-0-
02	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	2979	1	4627	2	N	-0-					-0-
*03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	2929	1	5064	2	N	-0-					-0-
*04	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	2901	1	5451	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	2127	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5824	-0-	-624	-0-	2258	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	2197	1	3544	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5679	-0-	-145	-0-	2224	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5763	-0-	-685	-0-	2112	1	3651	2	N	-0-					-0-
*04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	2061	1	3873	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	2632	1	4382	2	N	-0-					-0-
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	3146	1	4968	2	N	-0-					-0-
01	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	2738	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	2726	1	4235	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6303	-0-	-1292	-0-	2310	1	3993	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6072	-0-	-1278	-0-	2109	1	3963	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1142	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2735	-0-	-334	-0-	1060	1	1675	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	1013	1	1633	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2464	-0-	-364	-0-	965	1	1499	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2346	-0-	-785	-0-	860	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2290	-0-	-740	-0-	795	1	1495	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	403	1	671	2	N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	550	1	868	2	N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	607	1	979	2	N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	510	1	792	2	N	-0-					-0-
*03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	612	1	1057	2	N	-0-					-0-
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	545	1	1024	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	891	1	1483	2	N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	914	1	1444	2	N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	870	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2061	-0-	-151	-0-	807	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2005	-0-	-351	-0-	735	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1976	-0-	-214	-0-	686	1	1290	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

11	2400	X	1663	-0-	-737	-0-	624	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1568	-0-	-540	-0-	608	1	960	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1427	-0-	-681	-0-	546	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1232	-0-	-392	-0-	483	1	749	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1176	-0-	-622	-0-	431	1	745	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1232	-0-	-418	-0-	428	1	804	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	888	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1947	-0-	-440	-0-	755	1	1192	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	848	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2066	-0-	-90	-0-	809	1	1257	2	N	-0-					-0-
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	766	1	1325	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	735	1	1381	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	2164	1	3603	2	N	-0-					-0-
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	2282	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	2043	1	3295	2	N	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	2075	1	3224	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4702	-0-	-816	-0-	1723	1	2979	2	N	-0-					-0-
*04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	1875	1	3523	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	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

11	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

11	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			-0-
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	-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

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-
*04	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

11	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	761	1	6730	2	N	24			67
						26	9							
12	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	780	1	6687	2	N	30			97
						33	9							
01	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	866	1	7009	2	N	33			130
						36	9							
02	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	618	1	5349	2	N	27			157
						30	9							
03	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	831	1	7132	2	N	27			184
						30	9							
*04	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	812	1	6753	2	N	30	183	1	31
						33	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
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	2	Y	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	413	1	3811	2	Y	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	41	1	3396	2	Y	-0-					-0-
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	171	1	2608	2	Y	-0-					-0-
*03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	131	1	2952	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	114	1	2012	2	N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	61	1	2135	2	N	1					1
							1	9									
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1736	2	N	-0-					1
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	113	1	1391	2	N	1	1	8			1
							1	9									
*03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	2	N	-0-					1
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					1

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	219	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	367	1	1456	2	N	1					1
							1	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	304	1	28	2	N	-0-					1
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	587	1	1987	2	N	-0-					1
*03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	185	1	1845	2	N	-0-					1
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	30	1	1448	2	Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	14	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	66	1	1013	2	Y	-0-					-0-
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	51	1	1149	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2413	-0-	-497	-0-	48	1	2365	2	Y	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	314	1	2891	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1933	-0-	-795	-0-	23	1	1910	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1583	-0-	-881	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1906	-0-	-574	-0-	81	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	46	1	1630	2	N	1					1
							1	9									
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	28	1	1605	2	N	-0-					1
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	122	1	1509	2	N	-0-					1
*03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	104	1	1690	2	N	-0-					1
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					1

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1309	-0-	-103	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	868	N	496	-0-	-372	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	280	N	155	-0-	-125	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	616	N	378	-0-	-238	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
12	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1190	-0-	-42	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
11	6090	X	4873	-0-	-1217	-0-	97	1	4776	2	Y	-0-					-0-
12	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	606	1	5587	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	54	1	4479	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4105	-0-	-431	-0-	253	1	3852	2	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4682	-0-	-340	-0-	200	1	4482	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940 X	2818	-0-	-122	-0-	292	1	2526	2	N	-0-					-0-
12	2604 X	2383	-0-	-221	-0-	479	1	1903	2	N	1					1
						1	9									
01	2604 X	1486	-0-	-1118	-0-	1360	1	126	2	N	-0-					1
02	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	876	1	2970	2	N	-0-					1
03	2914 X	2495	-0-	-419	-0-	228	1	2267	2	N	-0-					1
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					1

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	162	1	2856	2	N	-0-					-0-
12	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	119	1	4161	2	N	-0-					-0-
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	59	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	228	1	2809	2	N	-0-					-0-
*03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	198	1	3233	2	N	-0-					-0-
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

11	1820 N	189	-0-	-1631	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	849	-0-	-453	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
02	504 N	132	-0-	-372	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
12	1023 N	847	-0-	-176	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	952 N	503	-0-	-449	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	8011	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	5466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5022 X	4981	-0-	-41	-0-	4980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5572 X	3963	-0-	-1609	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	4531	-0-	-1638	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	4432	-0-	-1538	-0-	4430	2	2	9	N	2	2	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

11	2400 X	2315	-0-	-85	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	1761	-0-	-533	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	1780	-0-	-376	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	968	-0-	-180	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	781	-0-	-335	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	764	-0-	-286	-0-	764	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

11	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
12	2790 N	1246	-0-	-1544	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	1712	-0-	-808	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	1456	-0-	-734	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	837 N	358	-0-	-479	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	532 N	487	-0-	-45	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
02	1736	N	945	-0-	-791	-0-	945	2			N	-0-			-0-
03	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
04	1710	N	999	-0-	-711	-0-	999	2			N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	1138	-0-	-150	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-			-0-
12	5766	X	4888	-0-	-878	-0-	4888	2			N	-0-			-0-
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-			-0-
02	6020	X	4881	-0-	-1139	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
03	6665	X	4165	-0-	-2500	-0-	4165	2			N	-0-			-0-
04	6450	X	4073	-0-	-2377	-0-	4073	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

11	270	N	83	-0-	-187	-0-	83	2			N	-0-			-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	291	2	N	-0-			-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-			-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	N	-0-			-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	16	1	207	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	1	1	867	2	N	-0-			-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	44	1	588	2	N	-0-			-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	565	2	N	-0-			-0-
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	48	1	542	2	N	-0-			-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	40	1	537	2	N	-0-			-0-
04	600	N	538	-0-	-62	-0-	38	1	500	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744

GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	123	1	1961	2	Y	4					8
							4	9									
12	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	78	1	1634	2	Y	10					18
							11	9									
01	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	36	1	1542	2	Y	1					19
							1	9									
02	1708	N	1458	-0-	-250	-0-	8	1	1450	2	Y	-0-					19
03	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	105	1	1273	2	Y	-0-					19
04	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	54	1	1446	2	Y	20	36	1			3
							22	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	144	1	2291	2	Y	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1443	-0-	-572	-0-	33	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	695	-0-	-1265	-0-	4	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	680	-0-	-1149	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	556	-0-	-854	-0-	20	1	536	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	102	-0-	-138	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					2
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	2					4
							2	9									
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					4
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					4
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					4
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	N	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	26	38	1			2
							29	9									
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					2
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					2
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					2
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					2
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					34
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	Y	-0-					34
01	1116	N	137	-0-	-979	-0-	3	1	112	2	Y	20	50	1			4
							22	9									
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	270	2	Y	21					25
							23	9									
03	868	N	36	-0-	-832	-0-	3	1	30	2	Y	3					28
							3	9									
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	1					29
							1	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	8	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	2	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	12	1	323	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					16
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					16
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	Y	9	23	1			2
							10	9									
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	1	1	225	2	Y	10					12
							11	9									
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	11	1	135	2	Y	1					13
							1	9									
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	342	2	Y	-0-					13

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	98	1	1561	2	N	-0-					19
12	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	73	1	1520	2	N	-0-					19
01	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	36	1	1551	2	N	-0-					19
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	8	1	1514	2	N	41					60
							45	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	133	1	1617	2	N	23	83	1			-0-
							25	9									
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	57	1	1527	2	N	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

11	1410	N	1083	-0-	-327	-0-	64	1	1019	2	Y	-0-					6
12	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	46	1	960	2	Y	-0-					6
01	1240	N	926	-0-	-314	-0-	21	1	905	2	Y	-0-					6
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	5	1	821	2	Y	-0-					6
03	992	N	815	-0-	-177	-0-	62	1	753	2	Y	-0-					6
04	900	N	700	-0-	-200	-0-	25	1	675	2	Y	-0-					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	2	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	1					5
							1	9									
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	88	2	Y	9					14
							10	9									
01	1271	N	134	-0-	-1137	-0-	3	1	118	2	Y	12	20	1			6
							13	9									
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	1	1	100	2	Y	6					12
							7	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	3	13	1			2
							3	9									
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					2

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
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	68	1	1093	2	Y	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	2	Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	29	1	1274	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	6	1	1066	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	100	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	43	1	1166	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
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	119	1	1897	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	36	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	9	1	1527	2	Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	134	1	1627	2	Y	-0-					-0-
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	60	1	1596	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
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					23
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					23
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	25	43	1			5
							28	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	2	79	9	Y	72	68	1			9
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	22					31
							24	9									
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	68	68	1			31
							75	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
11	480	N	419	-0-	-61	-0-	25	1	391	2	Y	3					15
							3	9									
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	18	1	369	2	Y	24					39
							26	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	Y	38	59	1			18
							42	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	2	1	336	2	Y	17					35
							19	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	Y	7	37	1			5
							8	9									
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	2					7
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	183	1	2927	2	Y	2					52
							2	9									
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	126	1	2644	2	Y	11					63
							12	9									
01	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	53	1	2306	2	Y	-0-					63
02	3360	X	2149	-0-	-1211	-0-	12	1	2137	2	Y	-0-					63
03	3720	X	2311	-0-	-1409	-0-	176	1	2135	2	Y	-0-					63
04	3120	X	1478	-0-	-1642	-0-	53	1	1425	2	Y	-0-					63

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	82	1	1309	2	Y	-0-					7
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	100	1	2093	2	Y	-0-					7
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	39	1	1704	2	Y	14					21
							15	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	11	1	1956	2	Y	70					91
							77	9									
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	155	1	1879	2	Y	23	92	1			22
							25	9									
*04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	72	1	1933	2	Y	-0-					22

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					1
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			Y	-0-					1
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	77	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					1

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	-0-					7
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					7
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	19	1	840	2	Y	-0-					7
02	840	N	741	-0-	-99	-0-	4	1	720	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
03	961	N	766	-0-	-195	-0-	58	1	708	2	Y	-0-					8
04	840	N	676	-0-	-164	-0-	24	1	652	2	Y	-0-					8

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	84	1	1334	2	Y	45					77
							50	9									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1693	2	Y	3	74	1			6
							3	9									
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	34	1	1476	2	Y	23					29
							25	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	2	Y	63	73	1			19
							69	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	140	1	1705	2	Y	29	31	1			17
							32	9									
*04	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	87	1	2344	2	Y	82	80	1			19
							90	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	68	1	1089	2	Y	-0-					11
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					11
01	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	25	1	1069	2	Y	-0-					11
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	5	1	950	2	Y	27	25	1			13
							30	9									
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	67	1	814	2	Y	-0-					13
04	1050	N	752	-0-	-298	-0-	27	1	725	2	Y	-0-					13

