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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 114 RRCID -> 264196 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 #: 115 RRCID -> 264197 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 #: 116 RRCID -> 264198 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 #: 117 RRCID -> 264199 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 #: 118 RRCID -> 264200 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 135 RRCID -> 264237 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 #: 136 RRCID -> 264238 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 #: 137 RRCID -> 264239 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-

MSP WELL #: 138 RRCID -> 264240 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 #: 139 RRCID -> 264241 COMPL. DATE 12/14/2010 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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 149 RRCID -> 264568 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-

MSP WELL #: 150 RRCID -> 264569 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 #: 151 RRCID -> 264575 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 #: 152 RRCID -> 264577 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 #: 153 RRCID -> 264578 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: 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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 214 RRCID -> 265211 COMPL. DATE 01/04/2011 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-

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 COMPL. DATE 01/04/2011 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-

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 COMPL. DATE 01/04/2011 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-

MSP WELL #: 217 RRCID -> 265217 COMPL. DATE 01/04/2011 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-

MSP WELL #: 218 RRCID -> 265218 COMPL. DATE 01/04/2011 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: 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-

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

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

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

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

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

MEGAWEST ENERGY TEXAS CORP. 559352
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 255307 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

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

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 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	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	T. A.	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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250890 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF. N/A

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012

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	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-

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-

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

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

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

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	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-

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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	333	1	1356	2	Y	1	11	1			8
							1	9									
12	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	328	1	1319	2	Y	19	10	1			17
							21	9									
01	1767	N	1276	-0-	-491	-0-	249	1	1005	2	Y	20	14	1			23
							22	9									
02	1568	N	1441	-0-	-127	-0-	302	1	1128	2	Y	10	14	1			19
							11	9									
03	1674	N	1381	-0-	-293	-0-	281	1	1096	2	Y	4	12	1			11
							4	9									
04	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	223	1	836	2	Y	15	9	1			17
							17	9									

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

11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	280	1	1138	2	Y	154	154	1			91
							169	9									
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	243	1	975	2	Y	184	173	1			102
							202	9									
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	330	1	1330	2	Y	99	128	1			73
							109	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	344	1	1287	2	Y	149	111	1			111
							164	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	398	1	1551	2	Y	130	170	1			71
							143	9									
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	358	1	1339	2	Y	92	92	1			71
							101	9									

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

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	72	1	293	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	77	1	311	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	79	1	316	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	69	1	259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	73	1	284	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	65	1	242	2	Y	7	7	1			3
							8	9									

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

11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	320	1	1305	2	Y	19	13	1			18
							21	9									
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	363	1	1461	2	Y	52	30	1			40
							57	9									
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	372	1	1503	2	Y	5	37	1			8
							6	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	355	1	1326	2	Y	23	16	1			15
							25	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	400	1	1559	2	Y	32	17	1			30
							35	9									
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	324	1	1213	2	Y	24	36	1			18
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	194	1	790	2	Y	11	5	1			8
							12	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	191	1	770	2	Y	20	12	1			16
							22	9									
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	180	1	727	2	Y	-0-	13	1			3
02	924	N	653	-0-	-271	-0-	136	1	509	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	992	N	704	-0-	-288	-0-	141	1	550	2	Y	12	6	1			11
							13	9									
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	177	1	661	2	Y	8	13	1			6
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	333	-0-	-27	-0-	59	1	242	2	Y	29	14	1			29
							32	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	129	1	521	2	Y	16	17	1			28
							18	9									
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	108	1	435	2	Y	25	20	1			33
							28	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	111	1	415	2	Y	11	19	1			25
							12	9									
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	97	1	378	2	Y	2	15	1			12
							2	9									
04	540	N	450	-0-	-90	-0-	90	1	337	2	Y	21	11	1			22
							23	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	223	1	907	2	Y	22	12	1			17
							24	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	290	1	1170	2	Y	50	29	1			38
							55	9									
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	327	1	1320	2	Y	7	37	1			8
							8	9									
02	980	N	893	-0-	-87	-0-	187	1	698	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	1085	N	876	-0-	-209	-0-	174	1	680	2	Y	20	10	1			17
							22	9									
04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	184	1	687	2	Y	22	26	1			13
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	4548	-0-	-2082	-0-	4385	3	163	9	N	148	179	1	2	8	140
12	5332	X	4002	-0-	-1330	-0-	3874	3	128	9	N	116	6	8			250
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3602	3	129	9	N	117	180	1	9	8	178
02	4564	X	3997	-0-	-567	-0-	3887	3	110	9	N	100	2	8			276
03	4774	X	4538	-0-	-236	-0-	4375	3	163	9	N	148	181	1	3	8	240
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	4255	3	68	9	N	62	4	8			298

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5727	-0-	-1863	-0-	2	1	5367	3	N	239	8	0	360	1	99
							95	4	263	9							
12	7781	X	6528	-0-	-1253	-0-	6152	3	86	4	N	264	10	0	180	1	173
							290	9									
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6296	3	126	4	N	257	14	0	180	1	236
							283	9									
02	6692	X	5832	-0-	-860	-0-	5447	3	91	4	N	267	8	0	192	1	301
							294	9					2	8			
03	7316	X	6487	-0-	-829	-0-	5614	3	612	4	N	237	1	0	357	1	176
							261	9					4	8			
04	6480	X	5993	-0-	-487	-0-	5587	3	156	4	N	227	10	0	178	1	215
							250	9									

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

11	7410	X	4468	-0-	-2942	-0-	4322	3	47	4	N	90	10	0	8	8	269
							99	9									
12	7657	X	6410	-0-	-1247	-0-	6117	3	114	4	N	163	14	0	4	8	414
							179	9									
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6275	3	21	4	N	184	19	0	389	1	178
							202	9					12	8			
02	6412	X	3957	-0-	-2455	-0-	3785	3	172	9	N	156	7	0	1	8	326
03	7099	X	4587	-0-	-2512	-0-	4479	3	108	9	N	98	1	0			423
04	6300	X	4410	-0-	-1890	-0-	4255	3	155	9	N	141	11	0	344	1	206
													3	8			

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

11	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	224	1	15201	3	N	30	15	0	2	8	255
							33	9									
12	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	24	1	8817	3	N	20	8	0	3	8	264
							22	9									
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3841	3	12	9	N	11	5	0	7	8	263
02	14028	X	2991	-0-	-11037	-0-	2900	3	91	9	N	83	2	0	4	8	340
03	15531	X	4426	-0-	-11105	-0-	4412	3	14	9	N	13	1	0	4	8	348
04	15030	X	3788	-0-	-11242	-0-	3780	3	8	9	N	7	4	0	3	8	348

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

11	49740	X	41149	-0-	-8591	-0-	254	1	39448	3	Y	1208	1195	1	1	8	376
							118	4	1329	9							
12	50623	X	39887	-0-	-10736	-0-	251	1	38179	3	Y	1200	1192	1	50	8	334
							137	4	1320	9							
01	42470	X	36805	-0-	-5665	-0-	272	1	35304	3	Y	1047	1045	1	50	8	286
							77	4	1152	9							
02	38360	X	31443	-0-	-6917	-0-	243	1	30030	3	Y	980	1026	1	17	8	223
							92	4	1078	9							
03	42470	X	33820	-0-	-8650	-0-	310	1	32237	3	Y	1001	972	1	11	8	241
							172	4	1101	9							
04	41100	X	NO RPT	-0-	-41100	-0-					Y	NO RPT					241

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

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	16200	X	13725	-0-	-2475	-0-	80	1	12389	3	Y	1108	1095	1	1	8	277
							37	4	1219	9							
12	16740	X	13292	-0-	-3448	-0-	80	1	12131	3	Y	944	937	1	35	8	249
							43	4	1038	9							
01	13950	X	12185	-0-	-1765	-0-	86	1	11267	3	Y	734	733	1	35	8	215
							25	4	807	9							
02	12600	X	10823	-0-	-1777	-0-	9941	1	81	3	Y	701	734	1	12	8	170
							30	4	771	9							
03	13950	X	11342	-0-	-2608	-0-	100	1	10409	3	Y	706	686	1	8	8	182
							56	4	777	9							
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					182

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	39840	X	30541	-0-	-9299	-0-	188	1	29245	3	Y	927	916	1	1	8	111
							88	4	1020	9							
12	36580	X	29845	-0-	-6735	-0-	188	1	28629	3	Y	841	835	1	31	8	86
							103	4	925	9							
01	32240	X	27739	-0-	-4501	-0-	205	1	26603	3	Y	794	793	1	33	8	54
							58	4	873	9							
02	29120	X	23586	-0-	-5534	-0-	183	1	22539	3	Y	724	759	1	13	8	6
							68	4	796	9							
03	32240	X	24571	-0-	-7669	-0-	225	1	23360	3	Y	784	761	1	9	8	20
							124	4	862	9							
04	30540	X	NO RPT	-0-	-30540	-0-					Y	NO RPT					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39630	X	27860	-0-	-11770	-0-	173	1	26868	3	Y	671	663	1	1	8	203
							81	4	738	9							
12	36301	X	27219	-0-	-9082	-0-	173	1	26292	3	Y	600	596	1	21	8	186
							94	4	660	9							
01	29760	X	25229	-0-	-4531	-0-	187	1	24361	3	Y	571	570	1	24	8	163
							53	4	628	9							
02	26880	X	21488	-0-	-5392	-0-	168	1	20683	3	Y	522	547	1	9	8	129
							63	4	574	9							
03	29760	X	22363	-0-	-7397	-0-	206	1	21470	3	Y	520	505	1	5	8	139
							115	4	572	9							
04	27870	X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT					139

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	24294	X	24294	-0-	-0-	-0-	152	1	23586	3	Y	441	435	1	1	8	100
							71	4	485	9							
12	22942	X	22942	-0-	-0-	-0-	146	1	22246	3	Y	427	424	1	15	8	88
							80	4	470	9							
01	27900	X	20950	-0-	-6950	-0-	156	1	20308	3	Y	402	401	1	16	8	73
							44	4	442	9							
02	25200	X	17960	-0-	-7240	-0-	141	1	17356	3	Y	373	391	1	3	8	52
							53	4	410	9							
03	27900	X	17917	-0-	-9983	-0-	165	1	17192	3	Y	425	412	1	5	8	60
							92	4	468	9							
04	24300	X	NO RPT	-0-	-24300	-0-					Y	NO RPT					60

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
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	81210	X	55151	-0-	-26059	-0-	345	1	53666	3	Y	890	880	1	1	8	148
							161	4	979	9							
12	68603	X	52379	-0-	-16224	-0-	335	1	50963	3	Y	816	811	1	30	8	123
							183	4	898	9							
01	59210	X	51201	-0-	-8009	-0-	383	1	49856	3	Y	775	774	1	32	8	92
							109	4	853	9							
02	53480	X	43735	-0-	-9745	-0-	345	1	42605	3	Y	595	623	1	10	8	54
							130	4	655	9							
03	59210	X	45893	-0-	-13317	-0-	429	1	44609	3	Y	561	545	1	6	8	64
							238	4	617	9							
04	55140	X	NO RPT	-0-	-55140	-0-					Y	NO RPT					64

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	27240	X	16589	-0-	-10651	-0-	94	1	14556	3	N	1724	1704	1	9	8	589
							43	4	1896	9							
12	28148	X	13976	-0-	-14172	-0-	81	1	12342	3	N	1372	1363	1	2	8	596
							44	4	1509	9							
01	28148	X	11898	-0-	-16250	-0-	82	1	10625	3	N	1062	1061	1			597
							23	4	1168	9							
02	20664	X	11357	-0-	-9307	-0-	81	1	10028	3	N	1107	1158	1			546
							30	4	1218	9							
03	18383	X	12895	-0-	-5488	-0-	111	1	11516	3	N	1097	1066	1			577
							61	4	1207	9							
04	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					N	NO RPT					577

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	600810	X	184484	-0-	-416326	-0-	1128	1	175212	3	Y	6925	6845	1	1	8	244
							526	4	7618	9							
12	171642	X	171642	-0-	-0-	-0-	1074	1	163367	3	Y	6013	5972	1	2	8	283
							587	4	6614	9							
01	158439	X	158439	-0-	-0-	-0-	1162	1	151176	3	Y	5245	5237	1			291
							331	4	5770	9							
02	133095	X	133095	-0-	-0-	-0-	1026	1	126623	3	Y	4601	4819	1			73
							385	4	5061	9							
03	137004	X	137004	-0-	-0-	-0-	1251	1	130151	3	Y	4461	4333	1			201
							695	4	4907	9							
04	65580	X	NO RPT	-0-	-65580	-0-					Y	NO RPT					201

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC //CONT.// 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	23 32	1 9	361	3	Y	29	37	1		10
12	1705 X	230	-0-	-1475	-0-	4 13	1 9	213	3	Y	12	18	1		4
01	3441 X	863	-0-	-2578	-0-	79 25	1 9	759	3	Y	23	20	1		7
02	3108 X	127	-0-	-2981	-0-	11 11	1 9	105	3	Y	10	13	1		4
03	3441 X	1949	-0-	-1492	-0-	189 2	1 4	1717 41	3 9	Y	37	28	1		13
*04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	108 28	1 9	1008	3	Y	25	30	1		8