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	119	1	1891	2	Y	15					26
							17	9									
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	110	1	2293	2	Y	1	25	1			2
							1	9									
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	52	1	2245	2	Y	8					10
							9	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	11	1	1889	2	Y	22	25	1			7
							24	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	170	1	2066	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	80	1	2154	2	Y	27	27	1			6
							30	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	Y	-0-					1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					1
01	403	N	323	-0-	-80	-0-	7	1	316	2	Y	-0-					1
02	392	N	238	-0-	-154	-0-	1	1	237	2	Y	-0-					1
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					1
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

11	1890	X	1501	-0-	-389	-0-	89	1	1412	2	Y	-0-					4
12	1426	X	1322	-0-	-104	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-					4
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1251	2	Y	6					10
							7	9									
02	1400	N	1269	-0-	-131	-0-	7	1	1228	2	Y	31					41
							34	9									
03	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	98	1	1195	2	Y	11	42	1			10
							12	9									
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	49	1	1318	2	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	7	1	117	2	N	-0-					45
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	2	N	-0-					45
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	37	67	1			15
							41	9									
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					15
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-					15
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	71	2	N	-0-					15

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	Y	-0-					6
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	1					7
							1	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	17	1	744	2	Y	-0-					7
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	4	1	784	2	Y	-0-					7
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	794	2	Y	-0-					7
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839	2	Y	-0-					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	34	28	1			15
							37	9									
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	4	1	91	2	Y	87	87	1			15
							96	9									
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	6	1	256	2	Y	66	52	1			29
							73	9									
02	336	N	168	-0-	-168	-0-	1	1	108	2	Y	54	53	1			30
							59	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	21	47	1			4
							23	9									
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	10	1	262	2	Y	52	52	1			4
							57	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	81	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	28	1	1200	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	7	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	96	1	1163	2	Y	-0-					-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	54	1	1437	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

11	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	73	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	60	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	25	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1098	-0-	-50	-0-	6	1	1092	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	82	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	36	1	974	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	102	1	1635	2	Y	44	36	1			19
							48	9									
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	108	108	1			19
							119	9									
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	41	1	1773	2	Y	82	65	1			36
							90	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	10	1	1737	2	Y	68	67	1			37
							75	9									
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	150	1	1817	2	Y	28	59	1			6
							31	9									
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	69	1	1852	2	Y	66	66	1			6
							73	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
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	1					2
							1	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1032	2	Y	2					4
							2	9									
01	1209	N	897	-0-	-312	-0-	20	1	877	2	Y	-0-					4
02	1092	N	854	-0-	-238	-0-	5	1	849	2	Y	-0-					4
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	97	1	1181	2	Y	-0-					4
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1335	2	Y	3	7	1			-0-
							3	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	91	1	1446	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
12	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	71	1	1477	2	Y	-0-					1
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-					1
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	8	1	1361	2	Y	-0-					1
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	Y	-0-					1
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	57	1	1541	2	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					4
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					4
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	11	1			1
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	4					5
							4	9									
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	11	11	1			5
							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
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1211	2	Y	-0-					1
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	27	1	1166	2	Y	18	15	1			4
							20	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	9	1	1590	2	Y	-0-					4
03	1271	N	1111	-0-	-160	-0-	84	1	1015	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	1170	N	862	-0-	-308	-0-	31	1	831	2	Y	-0-					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	25	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	757	-0-	-195	-0-	4	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	84	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	975	-0-	-105	-0-	35	1	940	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
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	Y	-0-					20
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					20
01	341	N	65	-0-	-276	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					20
02	392	N	138	-0-	-254	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					20
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					20
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	246	-0-	-294	-0-	13	1	201	2	Y	29	24	1			13
							32	9									
12	496	N	311	-0-	-185	-0-	11	1	219	2	Y	74	74	1			13
							81	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	56	45	1			24
							62	9									
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	14	2	52	9	Y	47	46	1			25
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	19	40	1			4
							21	9									
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	Y	45	45	1			4
							50	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
11	1080	N	973	-0-	-107	-0-	57	1	916	2	Y	-0-					4
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	37	1	763	2	Y	4					8
							4	9									
01	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	23	1	1000	2	Y	-0-					8
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	2	Y	-0-					8
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	86	1	1043	2	Y	-0-					8
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	2	Y	-0-					8

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	53	1	849	2	Y	-0-					1
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	Y	2					3
							2	9									
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	19	1	831	2	Y	-0-					3
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	4	1	672	2	Y	-0-					3
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	60	1	724	2	Y	-0-					3
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	29	1	779	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	109	1	1735	2	Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	85	1	1777	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1650	-0-	-272	-0-	37	1	1613	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1511	-0-	-197	-0-	8	1	1503	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	117	1	1418	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	52	1	1404	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					3
12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					3
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	18	1	760	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	4	1	754	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	80	1	966	2	Y	3					4
							3	9									
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	45	1	1213	2	Y	9	9	1			4
							10	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	21	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	4	1	650	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	56	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	644	-0-	-106	-0-	23	1	621	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	38	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	17	1	448	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	84	1	1342	2	Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	62	1	1303	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	29	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	6	1	1104	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	92	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	40	1	1079	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

11	1110	N	775	-0-	-335	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					16
12	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					16
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	2	Y	17	30	1			3
							19	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	748	2	Y	50	47	1			6
							55	9									
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	98	1	1193	2	Y	15					21
							17	9									
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	50	1	1329	2	Y	46	46	1			21
							51	9									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					27
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	39	1	820	2	Y	-0-					27
01	961	N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	2	Y	-0-					27
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	4	1	772	2	Y	-0-					27
03	868	N	650	-0-	-218	-0-	49	1	601	2	Y	-0-					27
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	834	2	Y	-0-					27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	256	-0-	-1064	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					95
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	41	1	863	2	Y	-0-					95
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	2	Y	-0-					95
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	7	1	1299	2	Y	-0-					95
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	Y	-0-					95
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	74	1	1980	2	Y	-0-					95

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	62	1	988	2	Y	15	22	1			2
							17	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1098	2	Y	-0-					2
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	2	Y	-0-					2
02	1008	N	630	-0-	-378	-0-	3	1	627	2	Y	-0-					2
03	3100	N	5947	-0-	2847	2847	452	1	5495	2	Y	-0-					2
*04	3000	N	750	-0-	-2250	597	27	1	723	2	Y	-0-					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

11	1890	X	1007	-0-	-883	-0-	59	1	948	2	Y	-0-					3
12	1953	X	1186	-0-	-767	-0-	54	1	1132	2	Y	-0-					3
01	3038	X	1044	-0-	-1994	-0-	23	1	1015	2	Y	5					8
							6	9									
02	2744	X	870	-0-	-1874	-0-	5	1	837	2	Y	25					33
							28	9									
03	3038	X	1124	-0-	-1914	-0-	85	1	1030	2	Y	8	33	1			8
							9	9									
04	1020	N	941	-0-	-79	-0-	34	1	907	2	Y	-0-					8

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	10					17
							11	9									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	2	17	1			2
							2	9									
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	5					7
							6	9									
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	23	2	17	9	Y	15	17	1			5
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	86	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	2	1	40	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-					1
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	939	2	Y	-0-					1
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	6	1	999	2	Y	-0-					1
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	Y	-0-					1
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	Y	-0-					1

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	80	1	1272	2	N	-0-					45
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	2	N	-0-					45
01	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	25	1	1065	2	N	-0-					45
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	6	1	1085	2	N	-0-					45
03	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	76	1	925	2	N	-0-					45
04	1050	N	935	-0-	-115	-0-	34	1	901	2	N	-0-					45

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					26
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					26
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	64	2	Y	14	37	1			3
							15	9									
02	224	N	28	-0-	-196	-0-	11	2	17	9	Y	15					18
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	Y	2					20
							2	9									
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	64	2	Y	1					21
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

11	1920	X	982	-0-	-938	-0-	54	1	860	2	Y	62	71	1			18
							68	9									
12	1519	X	1180	-0-	-339	-0-	54	1	1126	2	Y	-0-					18
01	1767	N	1011	-0-	-756	-0-	18	1	778	2	Y	195	167	1			46
							215	9									
02	924	N	355	-0-	-569	-0-	2	1	353	2	Y	-0-					46
03	1178	N	505	-0-	-673	-0-	28	1	344	2	Y	121	139	1			28
							133	9									
04	990	N	602	-0-	-388	-0-	22	1	580	2	Y	-0-					28

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	79	1	1254	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	5	1	938	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	86	1	1038	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	39	1	1039	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

11	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	81	1	1292	2	Y	-0-					-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	27	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1038	-0-	-250	-0-	6	1	1032	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	85	1	1027	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	37	1	982	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	34	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	21	1	926	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	252	-0-	-308	-0-	1	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	424	-0-	-196	-0-	32	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	21	1	556	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	Y	-0-					13
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	-0-					13
01	899	N	727	-0-	-172	-0-	16	1	711	2	Y	-0-					13
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	4	1	654	2	Y	-0-					13
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	55	1	671	2	Y	-0-					13
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	685	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	14	1	590	2	Y	-0-					1
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	2	Y	-0-					1
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	44	1	537	2	Y	-0-					1
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	19	1	512	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	76	1	1205	2	Y	-0-					1
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	68	1	1412	2	Y	-0-					1
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	29	1	1274	2	Y	-0-					1
02	1204	N	886	-0-	-318	-0-	5	1	881	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1106	-0-	-289	-0-	84	1	1022	2	Y	-0-					1
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	53	1	1412	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	137	1	2192	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	118	1	2457	2	Y	-0-					2
01	2790	X	2514	-0-	-276	-0-	57	1	2457	2	Y	-0-					2
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	13	1	2368	2	Y	-0-					2
03	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	185	1	2246	2	Y	-0-					2
04	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	86	1	2295	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	96	1	1536	2	Y	-0-					11
12	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	69	1	1441	2	Y	16					27
							18	9									
01	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	31	1	1337	2	Y	-0-					27
02	1512	N	332	-0-	-1180	-0-	1	1	221	2	Y	100	101	1			26
							110	9									
03	1519	N	462	-0-	-1057	-0-	35	1	426	2	Y	1					27
							1	9									
04	1320	N	485	-0-	-835	-0-	17	1	468	2	Y	-0-					27

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	176	1	2814	2	Y	-0-					79
12	3751	X	2300	-0-	-1451	-0-	105	1	2195	2	Y	-0-					79
01	3410	X	995	-0-	-2415	-0-	22	1	973	2	Y	-0-					79
02	3080	X	641	-0-	-2439	-0-	3	1	598	2	Y	36					115
							40	9									
03	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	238	1	2893	2	Y	40	107	1			48
							44	9									
04	3000	X	2291	-0-	-709	-0-	82	1	2209	2	Y	-0-					48

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	79	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	Y	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	123	1	1499	2	Y	-0-					-0-
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	60	1	1615	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 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
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	2	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	13	1	341	2	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					52
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					52
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					52

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	24	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	63	1	766	2	Y	-0-					-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	586	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	3					56
							3	9									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					56
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					56
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	1	1	223	2	Y	9					65
							10	9									
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	20	1	244	2	Y	1	64	1			2
							1	9									
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	8	1	212	2	Y	8					10
							9	9									

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

11	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	760	-0-	-139	-0-	17	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	651	-0-	-189	-0-	4	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	656	-0-	-119	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	616	-0-	-134	-0-	22	1	594	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	62	1	996	2	Y	-0-					33
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-					33
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	28	1	1213	2	Y	-0-					33
02	980	N	846	-0-	-134	-0-	5	1	841	2	Y	-0-					33
03	1240	N	755	-0-	-485	-0-	57	1	698	2	Y	-0-					33
04	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	42	1	1132	2	Y	-0-					33

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	-0-					1
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-					1
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	16	1	698	2	Y	-0-					1
02	756	N	301	-0-	-455	-0-	2	1	299	2	Y	-0-					1
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	Y	-0-					1
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	91	1	1459	2	Y	-0-					40
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	2	Y	-0-					40
01	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	30	1	1316	2	Y	21	57	1			4
							23	9									
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	6	1	1151	2	Y	24					28
							26	9									
03	1519	N	1182	-0-	-337	-0-	90	1	1088	2	Y	4					32
							4	9									
04	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	37	1	1001	2	Y	1					33
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					38
12	704 N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					38
01	930 N	751	-0-	-179	-0-	17	1	734	2	Y	-0-					38
02	784 N	505	-0-	-279	-0-	3	1	502	2	Y	-0-					38
03	713 N	591	-0-	-122	-0-	45	1	546	2	Y	-0-					38
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	747	2	Y	-0-					38

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

11	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	77	1	1234	2	Y	-0-					9
12	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	65	1	1356	2	Y	-0-					9
01	1488 N	1310	-0-	-178	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-					9
02	1232 N	991	-0-	-241	-0-	5	1	986	2	Y	-0-					9
03	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	78	1	948	2	Y	-0-					9
04	1260 N	1129	-0-	-131	-0-	41	1	1088	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	97	1	1549	2	Y	72	120	1			3
						79	9									
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	73	1	1521	2	Y	-0-					3
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	33	1	1441	2	Y	18					21
						20	9									
02	1540 N	1346	-0-	-194	-0-	7	1	1337	2	Y	2					23
						2	9									
03	1581 N	1414	-0-	-167	-0-	108	1	1305	2	Y	1					24
						1	9									
04	1440 N	1304	-0-	-136	-0-	47	1	1257	2	Y	-0-					24

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					9
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					9
01	248 N	29	-0-	-219	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					9
02	196 N	9	-0-	-187	-0-	9	2			Y	-0-					9
03	155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	407	-0-	-97	-0-	2	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	36	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					16
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	2	Y	-0-					16
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	675	2	Y	16	29	1			3
							18	9									
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	3	1	609	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	57	1	693	2	Y	14					20
							15	9									
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	690	2	Y	45	45	1			20
							50	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	931	-0-	-371	-0-	21	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	5	1	813	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	81	1	979	2	Y	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	594	-0-	-96	-0-	35	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	610	-0-	-134	-0-	28	1	582	2	Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	14	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	3	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	42	1	512	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	469	-0-	-131	-0-	17	1	452	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	23	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	755	-0-	-449	-0-	4	1	751	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	77	1	930	2	Y	-0-					-0-
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	24	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	846	-0-	-134	-0-	5	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	980	-0-	-105	-0-	75	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	770	-0-	-250	-0-	28	1	742	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	3	1	40	2	Y	14	30	1			1
							15	9									
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	30	2	Y	5					6
							6	9									
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	29	2	4	9	Y	4					10
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					10
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1036	-0-	-314	-0-	61	1	975	2	Y	-0-					6
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	51	1	1071	2	Y	5					11
							6	9									
01	1178	N	908	-0-	-270	-0-	21	1	887	2	Y	-0-					11
02	980	N	764	-0-	-216	-0-	4	1	760	2	Y	-0-					11
03	1116	N	893	-0-	-223	-0-	68	1	825	2	Y	-0-					11
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	29	1	771	2	Y	-0-					11

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
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1269	2	Y	20	25	1			5
							22	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	-0-					5
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	2	Y	-0-					5
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	4	1	703	2	Y	-0-					5
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	98	1	1191	2	Y	-0-					5
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					5

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
11	270	N	97	-0-	-173	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	25	-0-	-192	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	45	-0-	-585	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	832	-0-	-408	-0-	38	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	27	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	74	1	899	2	Y	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1027	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
11	660	N	130	-0-	-530	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					57
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	Y	-0-					57
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	Y	-0-					57
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	5	1	880	2	Y	-0-					57
03	310	N	159	-0-	-151	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					57
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	2	Y	-0-					57

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	521	2	Y	14	29	1			1
							15	9									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					1
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	12	1	497	2	Y	5					6
							6	9									
02	532	N	386	-0-	-146	-0-	2	1	381	2	Y	3					9
							3	9									
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	39	1	471	2	Y	-0-					9
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	Y	-0-					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					3
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	762	2	Y	1					4
							1	9									
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	Y	-0-					4
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	4	1	755	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	61	1	737	2	Y	-0-					4
04	780	N	624	-0-	-156	-0-	22	1	602	2	Y	-0-					4

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

11	2787	N	2384	-0-	-403	-0-	105	1	2279	2	Y	-0-					27
12	3007	X	2144	-0-	-863	-0-	4	1	2140	2	Y	-0-					27
01	3410	X	2167	-0-	-1243	-0-	45	1	2110	2	Y	11	35	1			3
							12	9									
02	3080	X	2087	-0-	-993	-0-	13	1	2060	2	Y	13					16
							14	9									
03	3410	X	2116	-0-	-1294	-0-	15	1	2101	2	Y	-0-					16
04	2370	X	2019	-0-	-351	-0-	22	1	1997	2	Y	-0-					16

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

11	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	78	1	2566	2	Y	8					33
							9	9									
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	117	1	2539	2	Y	12					45
							13	9									
01	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	19	1	2701	2	Y	14	53	1			6
							15	9									
02	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	43	1	2281	2	Y	25					31
							28	9									
03	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	28	1	2501	2	Y	17	48	1			-0-
							19	9									
*04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	82	1	2564	2	Y	57	54	1			3
							63	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	820	-0-	-172	-0-	19	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	4	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	59	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	25	1	668	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	Y	1					2
							1	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	17	1	755	2	Y	-0-					1
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	721	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	59	1	714	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	765	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

11	3930	X	3579	-0-	-351	-0-	211	1	3368	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3618	-0-	-443	-0-	165	1	3453	2	Y	-0-					-0-
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	63	1	2707	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1280	-0-	-960	-0-	7	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1880	-0-	-600	-0-	143	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	103	1	2750	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					27
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	1	1	623	2	Y	-0-					27
01	558	N	492	-0-	-66	-0-	10	1	470	2	Y	11	35	1			3
							12	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	614	2	Y	13					16
							14	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	5	1	698	2	Y	-0-					16
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	8	1	690	2	Y	-0-					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	773	-0-	-157	-0-	17	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	4	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	48	1	580	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	633	-0-	-117	-0-	23	1	610	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

11	1860	N	1269	-0-	-591	-0-	75	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	80	1	1676	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	36	1	1576	2	Y	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	9	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	121	1	1469	2	Y	-0-					-0-
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	56	1	1499	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	2	1	56	2	Y	7					28
							8	9									
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	22	2	Y	10					38
							11	9									
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	11	44	1			5
							12	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	8	1	422	2	Y	21					26
							23	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	5	1	414	2	Y	14	40	1			-0-
							15	9									
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	Y	48	45	1			3
							53	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

11	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					148
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					148
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					148
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-	131	1			17
03	217	N	91	-0-	-126	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					17
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	22					39
							24	9									

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	2	1	976	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	21	1	968	2	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	787	-0-	-193	-0-	5	1	776	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	992	N	845	-0-	-147	-0-	6	1	833	2	Y	5					10
							6	9									
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	9	1	814	2	Y	4	12	1			2
							4	9									

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	70	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1169	2	Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	26	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	929	-0-	-163	-0-	5	1	924	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	89	1	1079	2	Y	-0-					-0-
*04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

11	1590	N	857	-0-	-733	-0-	50	1	806	2	Y	1	9	1			12
							1	9									
12	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	55	1	1156	2	Y	-0-					12
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	24	1	1027	2	Y	-0-					12
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	5	1	870	2	Y	-0-					12
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	68	1	832	2	Y	-0-					12
04	1020	N	768	-0-	-252	-0-	28	1	740	2	Y	-0-					12

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					83
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	979	2	Y	-0-					83
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	20	1	913	2	Y	29	104	1			8
							32	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	851	2	Y	40					48
							44	9									
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	2	Y	-0-					48
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	10	1	877	2	Y	-0-					48

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	2	Y	-0-					2
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	Y	-0-					2
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	2	1	389	2	Y	-0-					2
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					2
04	450	N	266	-0-	-184	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					2

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	46	1	987	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
12	1116	N	980	-0-	-136	-0-	2	1	970	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	2	Y	3					5
							3	9									
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	6	1	907	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	7	1	912	2	Y	5					10
							6	9									
04	1050	N	970	-0-	-80	-0-	11	1	956	2	Y	3	12	1			1
							3	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
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	9	15	1			8
							10	9									
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	2	1	1023	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	21	1	966	2	Y	3					5
							3	9									
02	952	N	884	-0-	-68	-0-	6	1	870	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	7	1	933	2	Y	5					11
							6	9									
04	960	N	589	-0-	-371	-0-	6	1	577	2	Y	5	14	1			2
							6	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	102	1	1636	2	Y	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	80	1	1680	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	38	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1566	-0-	-58	-0-	9	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	133	1	1618	2	Y	-0-					-0-
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	101	1	1611	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	720	-0-	-2070	-0-	16	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	427	-0-	-1169	-0-	2	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	49	1	600	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	435	-0-	-255	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

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-
04	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

11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					7
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	2	Y	-0-					7
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	16	1	690	2	Y	-0-					7
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	2	Y	-0-					7
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	Y	-0-					7
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	19	1	521	2	Y	-0-					7

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

11	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	105	1	1669	2	Y	-0-					-0-
12	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	102	1	2134	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	51	1	2187	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1767	-0-	-613	-0-	10	1	1757	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1917	-0-	-687	-0-	146	1	1771	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2120	-0-	-40	-0-	76	1	2044	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

11	880	X	419	-0-	-461	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	10	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	108	-0-	-284	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	110	-0-	-169	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	233	-0-	-187	-0-	8	1	225	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	195	-0-	-585	-0-	6	1	180	2	Y	8					34
							9	9									
12	806	N	169	-0-	-637	-0-	7	1	149	2	Y	12					46
							13	9									
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	4	1	561	2	Y	13	53	1			6
							14	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	25					31
							28	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	547	2	Y	17	48	1			-0-
							19	9									
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	Y	57	54	1			3
							63	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	2	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	36	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					14
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					14
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	49	2	Y	5	13	1			6
							6	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	47	2	13	9	Y	12	16	1			2
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	4					6
							4	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	41	2	Y	6					12
							7	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

11	1860	N	1242	-0-	-618	-0-	72	1	1153	2	Y	15					28
							17	9									
12	1953	N	1182	-0-	-771	-0-	52	1	1085	2	Y	41					69
							45	9									
01	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	27	1	1182	2	Y	1					70
							1	9									
02	1148	N	1005	-0-	-143	-0-	6	1	999	2	Y	-0-					70
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	86	1	1041	2	Y	-0-					70
04	1170	N	913	-0-	-257	-0-	30	1	798	2	Y	77	136	1			11
							85	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	2	3	1			1
						2	9									
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	7	1	332	2	Y	-0-					1
02	336 N	287	-0-	-49	-0-	2	1	283	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	325	2	Y	1					3
						1	9									
04	330 N	199	-0-	-131	-0-	2	1	196	2	Y	1	3	1			1
						1	9									

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	3	4	1			2
						3	9									
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					1
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	22	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1					3
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	Y	1	3	1			1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2	Y	31					53
						34	9									
12	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	67	1	1399	2	Y	2	50	1			5
						2	9									
01	1705 N	1418	-0-	-287	-0-	32	1	1369	2	Y	15					20
						17	9									
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	2	Y	44	50	1			14
						48	9									
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	120	1	1461	2	Y	19	21	1			12
						21	9									
*04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	60	1	1615	2	Y	56	55	1			13
						62	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