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

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-

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

11	840 X	523	-0-	-317	-0-	30 15	1 9	478	3	Y	14	15	1		5
12	744 X	628	-0-	-116	-0-	12 18	1 9	598	3	Y	16	16	1		5
01	713 X	465	-0-	-248	-0-	43 14	1 9	408	3	Y	13	14	1		4
02	644 X	346	-0-	-298	-0-	32 11	1 9	303	3	Y	10	10	1		4
03	713 X	389	-0-	-324	-0-	38 12	1 9	339	3	Y	11	11	1		4
04	600 X	452	-0-	-148	-0-	42 17	1 9	393	3	Y	15	14	1		5

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	450	X	324	-0-	-126	-0-	19	1	295	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
12	434	X	342	-0-	-92	-0-	6	1	325	3	Y	9	9	1			3
							1	4	10	9							
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	17	1	160	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	20	1	189	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	20	1	180	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

11	3210	X	2458	-0-	-752	-0-	144	1	2312	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2449	X	1179	-0-	-1270	-0-	23	1	1156	3	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1778	-0-	-671	-0-	167	1	1610	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2296	X	681	-0-	-1615	-0-	64	1	615	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2542	X	767	-0-	-1775	-0-	76	1	690	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	2460	X	751	-0-	-1709	-0-	73	1	678	3	Y	-0-					-0-

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

11	600	X	447	-0-	-153	-0-	26	1	412	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	558	X	513	-0-	-45	-0-	10	1	493	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	527	X	227	-0-	-300	-0-	21	1	199	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	476	X	347	-0-	-129	-0-	32	1	307	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							
03	527	X	349	-0-	-178	-0-	33	1	304	3	Y	10	9	1			3
							1	4	11	9							
04	510	X	261	-0-	-249	-0-	24	1	229	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	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-

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	570	X	391	-0-	-179	-0-	23	1	361	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	496	X	453	-0-	-43	-0-	9	1	438	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	31	1	295	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	28	1	262	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	465	N	271	-0-	-194	-0-	27	1	240	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	3	N	7					14
							8	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	45	1	1166	3	N	3	15	1			2
							3	9									
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	86	1	2127	3	N	10					12
							11	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	3	N	5	15	1			2
							6	9									
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	24	1	715	3	N	9					11
							10	9									
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	276	3	N	9	12	1			8
							10	9									

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
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	6	1	148	3	Y	2					5
							2	9									
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					5
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	2	1	67	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	2	1	49	3	Y	2					5
							2	9									

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

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

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

11	210	N	149	-0-	-61	-0-	9	1	138	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	3	1	134	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	79	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	7	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	107	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

11	870	X	282	-0-	-588	-0-	9	1	267	3	Y	5	10	1			14
							6	9									
12	620	X	80	-0-	-540	-0-	3	1	71	3	Y	5	12	1			7
							6	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	4					11
							4	9									
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	45	1	1099	3	Y	3					14
							3	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	11	10	1			15
							12	9									
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	Y	5					20
							6	9									

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

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	4	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	50	1	809	3	Y	6	6	1			2
							1	4	7	9							
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	19	1	998	3	Y	10	9	1			3
							1	4	11	9							
01	1085	X	508	-0-	-577	-0-	48	1	453	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	812	X	672	-0-	-140	-0-	63	1	600	3	Y	7	6	1			3
							1	4	8	9							
03	1023	X	536	-0-	-487	-0-	54	1	479	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	990	X	496	-0-	-494	-0-	47	1	443	3	Y	5	5	1			1
							6	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	1470	X	1461	-0-	-9	-0-	84	1	1339	3	Y	34	33	1			12
							1	4	37	9							
12	1519	X	1080	-0-	-439	-0-	20	1	1029	3	Y	27	30	1			9
							1	4	30	9							
01	1333	X	852	-0-	-481	-0-	78	1	744	3	Y	26	27	1			8
							1	4	29	9							
02	1372	X	1203	-0-	-169	-0-	111	1	1051	3	Y	36	31	1			13
							1	4	40	9							
03	1519	X	914	-0-	-605	-0-	87	1	794	3	Y	29	32	1			10
							1	4	32	9							
04	1470	X	750	-0-	-720	-0-	70	1	654	3	Y	23	26	1			7
							1	4	25	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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	604	3	Y	2					5
							2	9									
02	980	N	435	-0-	-545	-0-	17	1	418	3	Y	-0-					5
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	14	1	397	3	Y	2					6
							2	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1620	X	978	-0-	-642	-0-	56	1	894	3	Y	25	27	1			9
							28	9									
12	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	41	1	2064	3	Y	45	39	1			15
							1	4	50	9							
01	1612	X	1420	-0-	-192	-0-	128	1	1235	3	Y	51	51	1			15
							1	4	56	9							
02	1120	X	762	-0-	-358	-0-	71	1	671	3	Y	17	26	1			6
							1	4	19	9							
03	2170	X	709	-0-	-1461	-0-	67	1	614	3	Y	24	22	1			8
							2	4	26	9							
04	2100	X	832	-0-	-1268	-0-	77	1	722	3	Y	29	28	1			9
							1	4	32	9							

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

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	63					84
							69	9									
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	Y	50	105	1			29
							55	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	614	3	Y	67					96
							74	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	429	3	Y	45	119	1			22
							50	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	78					100
							86	9									
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	14	1	396	3	Y	69	100	1			69
							76	9									

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

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	31	1	893	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	28	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	17	1	521	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	283	-0-	-317	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-

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

11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	3	Y	-0-					-0-

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

11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	706	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	579	3	Y	7					15
							8	9									
02	672	N	456	-0-	-216	-0-	18	1	436	3	Y	2					17
							2	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	360	3	Y	6	12	1			11
							7	9									
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	18	1	532	3	Y	7					18
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	353	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	Y	2					6
							2	9									
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					6
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	360	N	153	-0-	-207	-0-	5	1	146	3	Y	2					6
							2	9									

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

11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	175	-0-	-189	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-

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

11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					2
02	252	N	78	-0-	-174	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					2
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	225	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					4

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

11	630	X	351	-0-	-279	-0-	12	1	329	3	Y	9	16	1			21
							10	9									
12	651	X	141	-0-	-510	-0-	5	1	127	3	Y	8	17	1			12
							9	9									
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	482	3	Y	7					19
							8	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	23	1	554	3	Y	3					22
							3	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	732	3	Y	13	16	1			19
							14	9									
04	480	N	225	-0-	-255	-0-	7	1	208	3	Y	9					28
							10	9									

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

11	840	X	577	-0-	-263	-0-	20	1	556	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	868	X	456	-0-	-412	-0-	17	1	437	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	21	1	532	3	Y	2					4
							2	9									
02	532	N	287	-0-	-245	-0-	11	1	276	3	Y	-0-					4
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	14	1	425	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	540	N	215	-0-	-325	-0-	7	1	207	3	Y	1					3
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	450	N	180	-0-	-270	-0-	6	1	173	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	8	1	207	3	Y	-0-	1	1			1
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	575	3	Y	1					2
							1	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	Y	-0-					2
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	570	N	368	-0-	-202	-0-	12	1	355	3	Y	1					3
							1	9									

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

11	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	35	-0-	-105	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

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

11	1920	X	1879	-0-	-41	-0-	84	1	1795	3	Y	-0-					1
12	1953	X	1829	-0-	-124	-0-	73	1	1756	3	Y	-0-					1
01	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	64	1	1298	3	Y	-0-					1
02	1456	N	1184	-0-	-272	-0-	57	1	1127	3	Y	-0-					1
03	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	61	1	1213	3	Y	1					2
							1	9									
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	56	1	1153	3	Y	-0-	2	1			-0-

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

11	1050	N	851	-0-	-199	-0-	38	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	947	-0-	-14	-0-	38	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	26	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	23	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	24	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					-0-

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

11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	105	1	1077	3	Y	12	21	1			28
							13	9									
12	1023	N	722	-0-	-301	-0-	63	1	649	3	Y	9	23	1			14
							10	9									
01	1333	N	617	-0-	-716	-0-	57	1	552	3	Y	7					21
							8	9									
02	1120	N	531	-0-	-589	-0-	50	1	479	3	Y	2					23
							2	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	125	1	1225	3	Y	19	17	1			25
							21	9									
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	690	3	Y	10					35
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	163	-0-	-240	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	67	-0-	-336	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	213	-0-	-151	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	128	-0-	-151	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	65	-0-	-205	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-

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

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-

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

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					1
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	1					2
							1	9									

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

11	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	198	-0-	-112	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-

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

11	300	N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	3	Y	-0-	1	1			2
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	10	1	253	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	1					2
							1	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					2
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	9	1	258	3	Y	1					3
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	2430	X	983	-0-	-1447	-0-	55	1	882	3	Y	41	43	1			15
							1	4	45	9							
12	2263	X	722	-0-	-1541	-0-	13	1	678	3	Y	27	33	1			9
							1	4	30	9							
01	2077	X	351	-0-	-1726	-0-	31	1	302	3	Y	16	20	1			5
							18	9									
02	924	N	253	-0-	-671	-0-	23	1	218	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
03	713	N	413	-0-	-300	-0-	39	1	344	3	Y	27	22	1			9
							30	9									
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	28	1	256	3	Y	20	23	1			6
							22	9									

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

11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	308	N	91	-0-	-217	-0-	9	1	80	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	11	1	102	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	180	N	56	-0-	-124	-0-	5	1	50	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

11	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

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

11	240	N	5	-0-	-235	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					1
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

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

11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	62	1	1769	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	60	1	1571	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	682	X	498	-0-	-184	-0-	19	1	478	3	Y	1					2
							1	9									
02	1708	X	681	-0-	-1027	-0-	27	1	653	3	Y	1					3
							1	9									
03	1891	X	721	-0-	-1170	-0-	23	1	697	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1830	X	425	-0-	-1405	-0-	14	1	410	3	Y	1					3
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	1590	X	1008	-0-	-582	-0-	58	1	924	3	Y	24	21	1			9
							26	9									
12	1643	X	696	-0-	-947	-0-	13	1	663	3	Y	17	20	1			6
							1	4	19	9							
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	51	1	493	3	Y	19	19	1			6
							1	4	21	9							
02	952	N	610	-0-	-342	-0-	56	1	534	3	Y	17	17	1			6
							1	4	19	9							
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	56	1	507	3	Y	19	19	1			6
							1	4	21	9							
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	68	1	645	3	Y	23	22	1			7
							2	4	25	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	1020	X	661	-0-	-359	-0-	38	1	605	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	1054	X	700	-0-	-354	-0-	13	1	673	3	Y	12	14	1			4
							1	4	13	9							
01	961	X	438	-0-	-523	-0-	40	1	384	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	868	X	593	-0-	-275	-0-	54	1	519	3	Y	17	15	1			6
							1	4	19	9							
03	775	X	643	-0-	-132	-0-	62	1	556	3	Y	23	21	1			8
							25	9									
04	690	X	456	-0-	-234	-0-	43	1	399	3	Y	13	17	1			4
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1005	-0-	-285	-0-	57	1	913	3	Y	31	30	1			11
							1	4	34	9							
12	1209	X	874	-0-	-335	-0-	16	1	828	3	Y	27	29	1			9
							30	9									
01	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	121	1	1156	3	Y	29	29	1			9
							1	4	32	9							
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	109	1	1032	3	Y	25	25	1			9
							1	4	28	9							
03	1054	X	930	-0-	-124	-0-	91	1	831	3	Y	6	13	1			2
							1	4	7	9							
04	1260	X	1053	-0-	-207	-0-	99	1	924	3	Y	26	20	1			8
							1	4	29	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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	162	X	162	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	6	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	67	-0-	-88	-0-	7	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	7	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	660	X	549	-0-	-111	-0-	31	1	505	3	Y	11	9	1			4
							1	4	12	9							
12	589	X	430	-0-	-159	-0-	8	1	413	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	25	1	237	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	504	N	239	-0-	-265	-0-	22	1	210	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	34	1	315	3	Y	9	8	1			3
							1	4	10	9							
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

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-

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

11	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	86	3	Y	1					2
							1	9									
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					2
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					2
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	5	1	46	3	Y	1					3
							1	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

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

11	1980	X	1892	-0-	-88	-0-	109	1	1737	3	Y	41	38	1			15
							1	4	45	9							
12	1829	X	1543	-0-	-286	-0-	29	1	1478	3	Y	32	36	1			11
							1	4	35	9							
01	1829	X	892	-0-	-937	-0-	81	1	785	3	Y	23	27	1			7
							1	4	25	9							
02	1764	X	1179	-0-	-585	-0-	109	1	1036	3	Y	30	26	1			11
							1	4	33	9							
03	1953	X	775	-0-	-1178	-0-	74	1	674	3	Y	23	26	1			8
							2	4	25	9							
04	1890	X	1049	-0-	-841	-0-	98	1	917	3	Y	30	29	1			9
							1	4	33	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	936	-0-	-654	-0-	55	1	880	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	27	1	1416	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1488	X	564	-0-	-924	-0-	53	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	1344	X	552	-0-	-792	-0-	52	1	499	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1488	X	557	-0-	-931	-0-	55	1	501	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1410	X	1033	-0-	-377	-0-	99	1	933	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2034	-0-	-966	-0-	117	1	1874	3	Y	38	34	1			14
							1	4	42	9							
12	2449	X	2147	-0-	-302	-0-	41	1	2077	3	Y	25	31	1			8
							1	4	28	9							
01	2449	X	905	-0-	-1544	-0-	83	1	806	3	Y	14	18	1			4
							1	4	15	9							
02	2156	X	1133	-0-	-1023	-0-	106	1	1001	3	Y	23	19	1			8
							1	4	25	9							
03	2139	X	1051	-0-	-1088	-0-	102	1	925	3	Y	21	22	1			7
							1	4	23	9							
04	2070	X	841	-0-	-1229	-0-	79	1	740	3	Y	19	20	1			6
							1	4	21	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	1					3
							1	9									
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	3	Y	-0-	2	1			1
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	2					3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1623	-0-	-507	-0-	91	1	1454	3	Y	70	70	1			25
							1	4	77	9							
12	2201	X	1596	-0-	-605	-0-	29	1	1482	3	Y	76	76	1			25
							1	4	84	9							
01	1488	N	1021	-0-	-467	-0-	90	1	861	3	Y	64	70	1			19
							70	9									
02	1512	N	1002	-0-	-510	-0-	90	1	849	3	Y	56	54	1			21
							1	4	62	9							
03	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	107	1	972	3	Y	76	71	1			26
							1	4	84	9							
*04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	105	1	987	3	Y	73	77	1			22
							1	4	80	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	19	1	306	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	565	X	565	-0-	-0-	-0-	11	1	541	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	558	N	218	-0-	-340	-0-	21	1	191	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	390	N	214	-0-	-176	-0-	20	1	190	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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	1710	X	1036	-0-	-674	-0-	60	1	960	3	Y	14	14	1			5
							1	4	15	9							
12	1302	X	1062	-0-	-240	-0-	20	1	1024	3	Y	15	15	1			5
							1	4	17	9							
01	1178	X	725	-0-	-453	-0-	68	1	645	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
02	980	X	700	-0-	-280	-0-	65	1	619	3	Y	14	12	1			5
							1	4	15	9							
03	1085	X	709	-0-	-376	-0-	69	1	624	3	Y	14	14	1			5
							1	4	15	9							
04	1050	X	631	-0-	-419	-0-	60	1	559	3	Y	11	13	1			3
							12	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	219	X	219	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	18	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	196	-0-	-207	-0-	19	1	174	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	11	1	101	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	14	1	338	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	21	16	1			6
							23	9									
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	8	1	227	3	Y	19	20	1			5
							21	9									

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

11	600	X	378	-0-	-222	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	411	-0-	-178	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	15	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	390	N	249	-0-	-141	-0-	8	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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-

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

11	720	X	565	-0-	-155	-0-	33	1	517	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
12	744	X	523	-0-	-221	-0-	10	1	496	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
01	744	X	361	-0-	-383	-0-	33	1	317	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	672	X	422	-0-	-250	-0-	38	1	368	3	Y	14	12	1			5
							1	4	15	9							
03	744	X	368	-0-	-376	-0-	36	1	317	3	Y	14	14	1			5
							15	9									
04	570	X	429	-0-	-141	-0-	40	1	372	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	750	-0-	-210	-0-	44	1	704	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	961	X	777	-0-	-184	-0-	15	1	760	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	961	X	436	-0-	-525	-0-	41	1	394	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	868	X	435	-0-	-433	-0-	41	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
03	775	X	424	-0-	-351	-0-	43	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	X	401	-0-	-349	-0-	39	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	9	1	269	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	9	1	213	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	9	1	228	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	217	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	655	-0-	-5	-0-	22	1	632	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	X	615	-0-	-36	-0-	23	1	591	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	22	1	552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	20	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	402	-0-	-168	-0-	13	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	7	1	184	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	5	1	130	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	3	1	73	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	540	N	399	-0-	-141	-0-	13	1	380	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	10	1	252	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	364	N	174	-0-	-190	-0-	7	1	165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	8	1	244	3	Y	3	3	1			1
							3	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	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-

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	454	3	Y	23	19	1			5
							25	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	Y	24	22	1			7
							26	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	16	1	387	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
03	496	N	417	-0-	-79	-0-	13	1	387	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
04	480	N	237	-0-	-243	-0-	7	1	215	3	Y	14	15	1			4
							15	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	639	-0-	-231	-0-	21	1	605	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	806	X	407	-0-	-399	-0-	15	1	383	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	12	1	283	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	18	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	312	-0-	-122	-0-	12	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	10	1	295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	9	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

11	780	X	522	-0-	-258	-0-	18	1	500	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	806	X	282	-0-	-524	-0-	10	1	270	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	962	X	962	-0-	-0-	-0-	37	1	923	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	588	X	523	-0-	-65	-0-	21	1	499	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	20	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	X	369	-0-	-561	-0-	12	1	354	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	31	26	1			7
							34	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	521	3	Y	33	31	1			9
							36	9									
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	21	1	522	3	Y	31	35	1			5
							34	9									
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	20	1	475	3	Y	31	34	1			2
							34	9									
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	11	1	344	3	Y	26	20	1			8
							29	9									
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	15	1	443	3	Y	26	27	1			7
							29	9									

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

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	383	-0-	-82	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	424	-0-	-72	-0-	16	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	3	Y	-0-					-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	3	Y	-0-					-0-

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

11	150	N	134	-0-	-16	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	3	Y	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-

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

11	1260	X	521	-0-	-739	-0-	18	1	500	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1302	X	277	-0-	-1025	-0-	10	1	265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	44	1	1091	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	42	1	1023	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	36	1	1091	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1110	N	732	-0-	-378	-0-	24	1	706	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

11	1650	X	1192	-0-	-458	-0-	68	1	1087	3	Y	33	32	1			12
							1	4	36	9							
12	1240	X	1073	-0-	-167	-0-	20	1	1022	3	Y	27	30	1			9
							1	4	30	9							
01	1209	X	837	-0-	-372	-0-	77	1	737	3	Y	20	23	1			6
							1	4	22	9							
02	1120	X	675	-0-	-445	-0-	62	1	590	3	Y	20	19	1			7
							1	4	22	9							
03	1240	X	855	-0-	-385	-0-	84	1	757	3	Y	12	15	1			4
							1	4	13	9							
04	1200	X	618	-0-	-582	-0-	58	1	535	3	Y	23	20	1			7
							25	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	480	N	411	-0-	-69	-0-	14	1	394	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	16	1	422	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	421	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	529	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	12	1	351	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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

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

11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	3	Y	4					43
							4	9									
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	50	1	1295	3	Y	6					49
							7	9									
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	3	Y	7					56
							8	9									
02	1316	N	1190	-0-	-126	-0-	47	1	1137	3	Y	5					61
							6	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	49	1	1462	3	Y	12	49	1			24
							13	9									
04	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	47	1	1357	3	Y	8					32
							9	9									

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

11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	478	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	468	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	49	1	470	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	43	1	416	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	44	1	427	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	39	1	378	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	870	X	471	-0-	-399	-0-	16	1	454	3	Y	1					14
							1	9									
12	899	X	628	-0-	-271	-0-	23	1	599	3	Y	5					19
							6	9									
01	713	X	98	-0-	-615	-0-	4	1	93	3	Y	1					20
							1	9									
02	644	X	43	-0-	-601	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					20
03	713	X	627	-0-	-86	-0-	20	1	601	3	Y	5	16	1			9
							6	9									
04	600	X	101	-0-	-499	-0-	3	1	97	3	Y	1					10
							1	9									

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

11	960	X	810	-0-	-150	-0-	27	1	774	3	Y	8					69
							9	9									
12	1116	X	942	-0-	-174	-0-	34	1	896	3	Y	11					80
							12	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	1016	3	Y	18					98
							20	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	748	3	Y	10					108
							11	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	3	Y	27	87	1			48
							30	9									
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	37	1	1089	3	Y	21					69
							23	9									

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

11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					6
12	186	X	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					6
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					6
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					6
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	4	1	131	3	Y	-0-	5	1			1
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					1

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

11	993	X	993	-0-	-0-	-0-	33	1	936	3	Y	22	18	1			5
							24	9									
12	775	X	629	-0-	-146	-0-	22	1	584	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
01	775	X	720	-0-	-55	-0-	27	1	671	3	Y	20	23	1			3
							22	9									
02	924	X	618	-0-	-306	-0-	24	1	572	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
03	1023	X	543	-0-	-480	-0-	17	1	511	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
04	990	X	288	-0-	-702	-0-	9	1	265	3	Y	13	14	1			3
							14	9									

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

11	180	X	160	-0-	-20	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	120	1	1226	3	Y	-0-					-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	215	1	2086	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	140	1	1354	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	471	-0-	-862	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	193	1	1971	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	227	1	2326	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	172	1	1667	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
02	1820	N	1526	-0-	-294	-0-	142	1	1373	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	209	1	2042	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	159	1	1548	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

11	870	N	335	-0-	-535	-0-	11	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	775	N	401	-0-	-374	-0-	15	1	383	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	273	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	9	1	224	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	7	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	53	-0-	-217	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-

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

11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-

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

11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	45	1	1272	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	49	1	1288	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1178	N	963	-0-	-215	-0-	37	1	919	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	1232	N	809	-0-	-423	-0-	32	1	771	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1965	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	30	1	871	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 76 RRCID -> 157247 COMPL. DATE 11/23/1995 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9638 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1024	-0-	-266	-0-	59	1	941	3	Y	22	21	1			8
							24	9									
12	1147	X	941	-0-	-206	-0-	18	1	902	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
01	1023	X	534	-0-	-489	-0-	49	1	466	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
02	952	X	551	-0-	-401	-0-	51	1	485	3	Y	13	13	1			5
							1	4	14	9							
03	1054	X	644	-0-	-410	-0-	62	1	559	3	Y	20	18	1			7
							1	4	22	9							
04	1020	X	619	-0-	-401	-0-	58	1	543	3	Y	16	18	1			5
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	652	-0-	-248	-0-	21	1	605	3	Y	24	20	1			6
							26	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	26	24	1			8
							29	9									
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	22	1	557	3	Y	21	26	1			3
							23	9									
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	22	1	520	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
03	620	N	300	-0-	-320	-0-	9	1	267	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	20	1	585	3	Y	20	22	1			5
							22	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	2490	X	1431	-0-	-1059	-0-	81	1	1306	3	Y	39	36	1			14
							1	4	43	9							
12	1891	X	1686	-0-	-205	-0-	31	1	1610	3	Y	40	41	1			13
							1	4	44	9							
01	1612	X	915	-0-	-697	-0-	83	1	798	3	Y	31	35	1			9
							34	9									
02	1456	X	941	-0-	-515	-0-	86	1	821	3	Y	30	28	1			11
							1	4	33	9							
03	1674	X	1129	-0-	-545	-0-	107	1	976	3	Y	41	38	1			14
							1	4	45	9							
04	1620	X	1008	-0-	-612	-0-	93	1	879	3	Y	32	36	1			10
							1	4	35	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	X	629	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	1					4
							1	9									
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	21	1	536	3	Y	1					5
							1	9									
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	558	3	Y	1					6
							1	9									
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	19	1	450	3	Y	2					8
							2	9									
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	17	1	508	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	1					5
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1110	X	336	-0-	-774	-0-	11	1	324	3	Y	1					10
							1	9									
12	682	X	215	-0-	-467	-0-	8	1	206	3	Y	1					11
							1	9									
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	18	1	450	3	Y	2					13
							2	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	373	3	Y	1					14
							1	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	17	1	500	3	Y	4	12	1			6
							4	9									
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	15	1	447	3	Y	2					8
							2	9									

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

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	674	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	496	N	321	-0-	-175	-0-	28	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	N	351	-0-	-114	-0-	33	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	700	N	349	-0-	-351	-0-	33	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	630	X	295	-0-	-335	-0-	26	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	130	-0-	-521	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	78	-0-	-573	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	532	X	15	-0-	-517	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	140	-0-	-170	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	39	-0-	-261	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-

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

11	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	53	1	1519	3	Y	-0-					5
12	1767	X	1569	-0-	-198	-0-	58	1	1510	3	Y	1					6
							1	9									
01	1767	X	1532	-0-	-235	-0-	59	1	1471	3	Y	2					8
							2	9									
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	66	1	1598	3	Y	1					9
							1	9									
03	1612	X	1309	-0-	-303	-0-	42	1	1265	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
*04	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	52	1	1516	3	Y	1					5
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	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-

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	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-

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	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-

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	450	N	426	-0-	-24	-0-	14	1	391	3	Y	19	14	1			15
							21	9									
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	16	1	420	3	Y	32	24	1			23
							35	9									
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	17	1	433	3	Y	28	29	1			22
							31	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	22	38	1			6
							24	9									
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	14	1	423	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	11	1	330	3	Y	16	17	1			5
							18	9									

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-

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	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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	1170	X	237	-0-	-933	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	76	-0-	-1133	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	673	-0-	-536	-0-	63	1	609	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	953	X	953	-0-	-0-	-0-	89	1	863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	69	1	677	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	X	109	-0-	-551	-0-	10	1	99	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	871	X	871	-0-	-0-	-0-	76	1	780	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
12	713	X	707	-0-	-6	-0-	60	1	616	3	Y	28	23	1			8
							31	9									
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	Y	10	16	1			2
							11	9									
02	784	N	194	-0-	-590	-0-	17	1	166	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	713	N	204	-0-	-509	-0-	18	1	176	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	13	1	130	3	Y	7	8	1			2
							8	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	1740	X	1290	-0-	-450	-0-	44	1	1243	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1798	X	861	-0-	-937	-0-	32	1	827	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	54	1	1331	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	48	1	1162	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1182	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1350	N	413	-0-	-937	-0-	14	1	398	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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	420	X	358	-0-	-62	-0-	29	1	295	3	Y	31	26	1			7
							34	9									
12	465	X	321	-0-	-144	-0-	26	1	263	3	Y	29	28	1			8
							32	9									
01	465	X	305	-0-	-160	-0-	26	1	249	3	Y	27	31	1			4
							30	9									
02	420	X	310	-0-	-110	-0-	26	1	252	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
03	372	X	337	-0-	-35	-0-	28	1	277	3	Y	29	22	1			9
							32	9									
04	360	X	335	-0-	-25	-0-	28	1	277	3	Y	27	29	1			7
							30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	180	N	144	-0-	-36	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	11	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	6	1	165	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	498	3	Y	11	4	1			9
							12	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	646	3	Y	28	17	1			20
							31	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	499	3	Y	22	25	1			17
							24	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	20	1	486	3	Y	17	29	1			5
							19	9									
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	16	1	494	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	12	1	348	3	Y	9	11	1			3
							10	9									