11	1440 N	1316	-0-	-124	-0-	78	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1433	-0-	-365	-0-	65	1	1368	2	Y	-0-					-0-
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	34	1	1491	2	Y	-0-					-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	8	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	130	1	1575	2	Y	-0-					-0-
*04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	47	1	4014	2	N	430	358	1			200
							473	9									
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	82	1	4153	2	N	278	185	1			293
							306	9									
01	4991	X	3677	-0-	-1314	-0-	56	1	3450	2	N	155	185	1			263
							171	9									
02	4508	X	4063	-0-	-445	-0-	30	1	3693	2	N	309	359	1			213
							340	9									
03	4681	X	4543	-0-	-138	-0-	78	1	4170	2	N	268	181	1			300
							295	9									
04	4530	X	4251	-0-	-279	-0-	77	1	3966	2	N	189	467	1			22
							208	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

11	540	N	527	-0-	-13	-0-	59	1	467	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	59	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	438	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	14	1	432	3	Y	1					1
							1	9									
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	460	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	70	1	547	3	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	16	1	503	3	Y	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	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

11	960	N	946	-0-	-14	-0-	107	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	98	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	110	1	846	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	23	1	744	3	Y	-0-					-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	54	1	765	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1229	-0-	-601	-0-	150	1	1036	3	Y	39	57	1	1	8	15
							43	9									
12	1891	X	903	-0-	-988	-0-	132	1	763	3	Y	7					22
							8	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	98	1	588	3	Y	18					40
							20	9									
02	1148	N	313	-0-	-835	-0-	42	1	254	3	Y	15	44	1	1	8	10
							17	9									
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	113	1	736	3	Y	16					26
							18	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					26

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

11	750	X	686	-0-	-64	-0-	77	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	376	-0-	-399	-0-	44	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	106	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	538	-0-	-106	-0-	16	1	522	3	Y	-0-					-0-
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	41	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	32	1	247	3	Y	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	75	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	919	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	737	-0-	-19	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	7	1	653	3	N	33	109	1	1	8	18
							36	9									
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	628	3	39	9	N	35					53
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	706	3	34	9	N	31	61	1	1	8	22
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	6	1	443	3	N	73	82	1			13
							80	9									
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	695	3	37	9	N	34	34	1	1	8	12
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					12

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	560	1	716	3	Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	48	1	1333	3	Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	12	1	1530	3	Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
*03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	148	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	182	1	233	3	Y	-0-					1
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					1
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	3	1	350	3	Y	-0-					1
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					1
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					1
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	217	1	1706	3	Y	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	307	1	2325	3	Y	-0-					-0-
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	307	1	2367	3	Y	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	43	1	1371	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
11	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	175	1	1378	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	128	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	199	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1018	-0-	-438	-0-	31	1	987	3	Y	-0-					-0-
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	73	1	1033	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	67	1	529	3	Y	-0-					14
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	3	Y	-0-					14
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	59	1	453	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	17	1	529	3	Y	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	42	1	592	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	79	1	624	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	471	-0-	-211	-0-	55	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	82	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	18	1	578	3	Y	-0-					-0-
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	673	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	218	1	530	3	N	-0-					1
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	168	1	530	3	N	-0-					1
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	N	-0-					1
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	105	1	601	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	N	-0-					1
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					1

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	84	-0-	-133	-0-	20	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	3	Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	821	-0-	-259	-0-	93	1	728	3	Y	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	129	1	975	3	Y	-0-					-0-
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	202	1	1559	3	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	34	1	1075	3	Y	36					36
							40	9									
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	80	1	1137	3	Y	14	38	1			12
							15	9									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					12

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	103	1	250	3	Y	-0-					2
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	92	1	289	3	Y	-0-					2
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	3	Y	-0-					2
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	61	1	351	3	Y	-0-					2
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					2
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	90 N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	34	-0-	-50	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	498	1	1211	3	Y	-0-					-0-
12	1147 N	778	-0-	-369	-0-	187	1	591	3	Y	-0-					-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	1036 N	869	-0-	-167	-0-	130	1	739	3	Y	-0-					-0-
*03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

11	450 N	416	-0-	-34	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	7	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	56	1	439	3	Y	-0-					-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

11	630 N	417	-0-	-213	-0-	121	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	255	-0-	-427	-0-	61	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	65	1	370	3	Y	-0-					-0-
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

11	1410 X	1269	-0-	-141	-0-	143	1	1126	3	Y	-0-					1
12	1457 X	1140	-0-	-317	-0-	133	1	1007	3	Y	-0-					1
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	187	1	1439	3	Y	-0-					1
02	1176 N	768	-0-	-408	-0-	24	1	744	3	Y	-0-					1
*03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	873	3	Y	-0-					1
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	2	1	185	3	Y	34	54	1	1	8	21
							37	9									
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	75	3	69	9	Y	63					84
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	102	3	80	9	Y	73	90	1	1	8	66
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	1	1	100	3	Y	8	63	1	1	8	10
							9	9									
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	255	3	80	9	Y	73	74	1	1	8	8
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					8

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
11	900	N	630	-0-	-270	-0-	79	1	545	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
12	620	N	518	-0-	-102	-0-	76	1	441	3	Y	1					3
							1	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	83	1	497	3	Y	2					5
							2	9									
02	588	N	361	-0-	-227	-0-	51	1	308	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	417	3	Y	2					4
							2	9									
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					4

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					39
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	3	6	9	Y	5	3	1			41
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	3	Y	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	70	1	169	3	Y	-0-					3
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	80	1	252	3	Y	2					5
							2	9									
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	36	1	204	3	Y	11					16
							12	9									
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	267	3	Y	11	18	1			9
							12	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					9

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	480	N	446	-0-	-34	-0-	130	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	94	1	294	3	Y	2					2
							2	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					2
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	74	1	422	3	Y	2					4
							2	9									
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	430	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

11	930	N	767	-0-	-163	-0-	8	1	746	3	Y	12	22	1	1	8	16
							13	9									
12	775	N	688	-0-	-87	-0-	678	3	10	9	Y	9					25
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					25
02	728	N	326	-0-	-402	-0-	4	1	322	3	Y	-0-					25
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	503	3	13	9	Y	12					37
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					37

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	Y	-0-					2
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					2
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					2
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					2
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					2
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	123	1	298	3	Y	-0-					10
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	71	1	225	3	Y	-0-					10
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					10
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	61	1	348	3	Y	2					12
							2	9									
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	3	6	1			9
							3	9									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					9

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
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	12	1	1198	3	Y	1	8	1	1	8	3
							1	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					3
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	3	1	9	Y	1					4
02	1120	N	809	-0-	-311	-0-	11	1	797	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	11	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	510	N	176	-0-	-334	-0-	51	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	213	-0-	-221	-0-	51	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	58	1	330	3	Y	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	636	3	46	9	Y	42	2	8			41
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	586	3	19	9	Y	17					58
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	616	3	15	9	Y	14	56	1	1	8	15
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	561	3	9	9	Y	8					23
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	577	3	15	9	Y	14	29	1	1	8	7
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					7

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
11	840	N	674	-0-	-166	-0-	196	1	477	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	744	N	343	-0-	-401	-0-	82	1	257	3	Y	4					5
							4	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					5
02	616	N	399	-0-	-217	-0-	59	1	336	3	Y	4					9
							4	9									
*03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	22	1	577	3	Y	5	1	1			13
							6	9									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
11	2040	X	1821	-0-	-219	-0-	19	1	1801	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
12	2108	X	1150	-0-	-958	-0-	1149	3	1	9	Y	1					6
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2138	3	1	9	Y	1	6	1			1
02	1708	N	867	-0-	-841	-0-	11	1	856	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-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
11	210	N	22	-0-	-188	-0-	6	1	16	3	Y	-0-					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	Y	-0-					1
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	61	1	350	3	Y	8					9
							9	9									
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	9	1	1			17
							10	9									
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
11	1890	N	1101	-0-	-789	-0-	321	1	780	3	Y	-0-					5
12	1798	N	892	-0-	-906	-0-	213	1	673	3	Y	5					10
							6	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	Y	-0-					10
02	1036	N	436	-0-	-600	-0-	64	1	368	3	Y	4					14
							4	9									
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	Y	3	11	1			6
							3	9									
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					6

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
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	114	1	278	3	Y	-0-					4
12	434	N	380	-0-	-54	-0-	91	1	287	3	Y	2					6
							2	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					6
02	364	N	38	-0-	-326	-0-	4	1	26	3	Y	7					13
							8	9									
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	7	13	1			7
							8	9									
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					7

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

11	480	N	464	-0-	-16	-0-	135	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	105	1	331	3	Y	2					2
							2	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					2
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	72	1	410	3	Y	2					4
							2	9									
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

11	90	N	33	-0-	-57	-0-	7	1	18	3	N	7	37	1			12
							8	9									
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	36	3	N	16					28
							18	9									
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	12					40
							13	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	13					53
							14	9									
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	3	35	1	1	8	20
							3	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	252	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	149	1	468	3	Y	10					10
							11	9									
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					10
02	812	N	99	-0-	-713	-0-	12	1	67	3	Y	18					28
							20	9									
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	17	45	1			-0-
							19	9									
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 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
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	157	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	281	3	Y	6					6
							7	9									
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6
02	224	N	61	-0-	-163	-0-	8	1	43	3	Y	9					15
							10	9									
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	960	N	740	-0-	-220	-0-	216	1	524	3	Y	-0-					1
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	195	1	615	3	Y	5					6
							6	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	3	Y	-0-					6
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	109	1	618	3	Y	5					11
							6	9									
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	986	3	Y	5	13	1			3
							6	9									
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	42	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	127	3	Y	6					6
							7	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					6
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	10	1	59	3	Y	2					8
							2	9									
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					2
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	Y	-0-					2
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					2
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	Y	8					10
							9	9									
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	Y	9	1	1			18
							10	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					18

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	933	-0-	-297	-0-	10	1	923	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	771	-0-	-97	-0-	10	1	761	3	Y	-0-					-0-
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	118	1	286	3	N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	101	1	319	3	N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	344	3	N	32					32
							35	9									
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	465	3	N	14	46	1			-0-
							15	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	668	-0-	-2332	356	7	1	638	3	Y	21	45	1			56
							23	9									
12	1240	N	696	-0-	-544	-0-	660	3	36	9	Y	33					89
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	223	3	14	9	Y	13	61	1			41
02	616	N	450	-0-	-166	-0-	6	1	444	3	Y	-0-					41
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	595	3	85	9	Y	77	76	1			42
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	1023	N	883	-0-	-140	-0-	61	1	822	3	Y	-0-					3
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	118	1	1376	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1061	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	28	1	76	3	Y	-0-					1
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-					1
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					1
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	107	1	1055	3	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	83	1	1051	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1058	-0-	-202	-0-	77	1	981	3	Y	-0-					-0-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	80	1	915	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	68	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	55	1	285	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	19	1	285	3	Y	2					3
							2	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	1					4
							1	9									
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	46	1	370	3	Y	15					19
							17	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					19
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	4					23
							4	9									
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	2					2
							2	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	130	1	1741	3	Y	-0-					2
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	169	1	1353	3	Y	5					7
							6	9									
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	128	1	1490	3	Y	-0-					7
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1118	3	Y	2					9
							2	9									
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					9

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	39	-0-	-209	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	57	1	448	3	Y	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	57	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