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

11	1350	X	990	-0-	-360	-0-	34	1	955	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1395	X	1092	-0-	-303	-0-	40	1	1049	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	40	1	980	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	924	N	813	-0-	-111	-0-	32	1	779	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	N	640	-0-	-350	-0-	21	1	618	3	Y	1	1	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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	507	-0-	-153	-0-	45	1	456	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	682	X	438	-0-	-244	-0-	38	1	393	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	682	X	554	-0-	-128	-0-	51	1	497	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	476	X	466	-0-	-10	-0-	43	1	417	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	527	X	492	-0-	-35	-0-	45	1	440	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	540	X	466	-0-	-74	-0-	43	1	419	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

11	810	N	735	-0-	-75	-0-	25	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	27	1	711	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	N	751	-0-	-210	-0-	29	1	721	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	27	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	23	1	699	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	238	-0-	-482	-0-	8	1	229	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	1770	X	1299	-0-	-471	-0-	116	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1509	-0-	-320	-0-	134	1	1375	3	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1516	-0-	-313	-0-	142	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1017	-0-	-383	-0-	95	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1373	-0-	-146	-0-	127	1	1246	3	Y	-0-					-0-
*04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	148	1	1439	3	Y	-0-					-0-

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

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	206	-0-	-135	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	67	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	528	-0-	-247	-0-	47	1	478	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	56	1	545	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	610	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	60	1	584	3	Y	4	4	1			1
							4	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	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-

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	1560	X	888	-0-	-672	-0-	30	1	848	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	1426	X	1181	-0-	-245	-0-	43	1	1121	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
01	1426	X	1292	-0-	-134	-0-	50	1	1228	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	54	1	1307	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	44	1	1320	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
04	1260	X	1162	-0-	-98	-0-	38	1	1111	3	Y	12	13	1			3
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	35	1	844	3	Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	6	1	179	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	5	1	134	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	692	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	330	N	131	-0-	-199	-0-	4	1	126	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	134	-0-	-46	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	372	-0-	-186	-0-	14	1	355	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	558	X	396	-0-	-162	-0-	15	1	380	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	X	286	-0-	-218	-0-	11	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	558	X	385	-0-	-173	-0-	12	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	X	272	-0-	-118	-0-	9	1	261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	322	-0-	-68	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					4
12	372	X	289	-0-	-83	-0-	26	1	263	3	Y	-0-	3	1			1
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					1
02	308	N	151	-0-	-157	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					1
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					1
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					1

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	586	X	586	-0-	-0-	-0-	52	1	533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	590	X	590	-0-	-0-	-0-	52	1	537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	X	490	-0-	-68	-0-	46	1	443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	X	428	-0-	-132	-0-	40	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	58	1	570	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	797	X	797	-0-	-0-	-0-	74	1	722	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	1080	X	9	-0-	-1071	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	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	180	N	42	-0-	-138	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1376	3	Y	38	30	1			9
							42	9									
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	52	1	1361	3	Y	41	38	1			12
							45	9									
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	65	1	1600	3	Y	42	48	1			6
							46	9									
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	59	1	1433	3	Y	46	49	1			3
							51	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	51	1	1533	3	Y	43	33	1			13
							47	9									
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	60	1	1749	3	Y	39	42	1			10
							43	9									

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

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-

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

11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	23	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	31	1	805	3	Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	43	1	1076	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	363	-0-	-717	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-

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

11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	7	1	188	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1143	3	Y	97	84	1			14
							107	9									
02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	39	1	930	3	Y	108	115	1			7
							119	9									
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	20	1	609	3	Y	69	55	1			21
							76	9									
04	1260	X	825	-0-	-435	-0-	25	1	713	3	Y	79	80	1			20
							87	9									

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

11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	303	-0-	-5	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	260	-0-	-81	-0-	8	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	330	X	89	-0-	-241	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	3480	X	1753	-0-	-1727	-0-	58	1	1659	3	Y	33	27	1			26
							36	9									
12	3596	X	1093	-0-	-2503	-0-	39	1	1024	3	Y	27	33	1			20
							30	9									
01	3596	X	755	-0-	-2841	-0-	28	1	702	3	Y	23	25	1			18
							25	9									
02	1624	X	849	-0-	-775	-0-	32	1	785	3	Y	29	39	1			8
							32	9									
03	1798	X	970	-0-	-828	-0-	30	1	907	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
04	1740	X	1028	-0-	-712	-0-	33	1	956	3	Y	35	32	1			11
							39	9									

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

11	1290	N	35	-0-	-1255	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	10	-0-	-796	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	750	X	229	-0-	-521	-0-	8	1	217	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	713	X	225	-0-	-488	-0-	8	1	210	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	7	1	168	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	5	1	150	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

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

11	810	X	506	-0-	-304	-0-	44	1	452	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	837	X	326	-0-	-511	-0-	29	1	293	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	806	X	286	-0-	-520	-0-	26	1	248	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	532	X	349	-0-	-183	-0-	32	1	309	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
03	527	X	242	-0-	-285	-0-	22	1	211	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
04	510	X	238	-0-	-272	-0-	22	1	212	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	88	1	900	3	Y	96	78	1			22
							106	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	931	3	Y	94	89	1			27
							103	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	64	1	618	3	Y	77	93	1			11
							85	9									
02	1008	N	692	-0-	-316	-0-	60	1	575	3	Y	52	60	1			3
							57	9									
03	1116	N	921	-0-	-195	-0-	77	1	754	3	Y	82	60	1			25
							90	9									
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	98	1	949	3	Y	79	84	1			20
							87	9									

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 81 RRCID -> 160090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10671 PERF.10337 - 10400

11	2370	X	509	-0-	-1861	-0-	38	1	393	3	Y	71	59	1			16
							78	9									
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	254	1	2599	3	Y	215	170	1			61
							237	9									
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	147	1	1424	3	Y	167	203	1			25
							184	9									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	138	1	1330	3	Y	188	201	1			12
							207	9									
03	2201	N	1633	-0-	-568	-0-	132	1	1292	3	Y	190	144	1			58
							209	9									
04	1710	N	1104	-0-	-606	-0-	86	1	832	3	Y	169	184	1			43
							186	9									

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

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-

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

11	1470	X	1156	-0-	-314	-0-	38	1	1073	3	Y	41	17	1			31
							45	9									
12	2139	X	1757	-0-	-382	-0-	63	1	1647	3	Y	43	43	1			31
							47	9									
01	2139	X	985	-0-	-1154	-0-	37	1	915	3	Y	30	37	1			24
							33	9									
02	1932	X	1502	-0-	-430	-0-	57	1	1387	3	Y	53	62	1			15
							58	9									
03	1767	X	1248	-0-	-519	-0-	38	1	1151	3	Y	54	54	1			15
							59	9									
04	1710	X	908	-0-	-802	-0-	28	1	828	3	Y	47	47	1			15
							52	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	447	-0-	-153	-0-	15	1	423	3	Y	8					16
							9	9									
12	558	X	425	-0-	-133	-0-	15	1	402	3	Y	7					23
							8	9									
01	527	N	383	-0-	-144	-0-	15	1	365	3	Y	3					26
							3	9									
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	15	1	355	3	Y	3					29
							3	9									
03	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			Y	-0-					29
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	28	1			1

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

11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	196	-0-	-145	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-

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

11	480	X	313	-0-	-167	-0-	28	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	413	-0-	-83	-0-	37	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	408	-0-	-57	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	300	-0-	-36	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	239	-0-	-164	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
*04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-					-0-

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

11	660	N	468	-0-	-192	-0-	16	1	443	3	Y	8					19
							9	9									
12	744	N	380	-0-	-364	-0-	14	1	359	3	Y	6					25
							7	9									
01	682	N	20	-0-	-662	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					25
02	448	N	335	-0-	-113	-0-	13	1	319	3	Y	3					28
							3	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	460	3	Y	7					35
							8	9									
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	Y	10	34	1			11
							11	9									

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

11	1440	X	1088	-0-	-352	-0-	97	1	990	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1488	X	1401	-0-	-87	-0-	124	1	1275	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	120	1	1157	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1395	X	1142	-0-	-253	-0-	106	1	1034	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1350	X	546	-0-	-804	-0-	51	1	495	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	900	X	719	-0-	-181	-0-	64	1 9	654	3	Y	1	1	1			-0-
12	930	X	611	-0-	-319	-0-	54	1 9	556	3	Y	1	1	1			-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	76	1 9	737	3	Y	2	2	1			-0-
02	672	N	536	-0-	-136	-0-	50	1 9	484	3	Y	2	2	1			-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	55	1 9	540	3	Y	1	1	1			-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	70	1 9	683	3	Y	2	2	1			-0-

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

11	240	X	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	224	-0-	-24	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-

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

11	1170	X	1088	-0-	-82	-0-	96	1 9	983	3	Y	8	6	1			2
12	1209	X	636	-0-	-573	-0-	56	1 9	576	3	Y	4	5	1			1
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	96	1 9	926	3	Y	8	8	1			1
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-	77	1 9	742	3	Y	6	7	1			-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	78	1 9	763	3	Y	6	4	1			2
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	104	1 9	1012	3	Y	8	8	1			2

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

11	90	X	84	-0-	-6	-0-	3	1 9	72	3	Y	8	3	1			6
12	62	X	45	-0-	-17	-0-	2	1 9	39	3	Y	4	7	1			3
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1 9	35	3	Y	4	4	1			3
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	6	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1 9	49	3	Y	6	4	1			2
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1 9	42	3	Y	5	5	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	210	N	207	-0-	-3	-0-	7 2	1 9	198	3	Y	2					8
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	8 1	1 9	197	3	Y	1	1	1			8
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					8
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	5 1	1 9	124	3	Y	1					9
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	5 1	1 9	159	3	Y	1					10
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	170	3	Y	2	10	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	77	3	Y	14	11	1			3
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17 45	1 9	173	3	Y	41	32	1			12
01	T. A.		256	-0-	256	256	21 32	1 9	203	3	Y	29	37	1			4
02	T. A.		361	-0-	361	617	29 54	1 9	278	3	Y	49	50	1			3
03	T. A.		411	-0-	411	1028	32 62	1 9	317	3	Y	56	42	1			17
*04	1351	X	323	-0-	-1028	-0-	26 44	1 9	253	3	Y	40	47	1			10

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	630	X	499	-0-	-131	-0-	16 24	1 9	459	3	Y	22	9	1			17
12	620	X	479	-0-	-141	-0-	17 31	1 9	431	3	Y	28	25	1			20
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	19 31	1 9	468	3	Y	28	26	1			22
02	476	N	321	-0-	-155	-0-	12 22	1 9	287	3	Y	20	36	1			6
03	465	N	149	-0-	-316	-0-	5	1	144	3	Y	-0-	6	1			-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21 34	1 9	621	3	Y	31	21	1			10

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	336	-0-	-474	-0-	30	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	X	259	-0-	-299	-0-	23	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	23	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	Y	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	51	1	520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	X	474	-0-	-115	-0-	42	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	25	1	239	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	41	1	396	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	43	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					2
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	Y	-0-					2
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	3					5
							3	9									
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					5
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	11	1	210	3	Y	1					6
							1	9									
04	510	N	134	-0-	-376	-0-	6	1	125	3	Y	3	7	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	10	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	13	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	10	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	20	1	578	3	Y	128	20	1			108
							141	9									
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	27	1	699	3	Y	116	100	1			124
							128	9									
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	520	3	Y	190	254	1			60
							209	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	Y	136	80	1			116
							150	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	516	3	Y	101	164	1			53
							111	9									
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	539	3	Y	175	191	1			37
							193	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-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	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-					2

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

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-

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

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	T. A.		-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

11	360	X	242	-0-	-118	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	301	-0-	-71	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	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-

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

11	420 N	379	-0-	-41	-0-	13	1	364	3	Y	2					4
						2	9									
12	434 N	323	-0-	-111	-0-	12	1	310	3	Y	1	4	1			1
						1	9									
01	434 X	432	-0-	-2	-0-	17	1	413	3	Y	2					3
						2	9									
02	392 X	315	-0-	-77	-0-	12	1	302	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
03	455 X	455	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	3					4
						3	9									
04	420 X	342	-0-	-78	-0-	11	1	329	3	Y	2	4	1			2
						2	9									

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

11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	371	-0-	-63	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-

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

11	870 X	631	-0-	-239	-0-	20	1	575	3	Y	33	39	1			28
						36	9									
12	651 X	493	-0-	-158	-0-	17	1	444	3	Y	29	26	1			31
						32	9									
01	620 N	563	-0-	-57	-0-	20	1	491	3	Y	47	63	1			15
						52	9									
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	22	1	522	3	Y	33	20	1			28
						36	9									
03	496 N	485	-0-	-11	-0-	15	1	442	3	Y	25	40	1			13
						28	9									
04	540 N	266	-0-	-274	-0-	8	1	230	3	Y	25	33	1			5
						28	9									

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

11	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	36	1	1026	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	40	1	1047	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	42	1	1033	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	41	1	999	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1271	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
04	1050 N	881	-0-	-169	-0-	29	1	850	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	30	17	1			23
							33	9									
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	30	1	792	3	Y	39	34	1			28
							43	9									
01	992	N	942	-0-	-50	-0-	35	1	866	3	Y	37	36	1			29
							41	9									
02	840	N	781	-0-	-59	-0-	30	1	714	3	Y	34	53	1			10
							37	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	28	1	846	3	Y	35	35	1			10
							39	9									
*04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	1066	3	Y	38	36	1			12
							42	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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	434	N	337	-0-	-97	-0-	12	1	322	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	16	1	385	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	8	1	236	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	3	2	1			1
							3	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	150	N	114	-0-	-36	-0-	4	1	106	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	4	1	95	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	135	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	4	1	95	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	3	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	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	930	X	532	-0-	-398	-0-	18	1	502	3	Y	11	17	1			9
							12	9									
12	961	X	766	-0-	-195	-0-	28	1	731	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
01	837	N	557	-0-	-280	-0-	21	1	517	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	16	1	396	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
03	775	N	434	-0-	-341	-0-	14	1	413	3	Y	6	12	1			3
							7	9									
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	3	Y	6	8	1			1
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 N	115	-0-	-155	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	37	-0-	-75	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-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

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

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

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

11	390 X	286	-0-	-104	-0-	9	1	257	3	Y	18	29	1			15
						20	9									
12	434 X	339	-0-	-95	-0-	12	1	308	3	Y	17	14	1			18
						19	9									
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	26	36	1			8
						29	9									
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	7	1	177	3	Y	17	11	1			14
						19	9									
03	341 N	188	-0-	-153	-0-	6	1	171	3	Y	10	19	1			5
						11	9									
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	Y	19	20	1			4
						21	9									

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

11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	341 N	101	-0-	-240	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	104	-0-	-144	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	12	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1050	-0-	-510	-0-	86	1	877	3	Y	79	64	1			18
							87	9									
12	1612	X	548	-0-	-1064	-0-	45	1	463	3	Y	36	44	1			10
							40	9									
01	1054	N	436	-0-	-618	-0-	38	1	369	3	Y	26	32	1			4
							29	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	3	Y	34	36	1			2
							37	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	67	1	655	3	Y	22	17	1			7
							24	9									
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	158	1	1534	3	Y	77	64	1			20
							85	9									

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

11	1080	X	948	-0-	-132	-0-	83	1	855	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	1116	X	991	-0-	-125	-0-	87	1	893	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
01	775	N	692	-0-	-83	-0-	64	1	622	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	90	1	873	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	992	N	903	-0-	-89	-0-	83	1	811	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	72	1	701	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

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-					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-

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

11	240	N	231	-0-	-9	-0-	8	1	223	3	Y	-0-					1
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	9	1	222	3	Y	-0-					1
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					1
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	3	Y	-0-					1
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	9	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	12	1	330	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	10	1	263	3	Y	10	9	1			7
							11	9									
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	13	1	322	3	Y	11	9	1			9
							12	9									
02	336	N	229	-0-	-107	-0-	9	1	212	3	Y	7	14	1			2
							8	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	264	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	8	1	236	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	16	9	1			13
							18	9									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	10	20	1			3
							11	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	18	16	1			5
							20	9									
04	390	N	251	-0-	-139	-0-	8	1	226	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

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

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

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	810	X	83	-0-	-727	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	320	-0-	-517	-0-	12	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	28	1	833	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	450	X	383	-0-	-67	-0-	34	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	54	1	550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	54	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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-

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

11	750	X	188	-0-	-562	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					1
12	775	X	722	-0-	-53	-0-	29	1	693	3	Y	-0-					1
01	558	X	439	-0-	-119	-0-	21	1	418	3	Y	-0-					1
02	504	X	341	-0-	-163	-0-	17	1	324	3	Y	-0-					1
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	Y	-0-					1
04	690	X	558	-0-	-132	-0-	26	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					1

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

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-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 "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

11	990	X	825	-0-	-165	-0-	28	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	990	-0-	-281	-0-	37	1	953	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	975	-0-	-296	-0-	38	1	937	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	872	-0-	-276	-0-	35	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	762	-0-	-230	-0-	25	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	960	X	457	-0-	-503	-0-	15	1	442	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	28 34	1 9	803	3	Y	31					88
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30 47	1 9	776	3	Y	43	86	1			45
01	899	N	790	-0-	-109	-0-	29 39	1 9	722	3	Y	35					80
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	25 53	1 9	603	3	Y	48	94	1			34
03	868	N	442	-0-	-426	-0-	13 25	1 9	404	3	Y	23					57
04	750	N	567	-0-	-183	-0-	18 36	1 9	513	3	Y	33	65	1			25

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

11	990	X	723	-0-	-267	-0-	24 13	1 9	686	3	Y	12	6	1			9
12	837	X	712	-0-	-125	-0-	26 15	1 9	671	3	Y	14	13	1			10
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	758	3	Y	17	14	1			13
02	672	N	517	-0-	-155	-0-	20 13	1 9	484	3	Y	12	22	1			3
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	20 15	1 9	603	3	Y	14	13	1			4
04	780	N	589	-0-	-191	-0-	19 13	1 9	557	3	Y	12	12	1			4

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

11	90	N	29	-0-	-61	-0-	1 2	1 9	26	3	Y	2					14
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1 1	1 9	17	3	Y	1	13	1			2
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	3 6	1 9	67	3	Y	5					7
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	60	3	Y	6	9	1			4
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	36	3	Y	2					6
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	64	3	Y	6	8	1			4

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

11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	54 34	1 9	1524	3	Y	31	11	1			24
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	50 39	1 9	1313	3	Y	35	34	1			25
01	1085	X	895	-0-	-190	-0-	33 42	1 9	820	3	Y	38	34	1			29
02	1512	X	703	-0-	-809	-0-	27 24	1 9	652	3	Y	22	45	1			6
03	1674	X	898	-0-	-776	-0-	28 24	1 9	846	3	Y	22	22	1			6
04	1620	X	589	-0-	-1031	-0-	19 21	1 9	549	3	Y	19	19	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

11	540 N	460	-0-	-80	-0-	40	1	409	3	Y	10	8	1			3
						11	9									
12	527 N	428	-0-	-99	-0-	37	1	381	3	Y	9	9	1			3
						10	9									
01	372 N	130	-0-	-242	-0-	12	1	116	3	Y	2	4	1			1
						2	9									
02	420 N	271	-0-	-149	-0-	25	1	240	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	8	6	1			3
						9	9									
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	372	3	Y	7	8	1			2
						8	9									

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

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-

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

11	540 X	461	-0-	-79	-0-	41	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	558 X	482	-0-	-76	-0-	43	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	43	1	418	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	36	1	350	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	Y	1					1
							1	9									
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	6	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	8	1	183	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-

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

11	390	X	290	-0-	-100	-0-	10	1	273	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
12	418	X	418	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
01	527	N	201	-0-	-326	-0-	8	1	186	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	9	1	220	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	10	1	292	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

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

11	210	N	139	-0-	-71	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-

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

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-

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

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-

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

11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1109	3	Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	40	1	953	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	1015	-0-	-39	-0-	48	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	1092	X	940	-0-	-152	-0-	46	1	894	3	Y	-0-					-0-
03	1209	X	1146	-0-	-63	-0-	55	1	1091	3	Y	-0-					-0-
04	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	50	1	1035	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	240	X	82	-0-	-158	-0-	3	1	76	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	172	X	172	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	4	1	93	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	5	1	148	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

11	480	X	477	-0-	-3	-0-	15	1	439	3	Y	21	9	1			16
							23	9									
12	496	X	227	-0-	-269	-0-	8	1	211	3	Y	7	18	1			5
							8	9									
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	19	1	481	3	Y	17	9	1			13
							19	9									
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	16	1	394	3	Y	21	28	1			6
							23	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	403	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	13	1	373	3	Y	19	20	1			6
							21	9									

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

11	1590	N	1000	-0-	-590	-0-	89	1	911	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	986	-0-	-688	-0-	88	1	898	3	Y	-0-					-0-
01	1674	X	745	-0-	-929	-0-	70	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	1512	X	405	-0-	-1107	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	299	-0-	-724	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	420	-0-	-570	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					-0-

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

11	1376	X	257	-0-	-1119	-0-	23	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	215	-0-	-250	-0-	20	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	127	-0-	-263	-0-	12	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	390	X	376	-0-	-14	-0-	12	1	346	3	Y	16					48
							18	9									
12	372	X	367	-0-	-5	-0-	13	1	331	3	Y	21	46	1			23
							23	9									
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	14	1	338	3	Y	20					43
							22	9									
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	12	1	300	3	Y	24	50	1			17
							26	9									
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	8	1	251	3	Y	10					27
							11	9									
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	328	3	Y	20	32	1			15
							22	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

11	690	N	579	-0-	-111	-0-	19	1	550	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	24	1	632	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	23	1	583	3	Y	12	11	1			9
							13	9									
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	34	1	810	3	Y	10	16	1			3
							11	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	803	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	886	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

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

11	330	N	256	-0-	-74	-0-	17	1	176	3	Y	57	64	1			35
							63	9									
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	46	64	1			17
							51	9									
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	25	1	240	3	Y	59	43	1			33
							65	9									
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	17	1	166	3	Y	59	58	1			34
							65	9									
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	21	1	210	3	Y	49	53	1			30
							54	9									
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	24	1	231	3	Y	55	61	1			24
							61	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	630	X	624	-0-	-6	-0-	54	1	557	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
12	651	X	80	-0-	-571	-0-	7	1	71	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	651	X	528	-0-	-123	-0-	49	1	470	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	588	X	338	-0-	-250	-0-	31	1	299	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
03	651	X	423	-0-	-228	-0-	38	1	377	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	630	X	315	-0-	-315	-0-	29	1	280	3	Y	5	6	1			1
							6	9									

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

11	1170	X	462	-0-	-708	-0-	16	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	581	-0-	-628	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	Y	-0-					-0-

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

11	2100	X	515	-0-	-1585	-0-	17	1	494	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2170	X	466	-0-	-1704	-0-	17	1	445	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2170	X	682	-0-	-1488	-0-	26	1	649	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1372	X	662	-0-	-710	-0-	26	1	629	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	1519	X	281	-0-	-1238	-0-	9	1	269	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	660	X	226	-0-	-434	-0-	7	1	216	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

11	620	X	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	265	-0-	-355	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	372	-0-	-186	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	494	-0-	-94	-0-	20	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	288	-0-	-363	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	288	-0-	-342	-0-	10	1	278	3	Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	34	1	352	3	Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	388	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	39	1	382	3	Y	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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	450	N	303	-0-	-147	-0-	10	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	11	1	279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	11	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	11	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	8	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	6	1	183	3	Y	5	13	1			4
							6	9									
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	5	1	136	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	6	1	138	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	4	1	105	3	Y	11	7	1			9
							12	9									
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	4	1	110	3	Y	3	10	1			2
							3	9									
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	133	3	Y	3	4	1			1
							3	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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	15	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	302	-0-	-178	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	750	X	685	-0-	-65	-0-	59	1	600	3	Y	24	20	1			6
							26	9									
12	775	X	632	-0-	-143	-0-	54	1	552	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	51	1	493	3	Y	23	24	1			2
							25	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	Y	21	16	1			7
							23	9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	54	1	528	3	Y	18	20	1			5
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	16	1	444	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	589	N	170	-0-	-419	-0-	6	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	16	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	769	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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	6	1	143	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	7	1	222	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	141	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	6	1	176	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	9	1	225	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	8	1	232	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	240	N	70	-0-	-170	-0-	2	1	66	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	27	1	772	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27	1	699	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	806	N	638	-0-	-168	-0-	25	1	609	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	756	N	528	-0-	-228	-0-	21	1	505	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	744	N	433	-0-	-311	-0-	14	1	417	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	20	1	574	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

11	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-

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

11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	3	Y	-0-					1
12	527	X	414	-0-	-113	-0-	15	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	198	-0-	-267	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	332	-0-	-144	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	3	Y	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	3	Y	-0-					-0-

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

11	540	X	278	-0-	-262	-0-	25	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	325	-0-	-233	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	172	-0-	-386	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	241	-0-	-263	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	245	-0-	-65	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	189	-0-	-111	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					-0-

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

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	9	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	733	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	N	271	-0-	-233	-0-	25	1	244	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	31	1	305	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	273	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	134	1	1367	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
12	3100	N	3137	-0-	37	37	277	1	2837	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
01	3100	N	3091	-0-	-9	28	287	1	2783	3	Y	19	22	1			3
							21	9									
02	2800	N	2789	-0-	-11	17	260	1	2508	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
03	2983	X	2966	-0-	-17	-0-	273	1	2675	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
*04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	273	1	2656	3	Y	17	18	1			4
							19	9									