11	900	N	814	-0-	-86	-0-	80	1	728	3	N	5	35	1			6
							6	9									
12	899	N	599	-0-	-300	-0-	72	1	527	3	N	-0-					6
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	428	3	N	26					32
							29	9									
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	15	1	718	3	N	12					44
							13	9									
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	647	3	N	10	39	1	1	8	14
							11	9									
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					14

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	69	1	724	3	N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	N	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	3	N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	39	1	584	3	Y	1					1
							1	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-					1
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	86	1	691	3	Y	5					6
							6	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	66	1	775	3	Y	-0-					6
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	750	3	Y	1					7
							1	9									
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					7

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

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-
04	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

11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	59	1	689	3	Y	-0-					-0-
*03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

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-
04	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

11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	257	1	627	3	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	214	1	676	3	Y	14					14
							15	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	3	Y	-0-					14
02	448	N	267	-0-	-181	-0-	40	1	227	3	Y	-0-					14
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-	14	1			-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	49	1	119	3	Y	-0-					12
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	19	1	59	3	Y	2					14
							2	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					14
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	181	3	Y	1					15
							1	9									
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	1	16	1			-0-
							1	9									
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	19	-0-	-221	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	Y	23					23
							25	9									
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	36	59	1			-0-
							40	9									
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	37	1			-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	121	1	830	3	Y	29	47	1	1	8	40
							32	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	134	1	774	3	Y	3					43
							3	9									
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	485	3	Y	68	47	1	1	8	63
							75	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	112	1	684	3	Y	44	74	1	1	8	32
							48	9									
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	67	1	432	3	Y	28	46	1	1	8	13
							31	9									
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					13

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	208	1	1435	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1071	-0-	-882	-0-	158	1	913	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	354	-0-	-1186	-0-	50	1	304	3	Y	-0-					-0-
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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-
04	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
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	166	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	124	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	69	1	395	3	Y	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	17	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1744	-0-	-56	-0-	17	1	1631	3	N	87	84	1	1	8	52
							96	9									
12	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	1495	3	77	9	N	70	76	1	1	8	45
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1613	3	103	9	N	94	1	8			138
02	1624	N	1531	-0-	-93	-0-	18	1	1390	3	N	112	194	1	1	8	55
							123	9									
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1511	3	78	9	N	71	102	1	1	8	23
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					23

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
11	11580	X	9875	-0-	-1705	-0-	957	1	8769	3	Y	135	113	1	3	8	76
							149	9									
12	11718	X	10287	-0-	-1431	-0-	1214	1	8927	3	Y	133	161	1	2	8	46
							146	9									
01	11408	X	10061	-0-	-1347	-0-	962	1	8893	3	Y	187	134	1	3	8	96
							206	9									
02	10052	X	9120	-0-	-932	-0-	191	1	8760	3	Y	154	196	1	1	8	53
							169	9									
*03	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	658	1	9774	3	Y	76	101	1	2	8	26
							84	9									
04	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					26

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	144	1	183	3	Y	42					44
							46	9									
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					44
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	35	60	1			19
							39	9									
02	336	N	40	-0-	-296	-0-	40	3			Y	-0-					19
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	188	3	45	9	Y	41	49	1			11
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					11

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

11	12090	X	10686	-0-	-1404	-0-	1037	1	9504	3	Y	132	137	1			92
							145	9									
12	12369	X	10842	-0-	-1527	-0-	1276	1	9375	3	Y	174	207	1			59
							191	9									
01	12369	X	10538	-0-	-1831	-0-	1017	1	9400	3	Y	110	98	1			71
							121	9									
02	10668	X	9370	-0-	-1298	-0-	197	1	9049	3	Y	113	144	1			40
							124	9									
03	11346	X	10356	-0-	-990	-0-	635	1	9433	3	Y	262	240	1			62
							288	9									
04	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					62

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

11	7830	X	7053	-0-	-777	-0-	683	1	6253	3	Y	106	82	1			48
							117	9									
12	7750	X	7632	-0-	-118	-0-	888	1	6531	3	Y	194	195	1			47
							213	9									
01	7254	X	6902	-0-	-352	-0-	652	1	6026	3	Y	204	150	1			101
							224	9									
02	6580	X	6164	-0-	-416	-0-	127	1	5831	3	Y	187	232	1			56
							206	9									
03	7285	X	6476	-0-	-809	-0-	403	1	5977	3	Y	87	119	1			24
							96	9									
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					24

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

11	540	N	477	-0-	-63	-0-	475	2	2	9	Y	2					99
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	Y	4					103
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	563	2	85	9	Y	77	174	1			6
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	378	2	17	9	Y	15					21
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	504	2	30	9	Y	27					48
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	578	2	6	9	Y	5					53

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	48	1	316	2	Y	-0-					27
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	72	1	471	2	Y	3					30
							3	9									
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	418	2	Y	23	38	1			15
							25	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	280	2	Y	3					18
							3	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	66	1	373	2	Y	2					20
							2	9									
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	Y	1					21
							1	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	2	N	-0-					27
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	2	N	-0-					27
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	18	1	119	2	N	19	33	1			13
							21	9									
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	10	1	64	2	N	2					15
							2	9									
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	51	2	N	1					16
							1	9									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	15	1	108	2	N	1					17
							1	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	67	1	341	2	Y	17	80	1			18
							19	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	108	1	514	2	Y	-0-					18
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	90	1	496	2	Y	6					24
							7	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	496	2	Y	14					38
							15	9									
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	79	1	491	2	Y	7					45
							8	9									
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	Y	1					46
							1	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	10					58
							11	9									
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	798	2	Y	2					60
							2	9									
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	38	1	729	2	Y	9					69
							10	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	687	2	Y	1					70
							1	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					70
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	666	2	Y	14					84
							15	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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	12	60	1			13
							13	9									
12	217	N	154	-0-	-63	-0-	27	1	127	2	Y	-0-					13
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	Y	5					18
							6	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	11					29
							12	9									
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	60	2	Y	5					34
							6	9									
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	53	2	Y	1					35
							1	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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	143	2	Y	8	42	1			9
							9	9									
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	34	1	160	2	Y	-0-					9
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	Y	4					13
							4	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	Y	7					20
							8	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	114	2	Y	3					23
							3	9									
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	1					24
							1	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
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	13					64
							14	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	39	1	739	2	Y	2					66
							2	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	Y	7					73
							8	9									
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	33	1	623	2	Y	2					75
							2	9									
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	32	1	679	2	Y	-0-					75
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	30	1	575	2	Y	11					86
							12	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
11	1080	N	908	-0-	-172	-0-	119	1	786	2	N	3					51
							3	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	169	1	1097	2	N	8					59
							9	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	144	1	946	2	N	35	68	1			26
							39	9									
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	112	1	694	2	N	9					35
							10	9									
03	1271	N	964	-0-	-307	-0-	145	1	816	2	N	3					38
							3	9									
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	119	1	880	2	N	4					42
							4	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
11	900	N	696	-0-	-204	-0-	695	2	1	9	Y	1					12
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	858	2	2	9	Y	2					14
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	777	2	2	9	Y	2	15	1			1
02	644	N	514	-0-	-130	-0-	513	2	1	9	Y	1					2
03	868	N	691	-0-	-177	-0-	690	2	1	9	Y	1					3
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	678	2	2	9	Y	2					5

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	15					54
							17	9									
12	682	N	559	-0-	-123	-0-	28	1	530	2	Y	1					55
							1	9									
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	31	1	590	2	Y	7					62
							8	9									
02	840	N	433	-0-	-407	-0-	22	1	410	2	Y	1					63
							1	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	Y	-0-					63
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	13					76
							14	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					5
12	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					5
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	1					2
							1	9									
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					4

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	29	-0-	29	29	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					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
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS) 89385 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RBR WELL #: 1 RRCID -> 281040 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3432 - 3438

11	13620 #	197	-0-	-13423	-0-	84	2	113	9	Y	103	157	1	82
12	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	56			138
01	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	138	90	1	186
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					Y	85	120	1 1 8	150
03	371 R	371	-0-	-0-	-0-	246	2	125	9	Y	114	142	1	122
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	85			207

RBR WELL #: 2 RRCID -> 282837 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3421 - 3427

11	36750	1006	-0-	-35744	-0-	816	2	190	9	Y	173	210	1	138
12	37975	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	3			141
01	37975	-0-	-0-	-37975	-0-					Y	40	92	1	89
02	756 #	-0-	-0-	-756	-0-					Y	17	58	1	48
03	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2	46	1	4
04	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-			4

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20	159
12	124 #	122	-0-	-2	-0-	100	2	22	9	N	20	179
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	100	2	17	9	N	15	194
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	100	2	21	9	N	19	213
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	100	2	20	9	N	18	231
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	100	2	18	9	N	16	247

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

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
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

11	420 N	326	-0-	-94	-0-	30	1	284	3	Y	11				13
						12	9								
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	Y	-0-				13
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	Y	-0-	13	1		-0-
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	27	1	249	3	Y	-0-				-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	3	Y	-0-				-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	387	1	980	3	Y	-0-					1
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	731	1	438	3	Y	-0-					1
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	196	1	1133	3	Y	-0-					1
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	168	1	1194	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	183	1	1195	3	Y	-0-					1
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

11	840	N	817	-0-	-23	-0-	76	1	728	3	Y	12					14
							13	9									
12	837	N	707	-0-	-130	-0-	77	1	630	3	Y	-0-					14
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	688	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	70	1	636	3	Y	-0-					-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	101	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	528	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	3	N	-0-					-0-
12	372 N	218	-0-	-154	-0-	24	1	194	3	N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-					-0-
02	308 N	121	-0-	-187	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	86	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	6	5	1	1	8	-0-
						7	9									
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	-0-					-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

11	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	100	1	280	3	Y	-0-					1
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	83	1	306	3	Y	-0-					1
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	-0-					1
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	3	Y	-0-					1
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					1
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	219	1	2618	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	252	1	2553	3	Y	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	280	1	2621	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2593	-0-	-263	-0-	247	1	2346	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	197	1	2680	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

11	330	X	138	-0-	-192	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					1
12	341	X	137	-0-	-204	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					1
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	53	1	339	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	24	1	186	3	Y	-0-					1
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					1
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	103	1	1237	3	Y	-0-					14
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	78	1	790	3	Y	-0-					14
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	174	1	1625	3	Y	-0-	11	1			3
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	164	1	1561	3	Y	9					12
							10	9									
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	101	1	1364	3	Y	16					28
							18	9									
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					28

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					3
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					3
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					3
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					3
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					3

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	98	1	945	3	Y	-0-					1
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	106	1	875	3	Y	-0-					1
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	142	1	1066	3	Y	-0-					1
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	117	1	1058	3	Y	-0-					1
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	128	1	846	3	Y	-0-					1
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	144	1	1386	3	Y	-0-					1
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	161	1	1325	3	Y	-0-					1
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	186	1	1389	3	Y	-0-					1
02	1428	N	1333	-0-	-95	-0-	132	1	1201	3	Y	-0-					1
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	174	1	1146	3	Y	-0-					1
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					1

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			7
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	71	1	681	3	Y	-0-					-0-
12	744 N	719	-0-	-25	-0-	78	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	87	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	653	-0-	-47	-0-	65	1	588	3	Y	-0-					-0-
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1101	3	Y	-0-					-0-
12	1271 N	857	-0-	-414	-0-	93	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	164	1	1229	3	Y	-0-					-0-
02	1148 N	1117	-0-	-31	-0-	111	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	158	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-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

11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					22
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					22
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-	22	1			-0-
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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