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

11	1350	X	285	-0-	-1065	-0-	19	1	190	3	Y	69	56	1			16
							76	9									
12	1395	X	203	-0-	-1192	-0-	13	1	138	3	Y	47	49	1			14
							52	9									
01	1302	X	535	-0-	-767	-0-	44	1	425	3	Y	60	65	1			9
							66	9									
02	1120	X	425	-0-	-695	-0-	33	1	323	3	Y	63	68	1			4
							69	9									
03	1240	X	383	-0-	-857	-0-	30	1	295	3	Y	53	41	1			16
							58	9									
04	510	X	305	-0-	-205	-0-	24	1	237	3	Y	40	46	1			10
							44	9									

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

11	1050	X	921	-0-	-129	-0-	82	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	1085	X	938	-0-	-147	-0-	83	1	855	3	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	86	1	834	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	77	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	76	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	78	1	756	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	3330	X	1743	-0-	-1587	-0-	155	1	1585	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3162	X	2531	-0-	-631	-0-	225	1	2303	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	3069	X	2323	-0-	-746	-0-	217	1	2102	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2212	X	2003	-0-	-209	-0-	188	1	1812	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	201	1	1965	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2460	X	2140	-0-	-320	-0-	199	1	1937	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

11	270	N	211	-0-	-59	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-

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

11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	3	Y	15	8	1			12
							17	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	37	1	963	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	38	1	947	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-	36	1	862	3	Y	17	24	1			5
							19	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	1031	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	33	1	968	3	Y	19	18	1			6
							21	9									

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

11	807	X	807	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	655	-0-	-89	-0-	58	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	744	X	557	-0-	-187	-0-	52	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	556	-0-	-200	-0-	52	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	837	X	590	-0-	-247	-0-	55	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	535	-0-	-275	-0-	50	1	485	3	Y	-0-					-0-

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

11	240	X	10	-0-	-230	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	Y	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	8	1	231	3	Y	58	50	1			13
							64	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	98	-0-	-994	-0-	3	1	83	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1222	-0-	-428	-0-	41	1	1164	3	Y	15	12	1			4
							17	9									
12	1550	X	1091	-0-	-459	-0-	40	1	1037	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	42	1	1019	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	3100	N	4463	-0-	1363	1363	143	1	4302	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
*04	3000	N	8154	-0-	5154	6517	270	1	7862	3	Y	20	20	1			5
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	361	-0-	-119	-0-	12	1	349	3	Y	-0-					1
12	496	X	353	-0-	-143	-0-	13	1	340	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	11	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	250	-0-	-80	-0-	8	1	239	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	310	X	198	-0-	-112	-0-	7	1	191	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	12	1	290	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	7	1	180	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	123	-0-	-177	-0-	4	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	56	45	1			13
							62	9									
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	100	3	Y	50	49	1			14
							55	9									
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	76	3	Y	29	39	1			4
							32	9									
02	224	N	60	-0-	-164	-0-	1	1	36	3	Y	21	24	1			1
							23	9									
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	3	1	92	3	Y	27	20	1			8
							30	9									
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	Y	27	28	1			7
							30	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	730	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	26	1	684	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	713	N	648	-0-	-65	-0-	25	1	622	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	25	1	595	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	25	1	761	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	630	N	509	-0-	-121	-0-	17	1	490	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

11	540	X	481	-0-	-59	-0-	16	1	452	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	558	X	382	-0-	-176	-0-	14	1	355	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
01	589	N	417	-0-	-172	-0-	16	1	389	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	16	1	396	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	388	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	11	1	331	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

11	540	N	373	-0-	-167	-0-	33	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	38	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	88	-0-	-222	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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-

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

11	750	N	246	-0-	-504	-0-	8	1	215	3	Y	21	16	1			5
							23	9									
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	36	31	1			10
							40	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	31	36	1			5
							34	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	32	35	1			2
							35	9									
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	32	24	1			10
							35	9									
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	8	1	230	3	Y	28	31	1			7
							31	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	185	-0-	-445	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					1
12	651 X	436	-0-	-215	-0-	17	1	419	3	Y	-0-					1
01	682 X	597	-0-	-85	-0-	28	1	569	3	Y	-0-					1
02	616 X	401	-0-	-215	-0-	19	1	382	3	Y	-0-					1
03	682 X	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	3	Y	-0-					1
*04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-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	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	58	1	1645	3	Y	13	10	1			3
						14	9									
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	57	1	1488	3	Y	13	12	1			4
						14	9									
01	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	76	1	1876	3	Y	11	13	1			2
						12	9									
02	1596 X	1554	-0-	-42	-0-	61	1	1480	3	Y	12	13	1			1
						13	9									
03	1767 X	730	-0-	-1037	-0-	23	1	694	3	Y	12	9	1			4
						13	9									
04	1890 X	1085	-0-	-805	-0-	36	1	1037	3	Y	11	12	1			3
						12	9									

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

11	1620 X	1585	-0-	-35	-0-	53	1	1519	3	Y	12	10	1			3
						13	9									
12	1674 X	1243	-0-	-431	-0-	45	1	1184	3	Y	13	12	1			4
						14	9									
01	1550 N	481	-0-	-1069	-0-	18	1	456	3	Y	6	9	1			1
						7	9									
02	1484 N	66	-0-	-1418	-0-	3	1	61	3	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
03	1240 N	79	-0-	-1161	-0-	2	1	74	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
04	480 N	40	-0-	-440	-0-	1	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

11	570 X	447	-0-	-123	-0-	14	1	409	3	Y	22	64	1			18
						24	9									
12	589 X	578	-0-	-11	-0-	20	1	516	3	Y	38	49	1			7
						42	9									
01	558 N	496	-0-	-62	-0-	19	1	460	3	Y	15	15	1			7
						17	9									
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	399	3	Y	10	10	1			7
						11	9									
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	Y	31	13	1			25
						34	9									
04	480 N	358	-0-	-122	-0-	11	1	330	3	Y	15	38	1			2
						17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	Y	2					4
							2	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	300	3	Y	1					5
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	320	3	Y	1					6
							1	9									
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	11	1	274	3	Y	1					7
							1	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	2					9
							2	9									
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	2	9	1			2
							2	9									

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	450	N	233	-0-	-217	-0-	8	1	222	3	Y	3					8
							3	9									
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	13	1	349	3	Y	5					13
							6	9									
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	15	1	378	3	Y	3					16
							3	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	2					18
							2	9									
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	9	1	260	3	Y	3					21
							3	9									
04	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			Y	-0-	20	1			1

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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	427	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	3	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	476	N	151	-0-	-325	-0-	6	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	434	N	42	-0-	-392	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	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	150	N	101	-0-	-49	-0-	3	1	89	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	4	1	109	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	82	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	3	1	71	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	2	1	63	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	7	6	1			2
							8	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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	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-

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	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-

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	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-

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	360	X	336	-0-	-24	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	564	X	564	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	56	1	539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	572	X	572	-0-	-0-	-0-	54	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	565	X	565	-0-	-0-	-0-	52	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	X	540	-0-	-30	-0-	50	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
12	T. A.		-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
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	667	-0-	-563	-0-	30	1	637	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	735	-0-	-102	-0-	29	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	424	-0-	-258	-0-	20	1	403	3	Y	1					1
							1	9									
02	616	N	362	-0-	-254	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					1
03	744	N	57	-0-	-687	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					1
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	601	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	259	-0-	-251	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	135	-0-	-237	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	21	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	20	1	199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	18	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	531	-0-	-159	-0-	18	1	507	3	Y	5					14
							6	9									
12	713	X	601	-0-	-112	-0-	22	1	575	3	Y	4					18
							4	9									
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	21	1	510	3	Y	2					20
							2	9									
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	18	1	424	3	Y	2					22
							2	9									
03	589	N	371	-0-	-218	-0-	12	1	356	3	Y	3					25
							3	9									
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	24	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1200	X	54	-0-	-1146	-0-	5	1	47	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1054	X	150	-0-	-904	-0-	13	1	135	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	137	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					3
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	9	1	223	3	Y	1					4
							1	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					4
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	7	1	167	3	Y	1					5
							1	9									
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					5
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

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

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

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

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

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	180	N	129	-0-	-51	-0-	4	1	125	3	Y	-0-					3
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					3
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					3
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					3
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					3
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	3	Y	-0-	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	400	-0-	-140	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					1
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	326	-0-	-263	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	Y	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-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 WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	12	6	1			9
						13	9									
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	10	1	265	3	Y	12	12	1			9
						13	9									
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	15	12	1			12
						17	9									
02	336 N	250	-0-	-86	-0-	9	1	229	3	Y	11	20	1			3
						12	9									
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	15	14	1			4
						17	9									
04	360 N	188	-0-	-172	-0-	6	1	172	3	Y	9	10	1			3
						10	9									

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

11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	2					8
						2	9									
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16	1	421	3	Y	6					14
						7	9									
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	397	3	Y	4					18
						4	9									
02	224 N	35	-0-	-189	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					18
03	434 N	419	-0-	-15	-0-	13	1	404	3	Y	2					20
						2	9									
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	20	1			-0-

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

11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	62	38	1			51
						68	9									
12	199 X	199	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	66	104	1			13
						73	9									
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	4	1	111	3	Y	70	50	1			33
						77	9									
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	78	59	1			52
						86	9									
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	3	1	88	3	Y	77	67	1			62
						85	9									
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	3	1	98	3	Y	60	113	1			9
						66	9									

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-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
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-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	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	48	32	1			39
						53	9									
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	79	103	1			15
						87	9									
01	434 N	290	-0-	-144	-0-	10	1	237	3	Y	39	36	1			18
						43	9									
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	42	32	1			28
						46	9									
03	465 N	325	-0-	-140	-0-	8	1	253	3	Y	58	39	1			47
						64	9									
*04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	Y	48	88	1			7
						53	9									

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	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-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-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-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	600	N	207	-0-	-393	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	191	-0-	-88	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-

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

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

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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-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	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	263	1	2691	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	238	1	2433	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	241	1	2334	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	2772	X	2369	-0-	-403	-0-	221	1	2137	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	235	1	2298	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
04	2970	X	2413	-0-	-557	-0-	224	1	2180	3	Y	8	9	1			2
							9	9									

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

11	300	N	213	-0-	-87	-0-	7	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	12	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

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

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

11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	14	1	353	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	13	1	319	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	13	1	307	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	7	1	199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	8	1	232	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

11	3000	N	3001	-0-	1	1	101	1	2871	3	Y	26	21	1			6
							29	9									
12	3100	N	3175	-0-	75	76	116	1	3031	3	Y	25	24	1			7
							28	9									
01	3100	N	3758	-0-	658	734	145	1	3589	3	Y	22	26	1			3
							24	9									
02	2800	N	3492	-0-	692	1426	138	1	3328	3	Y	24	26	1			1
							26	9									
03	5657	X	4231	-0-	-1426	-0-	135	1	4071	3	Y	23	17	1			7
							25	9									
*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	127	1	3687	3	Y	20	22	1			5
							22	9									

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

11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	34	1	954	3	Y	31	25	1			8
							34	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	Y	30	29	1			9
							33	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	856	3	Y	27	32	1			4
							30	9									
02	952	N	865	-0-	-87	-0-	33	1	801	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
03	961	N	759	-0-	-202	-0-	24	1	715	3	Y	18	14	1			6
							20	9									
04	900	N	649	-0-	-251	-0-	21	1	604	3	Y	22	22	1			6
							24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	166	-0-	-104	-0-	6	1	159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	9	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	6	1	139	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	62	-0-	-178	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	11	1	312	3	Y	24	20	1			5
							26	9									
12	465	N	287	-0-	-178	-0-	10	1	253	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	6	1	161	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	9	1	279	3	Y	19	14	1			6
							21	9									
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	19	20	1			5
							21	9									

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

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

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	180	N	160	-0-	-20	-0-	5	1	154	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	8	1	199	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	8	1	206	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	6	1	194	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	5	1	148	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	208	-0-	-452	-0-	7	1	191	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
12	558	X	16	-0-	-542	-0-	1	1	14	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	7	5	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	409	-0-	-341	-0-	14	1	392	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
12	651	X	354	-0-	-297	-0-	13	1	339	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	3					7
							3	9									
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	13	1	321	3	Y	1					8
							1	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	13	1	387	3	Y	4					11
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	8	1	222	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
12	372	N	207	-0-	-165	-0-	7	1	186	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	222	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	10	1	298	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	6	1	188	3	Y	12	13	1			3
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	89	-0-	-871	-0-	3	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	3	1	72	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	3	1	97	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	189	-0-	-231	-0-	6	1	174	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	434	X	156	-0-	-278	-0-	6	1	144	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	2	1	42	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	5	1	146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	9	1	244	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	12	1	306	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	138	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	5	1	126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	341	N	123	-0-	-218	-0-	4	1	116	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	3	1	95	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600 X	313	-0-	-287	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	620 X	507	-0-	-113	-0-	20	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	620 X	406	-0-	-214	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
02	560 X	418	-0-	-142	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	620 X	358	-0-	-262	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
*04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

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

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	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	108	1	1103	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	112	1	1088	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	1092 N	1001	-0-	-91	-0-	94	1	905	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	98	1	957	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	1170 N	974	-0-	-196	-0-	91	1	882	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	126	-0-	-277	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	162	-0-	-146	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	178	-0-	-452	-0-	12	1	165	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	713	N	349	-0-	-364	-0-	20	1	325	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	465	N	286	-0-	-179	-0-	17	1	267	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	579	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	265	-0-	-185	-0-	18	1	246	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	372	X	334	-0-	-38	-0-	19	1	312	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	12	1	189	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	14	1	223	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	15	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	722	-0-	-58	-0-	48	1	673	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	862	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	721	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	61	1	835	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	132	1	1348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	138	1	1415	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1519	X	835	-0-	-684	-0-	78	1	757	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1372	X	892	-0-	-480	-0-	84	1	807	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	133	1	1302	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	98	1	956	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	38	1	527	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	564	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	31	1	493	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	36	1	495	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	30	1	497	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

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

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	840	N	146	-0-	-694	-0-	13	1	129	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	13	1	134	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	113	1	1094	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	89	1	864	3	Y	19	20	1			1
							21	9									
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	38	1	369	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	80	1	776	3	Y	15	15	1			4
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	308	-0-	-142	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	918	-0-	918	918	55	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2147	-0-	2147	3065	127	1	2020	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2576	-0-	2576	5641	174	1	2402	3	Y	-0-					-0-
*04	8071	X	2430	-0-	-5641	-0-	139	1	2291	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	25	1	714	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	837	N	676	-0-	-161	-0-	25	1	649	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	27	1	658	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	26	1	623	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	29	1	861	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	985	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	207	1	2007	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	64	1	620	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	90	1	878	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	78	1	760	3	Y	16	17	1			4
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	652	-0-	-1598	-0-	22	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	508	-0-	-422	-0-	19	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	2325	X	544	-0-	-1781	-0-	21	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	419	-0-	-421	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	521	-0-	-192	-0-	17	1	504	3	Y	-0-					-0-
*04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	3	Y	-0-					-0-

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	47	3	Y	2					4
							2	9									
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	2					6
							2	9									
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	2					8
							2	9									
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	2	1	46	3	Y	1					9
							1	9									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	53	1	1600	3	Y	6					15
							7	9									
*04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	42	1	1215	3	Y	11	15	1			11
							12	9									

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

11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	86	1	1377	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	25	1	1280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1643	X	797	-0-	-846	-0-	75	1	721	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1372	X	907	-0-	-465	-0-	86	1	820	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1519	X	1028	-0-	-491	-0-	102	1	925	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1470	X	903	-0-	-567	-0-	87	1	815	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

11	750	N	679	-0-	-71	-0-	60	1	618	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	43	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	644	N	373	-0-	-271	-0-	35	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	42	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	41	1	399	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	711	X	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	Y	-0-					1
12	651	X	484	-0-	-167	-0-	19	1	465	3	Y	-0-					1
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	Y	-0-					1
02	672	N	540	-0-	-132	-0-	26	1	514	3	Y	-0-					1
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	Y	-0-					1
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	11	6	1			8
							12	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	6	10	1			4
							7	9									
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	64	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	2	1	37	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-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 #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	121	-0-	-34	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-

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

11	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	262	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
12	341	N	77	-0-	-264	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	24	1	228	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	15	1	143	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

11	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	54	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	69	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	52	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	532	-0-	-188	-0-	50	1	482	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	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-

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	455 N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	713 N	495	-0-	-218	-0-	29	1	466	3	Y	-0-					-0-
01	713 X	587	-0-	-126	-0-	35	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	644 X	461	-0-	-183	-0-	27	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	527 X	172	-0-	-355	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	570 X	508	-0-	-62	-0-	29	1	479	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 N	66	-0-	-264	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					7
12	279 N	21	-0-	-258	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					7
01	310 N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					7
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					7
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					7
*04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	1	7	1			1
						1	9									

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	270 X	91	-0-	-179	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	279 X	210	-0-	-69	-0-	12	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	Y	1					1
						1	9									
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	92	-0-	-148	-0-	5	1	87	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	870 N	689	-0-	-181	-0-	61	1	627	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	775 N	642	-0-	-133	-0-	57	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	585	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	59	1	566	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	62	1	611	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	54	1	528	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	19	17	1			7
							1	4	21	9							
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	12	1	616	3	Y	19	20	1			6
							21	9									
01	713	N	498	-0-	-215	-0-	45	1	434	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
02	616	N	349	-0-	-267	-0-	32	1	305	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	52	1	473	3	Y	21	18	1			7
							1	4	23	9							
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	44	1	413	3	Y	14	17	1			4
							15	9									

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

11	1050	N	913	-0-	-137	-0-	61	1	852	3	Y	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	124	1	2013	3	Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1034	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	69	1	947	3	Y	-0-					-0-
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	Y	-0-					-0-

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

11	570	X	556	-0-	-14	-0-	49	1	506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	527	X	498	-0-	-29	-0-	44	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	31	1	299	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	42	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1059	3	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	677	3	Y	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	585	3	Y	-0-					-0-

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

11	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	276	X	276	-0-	-0-	-0-	25	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

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

11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	Y	16	13	1			5
							18	9									
12	1457	X	155	-0-	-1302	-0-	13	1	138	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
01	961	N	290	-0-	-671	-0-	27	1	257	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	700	N	7	-0-	-693	-0-	1	1	5	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					1
04	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	3			Y	-0-					1

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

11	780	N	616	-0-	-164	-0-	55	1	558	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1643	N	464	-0-	-1179	-0-	41	1	421	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1705	X	405	-0-	-1300	-0-	38	1	366	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1540	X	210	-0-	-1330	-0-	20	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	X	296	-0-	-355	-0-	27	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	X	323	-0-	-307	-0-	30	1	292	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-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 #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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	390	N	271	-0-	-119	-0-	24	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	56	-0-	-196	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	139	1	1422	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	909	-0-	-362	-0-	81	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	380	-0-	-674	-0-	36	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	35	-0-	-1421	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	183	1	1788	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	854	-0-	-706	-0-	80	1	774	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	519	-0-	-291	-0-	18	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	116	-0-	-938	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	414	-0-	-640	-0-	16	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	952	X	450	-0-	-502	-0-	18	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	362	-0-	-289	-0-	12	1	350	3	Y	-0-					-0-
*04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	25	1	353	3	Y	35	55	1			23
							39	9									
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	17	1	278	3	Y	51	64	1			10
							56	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	497	3	Y	80	31	1			59
							88	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	378	3	Y	45	73	1			31
							50	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	12	39	1			4
							13	9									
04	600	N	383	-0-	-217	-0-	19	1	313	3	Y	46	17	1			33
							51	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	96	1	1564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	185	-0-	-739	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
*03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	202	1	2781	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	216	-0-	-144	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	78	-0-	-432	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	15	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	652	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	N	462	-0-	-198	-0-	26	1	435	3	Y	1					1
							1	9									

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

11	1500	X	184	-0-	-1316	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					1
12	775	X	60	-0-	-715	-0-	5	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	775	X	37	-0-	-738	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	6	-0-	-694	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	73	1	710	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1742	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

11	690	X	367	-0-	-323	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					1
12	713	X	312	-0-	-401	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					1
01	796	X	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	3	Y	-0-					1
02	588	X	577	-0-	-11	-0-	28	1	549	3	Y	-0-					1
03	651	X	646	-0-	-5	-0-	31	1	615	3	Y	-0-					1
04	780	X	768	-0-	-12	-0-	36	1	732	3	Y	-0-					1

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

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-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

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

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

11	750	X	361	-0-	-389	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	775	X	488	-0-	-287	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	806	X	344	-0-	-462	-0-	21	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	247	-0-	-481	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	336	-0-	-470	-0-	23	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	370	-0-	-110	-0-	21	1	349	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	68	1	961	3	Y	-0-					1
12	1054	N	539	-0-	-515	-0-	31	1	507	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	952	X	683	-0-	-269	-0-	40	1	641	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1054	X	820	-0-	-234	-0-	55	1	765	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1140	X	956	-0-	-184	-0-	55	1	900	3	Y	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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	54	1	1544	3	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	50	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1317	-0-	-636	-0-	51	1	1266	3	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1038	-0-	-726	-0-	41	1	997	3	Y	-0-					-0-
03	1736	X	1207	-0-	-529	-0-	39	1	1168	3	Y	-0-					-0-
04	1590	X	854	-0-	-736	-0-	28	1	826	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	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			1
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					1
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	1					2
							1	9									
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	1	1			1
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					1

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	780	X	696	-0-	-84	-0-	23	1	658	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
12	992	X	726	-0-	-266	-0-	26	1	687	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	1054	X	817	-0-	-237	-0-	31	1	775	3	Y	10	12	1			2
							11	9									
02	952	X	688	-0-	-264	-0-	27	1	648	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
03	1054	X	768	-0-	-286	-0-	24	1	731	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
04	780	X	420	-0-	-360	-0-	14	1	395	3	Y	10	11	1			3
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	19	-0-	-341	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	14	-0-	-296	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

11	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	91	1	2604	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1457	X	822	-0-	-635	-0-	30	1	784	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	2356	X	1122	-0-	-1234	-0-	43	1	1065	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2520	X	1122	-0-	-1398	-0-	44	1	1063	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
03	2790	X	1004	-0-	-1786	-0-	32	1	964	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
04	2700	X	665	-0-	-2035	-0-	22	1	634	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	600	X	132	-0-	-468	-0-	4	1	124	3	Y	4					5
							4	9									
12	620	X	304	-0-	-316	-0-	11	1	285	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	1					5
							1	9									
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	310	N	38	-0-	-272	-0-	1	1	36	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	37	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	54	1	1527	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
12	1612	X	1308	-0-	-304	-0-	48	1	1248	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	1705	N	1125	-0-	-580	-0-	43	1	1072	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
02	1484	N	287	-0-	-1197	-0-	11	1	273	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	77	1	792	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	768	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	86	1	837	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	78	1	753	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	100	1	976	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	900	N	721	-0-	-179	-0-	67	1	652	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	445	3	Y	35	44	1			22
							39	9									
12	682	N	514	-0-	-168	-0-	43	1	438	3	Y	30	41	1			11
							33	9									
01	682	X	631	-0-	-51	-0-	55	1	531	3	Y	41	29	1			23
							45	9									
02	616	X	425	-0-	-191	-0-	36	1	343	3	Y	42	41	1			24
							46	9									
03	620	X	528	-0-	-92	-0-	46	1	454	3	Y	25	34	1			15
							28	9									
*04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	56	1	545	3	Y	33	34	1			14
							36	9									

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

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-

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

11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	602	3	Y	2	6	1			7
							2	9									
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	17	1	431	3	Y	4					9
							4	9									
02	588	N	331	-0-	-257	-0-	13	1	317	3	Y	1					10
							1	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	512	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	8	1	234	3	Y	4					12
							4	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

11	510	N	265	-0-	-245	-0-	9	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	187	-0-	-340	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	149	-0-	-243	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	354	-0-	-18	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	86	-0-	-274	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-

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

11	420	X	272	-0-	-148	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	160	-0-	-57	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	285	-0-	-435	-0-	19	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
02	728	X	604	-0-	-124	-0-	36	1	566	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	1085	X	637	-0-	-448	-0-	43	1	593	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1170	X	563	-0-	-607	-0-	32	1	529	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	299	-0-	-91	-0-	25	1	252	3	Y	20	31	1			13
							22	9									
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	Y	30	32	1			11
							33	9									
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	36	1	345	3	Y	30	24	1			17
							33	9									
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	15	1	142	3	Y	22	26	1			13
							24	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	31	25	1			19
							34	9									
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	23	1	222	3	Y	16	28	1			7
							18	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	266	-0-	-64	-0-	23	1	240	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	372	X	286	-0-	-86	-0-	25	1	259	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	31	1	298	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	27	1	259	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	483	-0-	-267	-0-	32	1	451	3	Y	-0-					-0-
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	53	1	857	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	40	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	655	-0-	-244	-0-	44	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	27	1	454	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	12520					Y	-0-					-0-
12	13390	X	870	-0-	-12520	-0-	77	1	792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	17763	X	1255	-0-	-16508	-0-	117	1	1136	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	16044	X	946	-0-	-15098	-0-	89	1	855	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	17763	X	1164	-0-	-16599	-0-	108	1	1054	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1200	X	1064	-0-	-136	-0-	99	1	965	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

11	1200	N	915	-0-	-285	-0-	30	1	868	3	Y	15	29	1			37
							17	9									
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	18	1	464	3	Y	17	29	1			25
							19	9									
01	527	N	136	-0-	-391	-0-	5	1	125	3	Y	5					30
							6	9									
02	868	N	276	-0-	-592	-0-	11	1	262	3	Y	3					33
							3	9									
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	25	1			8
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	10					18
							11	9									

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

11	840	N	774	-0-	-66	-0-	69	1	702	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	806	N	144	-0-	-662	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	728	N	576	-0-	-152	-0-	54	1	520	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	28	1	268	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