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-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	660 N	399	-0-	-261	-0-	38	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	90	1	817	3	Y	-0-					-0-
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	116	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	12	-0-	-828	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					1
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	89	1	855	3	N	-0-					-0-
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	89	1	729	3	N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	119	1	888	3	N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	105	1	954	3	N	-0-					-0-
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	143	1	944	3	N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	166	3	7	9	N	6					19
12	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					19
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					19
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	882	3	14	9	N	13					32
*03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1787	3	11	9	N	10	18	1	1	8	23
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					23

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	190	1	671	3	N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	226	1	653	3	N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	173	1	607	3	N	-0-					-0-
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	164	1	533	3	N	-0-					-0-
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	330	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	25					25
							28	9									
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	56	1	385	3	Y	10					35
							11	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	12					47
							13	9									
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	2	1	336	3	Y	22	4	1			65
							24	9									
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	20	63	1			22
							22	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	45	-0-	45	45	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	99	1	348	3	Y	2					2
							2	9									
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	101	1	290	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	91	1	320	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	3	7	1			1
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	80	1	284	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	47	1	282	3	N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	13	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	74	1	712	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	424	-0-	-351	-0-	46	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	117	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	71	1	646	3	Y	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	90	1	591	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	175 1	1684 3	Y	-0-			-0-
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	184 1	1519 3	Y	-0-			-0-
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	193 1	1441 3	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1136	-0-	-488	-0-	113 1	1023 3	Y	-0-			-0-
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	124 1	817 3	Y	-0-			-0-
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	540	N	97	-0-	-443	-0-	17	1	59	3	Y	19	1	8			25
							21	9									
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	38	1	111	3	Y	21	19	1			27
							23	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	84	1	293	3	Y	79	47	1			59
							87	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	109	1	353	3	Y	33	74	1			18
							36	9									
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	111	1	398	3	Y	53	25	1			46
							58	9									
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					46

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	74	1	261	3	Y	1					2
							1	9									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	83	1	241	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	166	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	69	1	224	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	107	1	381	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

11	180	N	179	-0-	-1	-0-	40	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	43	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	38	1	125	3	Y	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	67	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

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-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

11	600	N	500	-0-	-100	-0-	111	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	125	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	128	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	116	1	377	3	Y	-0-					-0-
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	122	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2018 - P/A 04/04/18

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

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-
04	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

11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	157	1	1508	3	Y	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	169	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	160	1	1194	3	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	98	1	893	3	Y	-0-					-0-
*03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	462	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

11	1410	N	897	-0-	-513	-0-	198	1	699	3	Y	-0-					1
12	1426	N	326	-0-	-1100	-0-	84	1	242	3	Y	-0-					1
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	32	1	111	3	Y	-0-					1
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					1

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

11	990	N	274	-0-	-716	-0-	8	1	265	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	121	1	1487	3	N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	105	1	1103	3	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	135	1	975	3	N	-0-					-0-
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	215	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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
11	90	X	80	-0-	-10	-0-	8	1	72	3	N	-0-					-0-
12	93	X	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					17
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	3	Y	-0-					17
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	71	1	529	3	Y	-0-	17	1			-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	55	1	501	3	Y	-0-					-0-
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	79	1	524	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	31	-0-	31	31	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2		2	-0-	-0-	-0-	2	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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
11	810 N	737	-0-	-73	-0-	69	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	74	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	83	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	700 N	699	-0-	-1	-0-	69	1	630	3	Y	-0-					-0-
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	101	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	62	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

11	360 N	256	-0-	-104	-0-	57	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	234	-0-	-107	-0-	60	1	174	3	Y	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	45	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	154	-0-	-98	-0-	36	1	118	3	Y	-0-					-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	107	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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 #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1255	-0-	-95	-0-	331	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	261	1	971	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	142	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	1176 N	1124	-0-	-52	-0-	31	1	1093	3	N	-0-					-0-
*03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	166	1	1167	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D W TRI-BAR 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
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	672	3	Y	5	1	8			37
							6	9									
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	46	1	466	3	Y	10					47
							11	9									
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	59	1	548	3	Y	8	54	1	1	8	-0-
							9	9									
02	672	N	511	-0-	-161	-0-	49	1	462	3	Y	-0-					-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1830	X	4	-0-	-1826	-0-	4	3			N	-0-					23
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					23
01	1891	X	2	-0-	-1889	-0-	1	3	1	9	N	1	23	1	1	8	-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	1	1	8			-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	85	3	Y	2					3
							2	9									
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	87	-0-	-423	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
12	279	N	43	-0-	-236	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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 "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
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	313	3	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	36	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	83	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	119	1	427	3	N	-0-					-0-
04	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
11	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	261	1	921	3	Y	51					68
							56	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	353	1	1018	3	Y	56	50	1			74
							62	9									
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	388	1	1358	3	Y	68	64	1			78
							75	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	329	1	1069	3	Y	29	87	1			20
							32	9									
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	292	1	1042	3	Y	46	24	1			42
							51	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					42

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
11	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	12	3	Y	1					13
							1	9									
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					13
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					13
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-	13	1			-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	301	3	40	9	Y	36					44
12	341	X	187	-0-	-154	-0-	170	3	17	9	Y	15	30	1	1	8	28
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	420	3	23	9	Y	21					49
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	209	3	10	9	Y	9	50	1	1	8	7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					7

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	51	1	495	3	Y	-0-					62
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	86	1	712	3	Y	-0-					62
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	108	1	810	3	Y	-0-					62
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	96	1	867	3	Y	-0-					62
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	146	1	963	3	Y	-0-					62
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					62

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	1393	-0-	-2567	-0-	36 26	1 9	1331	3	Y	24	37	1			20
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	120 166	1 9	4333	3	Y	151	86	1			85
01	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	84 202	1 9	3431	3	Y	184	190	1			79
02	3724	X	2969	-0-	-755	-0-	86 63	1 9	2820	3	Y	57	102	1			34
03	3751	X	3129	-0-	-622	-0-	44 86	1 9	2999	3	Y	78	95	1			17
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					17

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	2482	-0-	-4058	-0-	65 15	1 9	2402	3	Y	14	24	1	1	8	21
12	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	189 19	1 9	6828	3	Y	17	16	1	1	8	21
01	6975	X	6124	-0-	-851	-0-	147 6	1 9	5971	3	Y	5	14	1	1	8	11
02	6300	X	5282	-0-	-1018	-0-	154 61	1 9	5067	3	Y	55	44	1	1	8	21
*03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	79 99	1 9	5386	3	Y	90	85	1	1	8	25
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					25

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	100	-0-	-1430	-0-	17 23	1 9	60	3	N	21	2	8			97
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	684 173	1 9	1973	3	N	157	1	8			253
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	368 100	1 9	1287	3	N	91	232	1	1	8	111
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	259 129	1 9	842	3	N	117	97	1	1	8	130
*03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	461 206	1 9	1646	3	N	187	228	1	1	8	88
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					88

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	2310	X	1734	-0-	-576	-0-	119	1	1496	3	N	108	81	1	1	8	104
							119	9									
12	2387	X	2025	-0-	-362	-0-	247	1	1655	3	N	112	75	1	1	8	140
							123	9									
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	248	1	1589	3	N	105	89	1	2	8	154
							116	9									
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	184	1	1447	3	N	103	197	1	1	8	59
							113	9									
*03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	206	1	1614	3	N	105	131	1	1	8	32
							116	9									
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					32

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
12	279	N	75	-0-	-204	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	212	2	N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

11	360	N	192	-0-	-168	-0-	25	1	167	2	N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-
01	775	N	170	-0-	-605	-0-	22	1	148	2	N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	18	1	110	2	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	2	N	-0-					-0-
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	286	2	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	36	1	238	2	N	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	34	1	211	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	53	1	300	2	N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

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
04	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

11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					15
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					15
01	T. A.		22	-0-	22	22	4	1	18	2	Y	-0-					15
02	T. A.		42	-0-	42	64	24	1	18	2	Y	-0-					15
03	T. A.		44	-0-	44	108	2	1	42	2	Y	-0-					15
*04	156	X	48	-0-	-108	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					7
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					7
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					7
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	51	1	39	2	Y	-0-					7
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					7
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1					8
							1	9									

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					46
12	434	N	115	-0-	-319	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					46
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	2	Y	-0-					46
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	144	1	111	2	Y	-0-					46
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					46
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	225	2	Y	1					47
							1	9									

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

11	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-					190
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					190
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	39	2	N	5					195
							6	9									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	4					199
							4	9									
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	1					200
							1	9									
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	2					202
							2	9									

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1200	1	197	9	N	179	179	1			35
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	1			N	-0-					35
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			N	-0-					35
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					35
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					35
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					35

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

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
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1885	-0-	-47	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	653	-0-	-1455	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1953	-0-	-7	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3583	-0-	-44	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1770	-0-	-1857	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2787	-0-	-723	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

11	5430	X	4890	-0-	-540	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	5184	-0-	-148	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4877	-0-	-300	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	4984	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

11	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
01	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	784	N	690	-0-	-94	-0-	690	3			N	-0-					-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	810	N	624	-0-	-186	-0-	624	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
*04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

11	4110	X	4091	-0-	-19	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3808	-0-	-28	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
*04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	987	-0-	-377	-0-	987	3			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

11	4980	X	4024	-0-	-956	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4431	-0-	-467	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4420	-0-	-478	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4159	-0-	-265	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
*04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

11	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	735	-0-	-474	-0-	735	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

11	1170	X	934	-0-	-236	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	914	-0-	-295	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	617	-0-	-530	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	868	N	317	-0-	-551	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2465	-0-	-263	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	1945	-0-	-597	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	304	-0-	-1992	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1040	-0-	-1440	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	712	-0-	-1178	-0-	712	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

11	8670	X	8249	-0-	-421	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	8458	-0-	-346	-0-	8458	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	8272	-0-	-501	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7566	-0-	-302	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8214	-0-	-404	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7841	-0-	-409	-0-	7841	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

11	3270	X	2759	-0-	-511	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2994	-0-	-137	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
*04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	698	-0-	-573	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	24	-0-	-1712	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

11	8070	X	7420	-0-	-650	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	7880	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7329	-0-	-824	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	6710	-0-	-542	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7099	-0-	-930	-0-	7099	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7550	-0-	-70	-0-	7550	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1324	-0-	-20	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

11	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2602	-0-	-343	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2308	-0-	-156	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	920	-0-	-1746	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2145	-0-	-375	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

11	4290	X	4152	-0-	-138	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3747	-0-	-117	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3737	-0-	-403	-0-	3737	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FDL OPERATING, LLC 263924
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 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
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	N	-0-			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-			-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	38	1	893	2	N	-0-			-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	38	1	1307	2	N	-0-			-0-
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	57	1	1320	2	N	-0-			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

11	5460	X	5299	-0-	-161	-0-	210	1	5089	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	220	1	4690	2	N	-0-			-0-
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	227	1	5331	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	4419	-0-	-537	-0-	227	1	4192	2	N	-0-			-0-
03	5487	X	4575	-0-	-912	-0-	194	1	4381	2	N	-0-			-0-
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

11	5640	X	5037	-0-	-603	-0-	200	1	4837	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	4634	-0-	-1008	-0-	208	1	4426	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4908	-0-	-672	-0-	200	1	4708	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4745	-0-	-239	-0-	200	1	4545	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	5337	-0-	-88	-0-	214	1	5123	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLIN, T. A. 388787
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

11	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	712	-0-	-342	-0-	712	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	833	-0-	-190	-0-	833	2			N	-0-			-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

11	3660	X	3615	-0-	-45	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	3705	2			N	-0-			-0-
01	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	3709	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	3339	-0-	-49	-0-	3339	2			N	-0-			-0-
03	3751	X	3726	-0-	-25	-0-	3726	2			N	-0-			-0-
04	3630	X	3618	-0-	-12	-0-	3618	2			N	-0-			-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
11	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
12	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
*04	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

11	3810	X	3745	-0-	-65	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3910	-0-	-27	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3478	-0-	-78	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3822	-0-	-115	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
*04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

11	2550	X	2176	-0-	-374	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	1806	-0-	-798	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	1951	-0-	-529	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1620	-0-	-424	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	1837	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

11	2610	N	2523	-0-	-87	-0-	2171	1	352	3	N	-0-					-0-
12	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	2021	1	345	3	N	-0-					-0-
01	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	2203	1	361	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2238	-0-	-114	-0-	1924	1	314	3	N	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2210	1	358	3	N	-0-					-0-
04	2490	N	2481	-0-	-9	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	1915	1	310	3	N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1722	1	294	3	N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1813	1	297	3	N	-0-					-0-
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1601	1	262	3	N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1927	1	313	3	N	-0-					-0-
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	1931	1	317	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-
12	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

11	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3306	-0-	-538	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3252	-0-	-592	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2912	-0-	-336	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	3113	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

11	7650	X	7401	-0-	-249	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7598	-0-	-121	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	7644	-0-	-75	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6873	-0-	-71	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	7464	-0-	-193	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	7223	-0-	-187	-0-	7223	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

11	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1552	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

11	6060	X	5945	-0-	-115	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	6113	-0-	-149	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5996	-0-	-266	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5333	-0-	-239	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	6094	-0-	-44	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5564	-0-	-376	-0-	5564	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	3748	1	608	3	N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4027	1	688	3	N	-0-					-0-
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4025	1	659	3	N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	3747	1	612	3	N	-0-					-0-
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3964	1	644	3	N	-0-					-0-
*04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3720	1	609	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

11	13620	X	12662	-0-	-958	-0-	12662	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	13106	-0-	-968	-0-	13106	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	12998	-0-	-1014	-0-	12998	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	11641	-0-	-847	-0-	11641	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	12789	-0-	-417	-0-	12789	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	12486	-0-	-204	-0-	12486	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

11	1830	N	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1694	-0-	-14	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	1815	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

11	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

11	4530	X	4253	-0-	-277	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3970	-0-	-146	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	4077	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

11	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1049	1	170	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	944	1	161	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1042	1	171	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	955	1	156	3	N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1064	1	173	3	N	-0-					-0-
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1008	1	165	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

11	5700 X	5430	-0-	-270	-0-	5430	3		N	-0-			-0-
12	5797 X	5590	-0-	-207	-0-	5590	3		N	-0-			-0-
01	5797 X	5577	-0-	-220	-0-	5577	3		N	-0-			-0-
02	5236 X	4973	-0-	-263	-0-	4973	3		N	-0-			-0-
03	5642 X	5405	-0-	-237	-0-	5405	3		N	-0-			-0-
04	5430 X	5192	-0-	-238	-0-	5192	3		N	-0-			-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

11	2400 N	2363	-0-	-37	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
12	2480 N	2471	-0-	-9	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
01	2449 N	2366	-0-	-83	-0-	2366	3		N	-0-			-0-
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
03	2480 N	2397	-0-	-83	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
*04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

11	7110 X	6437	-0-	-673	-0-	6437	3		N	-0-			-0-
12	7347 X	6617	-0-	-730	-0-	6617	3		N	-0-			-0-
01	7192 X	6238	-0-	-954	-0-	6238	3		N	-0-			-0-
02	6272 X	6219	-0-	-53	-0-	6219	3		N	-0-			-0-
03	6758 X	6392	-0-	-366	-0-	6392	3		N	-0-			-0-
04	6450 X	6044	-0-	-406	-0-	6044	3		N	-0-			-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

11	4980 X	4626	-0-	-354	-0-	4626	3		N	-0-			-0-
12	4960 X	4732	-0-	-228	-0-	4732	3		N	-0-			-0-
01	4929 X	4541	-0-	-388	-0-	4541	3		N	-0-			-0-
02	4452 X	3963	-0-	-489	-0-	3963	3		N	-0-			-0-
03	4836 X	4542	-0-	-294	-0-	4542	3		N	-0-			-0-
04	4620 X	4479	-0-	-141	-0-	4479	3		N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4469	-0-	-691	-0-	319	1	4150	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4322	-0-	-1010	-0-	303	1	4019	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	357	1	4685	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	357	1	4599	2	N	-0-					-0-
*03	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	358	1	4658	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4031	-0-	-859	-0-	292	1	3739	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	N	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	2	N	-0-					-0-
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	N	-0-					-0-
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	27	1	349	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3181	X	730	-0-	-2451	-0-	52	1	678	2	N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	2	N	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	79	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	2	N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	N	-0-					-0-
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	66	1	844	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	578	1	7512	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7835	-0-	-318	-0-	549	1	7286	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	8128	-0-	-25	-0-	576	1	7552	2	N	-0-					-0-
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	569	1	7322	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8186	-0-	-184	-0-	584	1	7602	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6588	-0-	-1512	-0-	477	1	6111	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4900	X	1285	-0-	-3615	-0-	92	1	1193	2	N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1194	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	70	1	915	2	N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	2	N	-0-					-0-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	101	1	1319	2	N	-0-					-0-
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	97	1	1241	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	107	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	97	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1331	-0-	-69	-0-	96	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	97	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	78	1	998	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 #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	207	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2195	-0-	-967	-0-	154	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	193	1	2533	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2041	-0-	-647	-0-	147	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	168	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1877	-0-	-1003	-0-	136	1	1741	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

11	750	N	326	-0-	-424	-0-	23	1	303	2	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
01	930	N	371	-0-	-559	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
02	308	N	100	-0-	-208	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
03	434	N	265	-0-	-169	-0-	19	1	246	2	N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	2	N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	N	-0-					-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	98	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1178	2	N	-0-					-0-
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	102	1	1322	2	N	-0-					-0-
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	84	1	1074	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	147	1	1910	2	N	-0-					-0-
12	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	1744	-0-	-54	-0-	124	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1666	-0-	-266	-0-	120	1	1546	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1508	-0-	-631	-0-	108	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1381	-0-	-689	-0-	100	1	1281	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

11	3960	X	3369	-0-	-591	-0-	241	1	3128	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	250	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3134	-0-	-1020	-0-	222	1	2912	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	1173	-0-	-2579	-0-	85	1	1088	2	N	-0-					-0-
*03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	260	1	3382	2	N	-0-					-0-
*04	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	671	1	8590	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

11	240	N	54	-0-	-186	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	94	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	95	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	89	1	1146	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	85	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1089	-0-	-201	-0-	79	1	1010	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	N	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	71	1	944	2	N	-0-					-0-
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	76	1	974	2	N	-0-					-0-
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	N	-0-					-0-
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	72	1	928	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
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	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
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	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
11	810	N	554	-0-	-256	-0-	40	1	514	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-
03	806	N	507	-0-	-299	-0-	36	1	471	2	N	-0-					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68	1	871	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	144	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	136	1	1802	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	134	1	1763	2	N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	139	1	1786	2	N	-0-					-0-
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	141	1	1840	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	123	1	1572	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
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	41	1	529	2	N	-0-					-0-
12	806	N	611	-0-	-195	-0-	43	1	568	2	N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	58	1	743	2	N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	45	1	582	2	N	-0-					-0-
04	750	N	625	-0-	-125	-0-	45	1	580	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
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	83	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	81	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	80	1	1040	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	963	-0-	-177	-0-	70	1	893	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	2460	X	2338	-0-	-122	-0-	167	1	2171	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	154	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2089	-0-	-670	-0-	148	1	1941	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1907	-0-	-585	-0-	137	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1913	-0-	-846	-0-	136	1	1777	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1765	-0-	-575	-0-	128	1	1637	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

11	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	87	1	1157	2	N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	87	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	83	1	1069	2	N	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	72	1	934	2	N	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	203	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	216	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2225	-0-	-906	-0-	158	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	209	1	2685	2	N	-0-					-0-
*03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	223	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2507	-0-	-463	-0-	182	1	2325	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

11	570	N	529	-0-	-41	-0-	38	1	491	2	N	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	37	1	485	2	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	36	1	469	2	N	-0-					-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	N	-0-					-0-
04	540	N	480	-0-	-60	-0-	35	1	445	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7448	-0-	-22	-0-	532	1	6916	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	6949	-0-	-770	-0-	487	1	6462	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7508	-0-	-211	-0-	532	1	6976	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	4998	-0-	-1946	-0-	360	1	4638	2	N	-0-					-0-
*03	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	667	1	8689	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	501	1	6411	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

11	13915	X	2887	-0-	-11028	-0-	206	1	2681	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2480	-0-	-1581	-0-	174	1	2306	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	1917	-0-	-2144	-0-	136	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2378	-0-	-1290	-0-	171	1	2207	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2147	-0-	-1201	-0-	153	1	1994	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1807	-0-	-1073	-0-	131	1	1676	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	N	-0-					-0-
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	2	N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	60	1	781	2	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	845	2	N	-0-					-0-
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	53	1	687	2	N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	59	1	750	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

11	450	N	433	-0-	-17	-0-	31	1	402	2	N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-					-0-
01	434	N	430	-0-	-4	-0-	30	1	400	2	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	386	2	N	-0-					-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	22	1	281	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

11	2280	X	2027	-0-	-253	-0-	145	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	141	1	1879	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	139	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	123	1	1584	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	113	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	127	1	1625	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

11	810	N	645	-0-	-165	-0-	46	1	599	2	N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	74	1	974	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	932	-0-	-246	-0-	66	1	866	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	867	-0-	-153	-0-	63	1	804	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-					-0-
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	N	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

11	1620	N	1289	-0-	-331	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	93	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1087	-0-	-649	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	839	-0-	-365	-0-	60	1	779	2	N	-0-					-0-
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	118	1	1542	2	N	-0-					-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	982	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

11	480	N	465	-0-	-15	-0-	33	1	432	2	N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	30	1	394	2	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					-0-
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	26	1	335	2	N	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	485	2	N	-0-					-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

11	3480	X	2881	-0-	-599	-0-	206	1	2675	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2812	-0-	-784	-0-	197	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2948	-0-	-648	-0-	209	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2464	-0-	-588	-0-	178	1	2286	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	188	1	2448	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	171	1	2189	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

11	4440	X	3981	-0-	-459	-0-	284	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	2390	-0-	-1764	-0-	167	1	2223	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2156	-0-	-1533	-0-	153	1	2003	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2153	-0-	-1571	-0-	155	1	1998	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2668	-0-	-1455	-0-	190	1	2478	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2113	-0-	-1877	-0-	153	1	1960	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	90	1	1170	2	N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	84	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	84	1	1090	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	82	1	1046	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1741	-0-	-2099	-0-	124	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	288	1	3828	2	N	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	219	1	2873	2	N	-0-					-0-
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	347	1	4471	2	N	-0-					-0-
*03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	323	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3419	-0-	-421	-0-	248	1	3171	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	160	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	146	1	1945	2	N	-0-					-0-
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	144	1	1886	2	N	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	140	1	1808	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	133	1	1734	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	119	1	1528	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

11	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	73	1	956	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	877	-0-	-456	-0-	61	1	816	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	925	-0-	-191	-0-	66	1	859	2	N	-0-					-0-
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	53	1	676	2	N	-0-					-0-
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	65	1	850	2	N	-0-					-0-
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	65	1	828	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	39	1	502	2	N	-0-					-0-
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	37	1	471	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1385	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	95	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	95	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	103	1	1320	2	N	-0-					-0-
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	99	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	92	1	1184	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18826 X	4666	-0-	-14160	-0-	333	1	4333	2	N	-0-			-0-
12	4526 X	4448	-0-	-78	-0-	312	1	4136	2	N	-0-			-0-
01	4526 X	3246	-0-	-1280	-0-	230	1	3016	2	N	-0-			-0-
02	4088 X	4014	-0-	-74	-0-	289	1	3725	2	N	-0-			-0-
*03	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	326	1	4248	2	N	-0-			-0-
04	4380 X	3576	-0-	-804	-0-	259	1	3317	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	73	1	952	2	N	-0-			-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	-0-			-0-
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	76	1	996	2	N	-0-			-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	68	1	882	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	833	-0-	-190	-0-	59	1	774	2	N	-0-			-0-
04	990 N	436	-0-	-554	-0-	32	1	404	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	84	1	1093	2	N	-0-			-0-
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	977	2	N	-0-			-0-
01	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	212	1	2780	2	N	-0-			-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	94	1	1205	2	N	-0-			-0-
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1130	2	N	-0-			-0-
*04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	80	1	1021	2	N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	56	1	738	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	728	-0-	-357	-0-	52	1	676	2	N	-0-			-0-
02	896 N	531	-0-	-365	-0-	38	1	493	2	N	-0-			-0-
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	93	1	1207	2	N	-0-			-0-
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			-0-
12	4185	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-
01	4185	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-
02	3780	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			-0-
03	4185	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-
04	4050	NO RPT	-0-	-4050	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-			17
12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	153	1	2276	3	Y	3			20
						3	9							
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	2	1	1165	3	Y	-0-			20
02	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	3	Y	-0-			20
03	2418 X	1532	-0-	-886	-0-	83	1	1449	3	Y	-0-			20
04	2340 X	1299	-0-	-1041	-0-	64	1	1235	3	Y	-0-			20

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

11	2010 X	1181	-0-	-829	-0-	40	1	1140	3	Y	1			7
						1	9							
12	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	140	1	2086	3	Y	10			17
						11	9							
01	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	3	1	1729	3	Y	10			27
						11	9							
02	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1180	3	Y	-0-			27
03	2232 X	1565	-0-	-667	-0-	84	1	1467	3	Y	13			40
						14	9							
04	2160 X	1387	-0-	-773	-0-	68	1	1297	3	Y	20			60
						22	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

11	360 N	259	-0-	-101	-0-	9	1	250	3	Y	-0-			-0-
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	Y	-0-			-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	3	Y	-0-			-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	Y	-0-			-0-
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	3	Y	-0-			-0-
04	450 X	674	-0-	224	-0-	33	1	641	3	Y	-0-			-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	3347	-0-	-6403	-0-	114	1	3233	3	Y	-0-					11
12	9517	X	2521	-0-	-6996	-0-	159	1	2359	3	Y	3					14
							3	9									
01	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	19	1	11647	3	Y	-0-					14
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	463	1	8255	3	Y	-0-					14
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	363	1	6301	3	Y	-0-					14
04	11280	X	6535	-0-	-4745	-0-	324	1	6211	3	Y	-0-					14

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					4
12	992	N	29	-0-	-963	-0-	2	1	27	3	N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

11	15690	X	890	-0-	-14800	-0-	30	1	858	3	N	2					5
							2	9									
12	15407	X	14134	-0-	-1273	-0-	890	1	13234	3	N	9					14
							10	9									
01	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	20	1	12341	3	N	10					24
							11	9									
02	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	860	1	15322	3	N	-0-					24
03	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	773	1	13430	3	N	13					37
							14	9									
04	13680	X	11289	-0-	-2391	-0-	559	1	10708	3	N	20					57
							22	9									

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					21
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					21
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N	1					22
							1	9									
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					22
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					21
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	1	1	9	Y	1					22
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					23
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					24
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			Y	-0-					15
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			Y	-0-					15
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	41	2	Y	1					16
							1	9									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					17
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	126	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	851	-0-	-699	-0-	60	1	791	2	N	-0-			-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	53	1	705	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	980	-0-	-672	-0-	63	1	917	2	N	-0-			-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1626	2	N	-0-			-0-
*04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	78	1	1035	2	N	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-			-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-			-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-			-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-			-0-
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	3			N	-0-			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

11	2820	X	2732	-0-	-88	-0-	2732	3			N	-0-			-0-
12	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	2804	3			N	-0-			-0-
01	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2768	3			N	-0-			-0-
02	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2535	3			N	-0-			-0-
03	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			N	-0-			-0-
04	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	2720	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

11	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	3403	3			N	-0-			-0-
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-			-0-
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-			-0-
02	3220	X	2798	-0-	-422	-0-	2798	3			N	-0-			-0-
03	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	3554	3			N	-0-			-0-
04	3450	X	3654	-0-	204	-0-	3654	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
01	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-			-0-
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-			-0-
03	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2		N	-0-			-0-
*04	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2		N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
01	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2		N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
03	837 N	587	-0-	-250	-0-	587	2		N	-0-			-0-
04	780 N	600	-0-	-180	-0-	600	2		N	-0-			-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

11	2550 N	2386	-0-	-164	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
12	2294 N	2130	-0-	-164	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
02	2240 N	2007	-0-	-233	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
03	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
04	2610 N	2087	-0-	-523	-0-	2087	3		N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

11	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3		N	-0-			-0-
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-			-0-
01	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
02	2604 N	2444	-0-	-160	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
03	2759 N	2524	-0-	-235	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
04	2790 N	2266	-0-	-524	-0-	2266	3		N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

11	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3		N	-0-			-0-
12	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3		N	-0-			-0-
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3		N	-0-			-0-
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3		N	-0-			-0-
03	4433 X	3767	-0-	-666	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
04	4470 X	3830	-0-	-640	-0-	3830	3		N	-0-			-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		N	-0-			-0-
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3		N	-0-			-0-
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3		N	-0-			-0-
03	2635 X	1344	-0-	-1291	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
04	2550 X	363	-0-	-2187	-0-	363	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3	N	-0-			-0-
12	4247 X	4041	-0-	-206	-0-	4041	3	N	-0-			-0-
01	4247 X	3966	-0-	-281	-0-	3966	3	N	-0-			-0-
02	3836 X	3680	-0-	-156	-0-	3680	3	N	-0-			-0-
03	4247 X	3985	-0-	-262	-0-	3985	3	N	-0-			-0-
04	4110 X	3741	-0-	-369	-0-	3741	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

11	3990 X	3790	-0-	-200	-0-	3790	3	N	-0-			-0-
12	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	3748	3	N	-0-			-0-
01	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3	N	-0-			-0-
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3	N	-0-			-0-
03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3	N	-0-			-0-
*04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3	N	-0-			-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

11	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

11	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	3	N	-0-			-0-
12	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3	N	-0-			-0-
01	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	3	N	-0-			-0-
02	476 N	456	-0-	-20	-0-	456	3	N	-0-			-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3	N	-0-			-0-
04	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

11	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3	N	-0-			-0-
12	3255 X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3	N	-0-			-0-
01	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	3384	3	N	-0-			-0-
02	3108 X	2907	-0-	-201	-0-	2907	3	N	-0-			-0-
03	3441 X	3101	-0-	-340	-0-	3101	3	N	-0-			-0-
04	3330 X	3227	-0-	-103	-0-	3227	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

11	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	3	N	-0-			-0-
12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3	N	-0-			-0-
01	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	3	N	-0-			-0-
02	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3	N	-0-			-0-
03	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3	N	-0-			-0-
*04	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3	N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26400	X	25906	-0-	-494	-0-	25906	3			N	-0-					-0-
12	27280	X	24722	-0-	-2558	-0-	24722	3			N	-0-					-0-
01	27280	X	23471	-0-	-3809	-0-	23471	3			N	-0-					-0-
02	24192	X	21417	-0-	-2775	-0-	21417	3			N	-0-					-0-
03	26784	X	23264	-0-	-3520	-0-	23264	3			N	-0-					-0-
04	25920	X	22098	-0-	-3822	-0-	22098	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

11	12570	X	12492	-0-	-78	-0-	12492	3			N	-0-					-0-
12	12989	X	12545	-0-	-444	-0-	12545	3			N	-0-					-0-
01	12989	X	12597	-0-	-392	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
02	11648	X	11122	-0-	-526	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
03	12896	X	11556	-0-	-1340	-0-	11556	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	11468	-0-	-1012	-0-	11468	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2632	-0-	-638	-0-	2632	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
*04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

11	5430	X	4309	-0-	-1121	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4580	-0-	-1031	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4563	-0-	-707	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3603	-0-	-849	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3725	-0-	-863	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4043	-0-	-397	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4372	-0-	-247	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3965	-0-	-207	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4346	-0-	-273	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4270	-0-	-260	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

11	9180	X	8614	-0-	-566	-0-	8614	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	9219	-0-	-267	-0-	9219	3			N	-0-					-0-
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	3			N	-0-					-0-
02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8680	-0-	-527	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	8575	-0-	-1595	-0-	8575	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

11	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	3			N	-0-					-0-
12	15756	X	15756	-0-	-0-	-0-	15756	3			N	-0-					-0-
01	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	3			N	-0-					-0-
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
03	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	3			N	-0-					-0-
*04	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	13168	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1498	-0-	-393	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1482	-0-	-282	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1484	-0-	-256	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

11	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3839	-0-	-749	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	3003	-0-	-1585	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3707	-0-	-381	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	2608	-0-	-1918	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	2172	-0-	-2208	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

11	5310	X	5126	-0-	-184	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5108	-0-	-379	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4956	-0-	-531	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4563	-0-	-225	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4941	-0-	-360	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	3			N	-0-					-0-
12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
01	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
02	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5097	-0-	-1053	-0-	5097	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

11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2668	-0-	-215	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2291	-0-	-397	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2250	-0-	-630	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

11	810	X	798	-0-	-12	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	837	X	655	-0-	-182	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

11	4320	X	4085	-0-	-235	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3631	-0-	-177	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3675	-0-	-405	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

11	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2412	-0-	-248	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2616	-0-	-298	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2462	-0-	-358	-0-	2462	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

11	4020 X	3867	-0-	-153	-0-	3867	3		N	-0-			-0-
12	4154 X	3800	-0-	-354	-0-	3800	3		N	-0-			-0-
01	4154 X	3682	-0-	-472	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
02	3612 X	3124	-0-	-488	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
03	3999 X	2809	-0-	-1190	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
04	3870 X	3057	-0-	-813	-0-	3057	3		N	-0-			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	1		N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	1		N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	1		N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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-
04	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

11	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	1		N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	1		N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

11	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	1		N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1		N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1		N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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-
04	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

11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

11	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16 B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-					-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	1		N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	1		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-
*04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	1		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

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

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	1		N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

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-
04	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

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-
04	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

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

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-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
04	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

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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	180 X	81	-0-	-99	-0-	8	1	73	2	N	-0-		-0-
12	310 X	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	6	1	50	2	N	-0-		-0-
03	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-		-0-
*04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-		-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	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

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-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017 - PLUGGED 12/19/17

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

11	1560 #	217	-0-	-1343	-0-	22	1	195	2	N	-0-			-0-
12	1612 #	141	-0-	-1471	-0-	15	1	126	2	N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	2	N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	48	1	414	2	N	-0-			-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	-0-			-0-
*04	420 N	198	-0-	-222	-0-	21	1	177	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-			-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-			-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	14	1	117	2	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
*04	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

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-			-0-
12	744	N	504	-0-	-240	-0-	53	1	451	2	N	-0-			-0-
01	775	N	12	-0-	-763	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	2	N	-0-			-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	N	-0-			-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	N	-0-			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	634	2	N	-0-			-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	2	N	-0-			-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	53	1	439	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-