11	1410	X	766	-0-	-644	-0-	26	1	739	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1457	X	1391	-0-	-66	-0-	51	1	1337	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1302	X	309	-0-	-993	-0-	12	1	296	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	896	X	337	-0-	-559	-0-	13	1	322	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1395	X	170	-0-	-1225	-0-	5	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1350	X	97	-0-	-1253	-0-	3	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	56	1	1192	3	Y	-0-					-0-
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	34	1	818	3	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	668	-0-	-284	-0-	32	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	670	-0-	-167	-0-	32	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	562	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	76	1	1191	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	806	X	659	-0-	-147	-0-	44	1	612	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
04	1230	X	272	-0-	-958	-0-	15	1	253	3	Y	4	2	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1444	-0-	-86	-0-	95	1	1339	3	Y	9	16	1			6
							10	9									
12	1581	X	1458	-0-	-123	-0-	83	1	1354	3	Y	19	21	1			4
							21	9									
01	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	70	1	1091	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	88	1	1215	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	14	5	1			10
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	16	13	1			4
							18	9									
12	943	X	943	-0-	-0-	-0-	34	1	895	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	899	N	750	-0-	-149	-0-	29	1	709	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	1176	N	715	-0-	-461	-0-	28	1	676	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	22	1	655	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	23	1	674	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	3	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	427	-0-	-173	-0-	28	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	620	X	386	-0-	-234	-0-	22	1	363	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	620	X	460	-0-	-160	-0-	28	1	431	3	Y	1					1
							1	9									
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-					-0-
*04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	Y	1					1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1413	-0-	-27	-0-	92	1	1286	3	Y	32	54	1			21
							35	9									
12	1488	X	1316	-0-	-172	-0-	72	1	1174	3	Y	64	73	1			12
							70	9									
01	1488	X	1363	-0-	-125	-0-	79	1	1227	3	Y	52	26	1			38
							57	9									
02	1316	X	1157	-0-	-159	-0-	67	1	1055	3	Y	32	48	1			22
							35	9									
03	1457	X	1117	-0-	-340	-0-	75	1	1031	3	Y	10	28	1			4
							11	9									
04	1410	X	1126	-0-	-284	-0-	61	1	1013	3	Y	47	16	1			35
							52	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	329	X	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	309	-0-	-1	-0-	18	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	Y	1					1
							1	9									
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	16	1	261	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-					-0-

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	2640	X	1301	-0-	-1339	-0-	116	1	1183	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1612	X	870	-0-	-742	-0-	77	1	790	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1271	X	1222	-0-	-49	-0-	114	1	1107	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	X	802	-0-	-402	-0-	75	1	726	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1333	X	1009	-0-	-324	-0-	93	1	914	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1290	X	581	-0-	-709	-0-	54	1	526	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	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-

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	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-

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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	58	1	817	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	849	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	54	1	849	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	812	X	637	-0-	-175	-0-	38	1	595	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
03	899	X	725	-0-	-174	-0-	49	1	676	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	870	X	706	-0-	-164	-0-	40	1	659	3	Y	6	2	1			4
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	2	-0-	-1228	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			1
12	1271	X	8	-0-	-1263	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1271	X	7	-0-	-1264	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	4	-0-	-1116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	735	-0-	-2235	-0-	25	1	710	3	Y	-0-					1
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	160	1	4172	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2604	X	2325	-0-	-279	-0-	90	1	2232	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2352	X	515	-0-	-1837	-0-	20	1	493	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	4340	X	2683	-0-	-1657	-0-	86	1	2593	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	4200	X	12	-0-	-4188	-0-	12	3			Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	342	-0-	-708	-0-	23	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	6537	-0-	3437	3437	378	1	6150	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	3442	X	5	-0-	-3437	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
04	6330	X	6259	-0-	-71	-0-	357	1	5896	3	Y	5	1	1			4
							6	9									

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

11	900	N	806	-0-	-94	-0-	36	1	770	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	738	-0-	-6	-0-	30	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	34	1	668	3	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	Y	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	Y	-0-					-0-

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

11	420	X	389	-0-	-31	-0-	22	1	354	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
12	434	X	405	-0-	-29	-0-	8	1	385	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	23	1	219	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	21	1	192	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	25	1	221	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	21	1	200	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

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

11	900	X	520	-0-	-380	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	930	X	246	-0-	-684	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	930	X	589	-0-	-341	-0-	28	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	426	-0-	-50	-0-	21	1	405	3	Y	-0-					-0-
03	663	X	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	-0-					-0-
*04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	Y	-0-					-0-

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

11	420	X	392	-0-	-28	-0-	12	1	341	3	Y	35	29	1			8
							39	9									
12	434	X	394	-0-	-40	-0-	13	1	328	3	Y	48	42	1			14
							53	9									
01	434	X	377	-0-	-57	-0-	13	1	331	3	Y	30	39	1			5
							33	9									
02	392	X	263	-0-	-129	-0-	9	1	226	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
03	434	X	337	-0-	-97	-0-	10	1	298	3	Y	26	20	1			8
							29	9									
04	390	X	349	-0-	-41	-0-	11	1	310	3	Y	25	27	1			6
							28	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-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 #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

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

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	80	1	1124	3	Y	6	10	1			4
						7	9									
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	3	Y	10	12	1			2
						11	9									
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	85	1	1324	3	Y	9	4	1			7
						10	9									
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	67	1	1060	3	Y	5	8	1			4
						6	9									
03	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	78	1	1071	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
04	1350 N	1170	-0-	-180	-0-	66	1	1095	3	Y	8	3	1			6
						9	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	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	630 X	428	-0-	-202	-0-	14	1	412	3	Y	2					5
						2	9									
12	558 X	431	-0-	-127	-0-	16	1	413	3	Y	2					7
						2	9									
01	558 N	419	-0-	-139	-0-	16	1	402	3	Y	1					8
						1	9									
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	15	1	358	3	Y	1					9
						1	9									
03	434 N	252	-0-	-182	-0-	8	1	243	3	Y	1					10
						1	9									
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	69	1	971	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	837	X	725	-0-	-112	-0-	41	1	674	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
01	837	X	716	-0-	-121	-0-	43	1	666	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	980	X	690	-0-	-290	-0-	41	1	646	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	1085	X	796	-0-	-289	-0-	54	1	741	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1050	X	704	-0-	-346	-0-	40	1	657	3	Y	6	2	1			5
							7	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	1590	X	1404	-0-	-186	-0-	47	1	1329	3	Y	25	21	1			6
							28	9									
12	1643	X	1384	-0-	-259	-0-	49	1	1282	3	Y	48	40	1			14
							53	9									
01	1457	X	1170	-0-	-287	-0-	43	1	1079	3	Y	44	51	1			7
							48	9									
02	1316	X	862	-0-	-454	-0-	33	1	794	3	Y	32	37	1			2
							35	9									
03	1457	X	1106	-0-	-351	-0-	35	1	1039	3	Y	29	22	1			9
							32	9									
04	1410	X	818	-0-	-592	-0-	26	1	762	3	Y	27	29	1			7
							30	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	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	91	1	2596	3	Y	11	9	1			6
							12	9									
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	95	1	2469	3	Y	10	12	1			4
							11	9									
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	89	1	2198	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
02	2520	X	2392	-0-	-128	-0-	95	1	2286	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	87	1	2602	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
04	2700	X	1685	-0-	-1015	-0-	56	1	1619	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	207	-0-	-213	-0-	17	1	179	3	Y	10	18	1			6
							11	9									
12	558	N	151	-0-	-407	-0-	13	1	129	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	28	1	272	3	Y	18	11	1			10
							20	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	31	23	1			18
							34	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	20	26	1			12
							22	9									
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	499	3	Y	25	26	1			11
							28	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	74	1	1033	3	Y	24	28	1			19
							26	9									
12	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	75	1	1223	3	Y	72	76	1			15
							79	9									
01	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	83	1	1296	3	Y	62	30	1			47
							68	9									
02	1260	X	1223	-0-	-37	-0-	71	1	1120	3	Y	29	54	1			22
							32	9									
03	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	88	1	1208	3	Y	11	27	1			6
							12	9									
04	1410	X	1242	-0-	-168	-0-	67	1	1114	3	Y	55	19	1			42
							61	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	6833	-0-	-1387	-0-	451	1	6338	3	Y	40	68	1			29
							44	9									
12	8494	X	6247	-0-	-2247	-0-	357	1	5811	3	Y	72	86	1			15
							79	9									
01	8122	X	7428	-0-	-694	-0-	443	1	6915	3	Y	64	30	1			49
							70	9									
02	7308	X	6868	-0-	-440	-0-	405	1	6420	3	Y	39	60	1			28
							43	9									
03	7440	X	6837	-0-	-603	-0-	462	1	6363	3	Y	11	34	1			5
							12	9									
04	7200	X	6702	-0-	-498	-0-	379	1	6262	3	Y	55	19	1			41
							61	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	607	-0-	-323	-0-	34	1	536	3	Y	34	35	1			13
							37	9									
12	961	X	597	-0-	-364	-0-	11	1	562	3	Y	22	28	1			7
							24	9									
01	806	X	380	-0-	-426	-0-	33	1	321	3	Y	24	24	1			7
							26	9									
02	644	X	418	-0-	-226	-0-	37	1	348	3	Y	30	26	1			11
							33	9									
03	713	X	533	-0-	-180	-0-	49	1	444	3	Y	35	34	1			12
							1	4	39	9							
04	600	X	400	-0-	-200	-0-	35	1	329	3	Y	33	35	1			10
							36	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	94	-0-	-866	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	148	-0-	-844	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	144	-0-	-321	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
*04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	Y	-0-					-0-

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

11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	10					31
							11	9									
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	3	6	9	Y	5	30	1			6
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	10	3	14	9	Y	13					19
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	9	3	19	9	Y	17	24	1			12
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	3	11	9	Y	10					22
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	3	4	9	Y	4	23	1			3

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

11	1620	X	1476	-0-	-144	-0-	66	1	1410	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1433	-0-	-241	-0-	57	1	1376	3	Y	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	69	1	1391	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	65	1	1283	3	Y	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1569	3	Y	-0-					-0-
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	3	Y	-0-					-0-

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

11	720	X	459	-0-	-261	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					64
12	744	X	646	-0-	-98	-0-	26	1	620	3	Y	-0-					64
01	713	N	585	-0-	-128	-0-	25	1	503	3	Y	52					116
							57	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	14					130
							15	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	Y	33					163
							36	9									
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	56	172	1			47
							62	9									

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

11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	30	1	864	3	Y	12	19	1			26
							13	9									
12	682	X	609	-0-	-73	-0-	22	1	568	3	Y	17	21	1			22
							19	9									
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	17	1	418	3	Y	13					35
							14	9									
02	616	N	388	-0-	-228	-0-	15	1	370	3	Y	3					38
							3	9									
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	17	1	500	3	Y	11	28	1			21
							12	9									
04	420	N	226	-0-	-194	-0-	7	1	211	3	Y	7					28
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	1470	X	884	-0-	-586	-0-	59	1	822	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
12	1519	X	1379	-0-	-140	-0-	79	1	1292	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	1519	X	1443	-0-	-76	-0-	86	1	1348	3	Y	8	3	1			7
							9	9									
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
03	1364	X	1144	-0-	-220	-0-	77	1	1065	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
04	1410	X	1086	-0-	-324	-0-	62	1	1017	3	Y	6	2	1			5
							7	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

11	4590	X	3926	-0-	-664	-0-	261	1	3663	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	259	1	4213	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	4650	X	4330	-0-	-320	-0-	260	1	4066	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	4144	X	3841	-0-	-303	-0-	228	1	3611	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	4464	X	3929	-0-	-535	-0-	266	1	3662	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	4320	X	3292	-0-	-1028	-0-	188	1	3101	3	Y	3	1	1			3
							3	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	23	14	1			111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	33	1			102
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			106
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	1			103
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	14	1			106
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	1			108

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

11	5880	X	5775	-0-	-105	-0-	405	1	5346	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
12	6076	X	5576	-0-	-500	-0-	558	1	4974	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	795	1	5034	3	Y	-0-	5	1			-0-
							342	4									
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	717	1	4873	3	Y	13	10	1			3
							119	4	14	9							
03	5983	X	5851	-0-	-132	-0-	576	1	5215	3	Y	-0-	3	1			-0-
							60	4									
04	5970	X	5897	-0-	-73	-0-	778	1	5028	3	Y	-0-					-0-
							91	4									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

11	5700	X	5194	-0-	-506	-0-	345	1	4849	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5181	-0-	-709	-0-	300	1	4881	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5639	-0-	-96	-0-	339	1	5300	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4628	-0-	-552	-0-	274	1	4354	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	3932	-0-	-1431	-0-	266	1	3666	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4881	-0-	-579	-0-	279	1	4602	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7174	-0-	-776	-0-	465	1	6530	3	Y	163	91	1			106
							179	9									
12	8060	X	7175	-0-	-885	-0-	412	1	6707	3	Y	51	147	1			10
							56	9									
01	7781	X	7293	-0-	-488	-0-	436	1	6812	3	Y	41	20	1			31
							45	9									
02	6888	X	6288	-0-	-600	-0-	371	1	5886	3	Y	28	39	1			20
							31	9									
03	7409	X	5562	-0-	-1847	-0-	376	1	5178	3	Y	7	24	1			3
							8	9									
04	7170	X	5786	-0-	-1384	-0-	329	1	5423	3	Y	31	11	1			23
							34	9									

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

11	9120	X	7875	-0-	-1245	-0-	352	1	7523	3	Y	-0-					15
12	9300	X	7348	-0-	-1952	-0-	294	1	7054	3	Y	-0-	9	1			6
01	8928	X	7787	-0-	-1141	-0-	366	1	7419	3	Y	2					8
							2	9									
02	7364	X	7297	-0-	-67	-0-	354	1	6943	3	Y	-0-					8
03	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	435	1	8647	3	Y	-0-					8
*04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	397	1	8140	3	Y	-0-	2	1			6

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

11	7320	X	6911	-0-	-409	-0-	484	1	6401	3	Y	24	31	1			6
							26	9									
12	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	769	1	6854	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
01	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	1028	1	6513	3	Y	29	27	1			7
							443	4	32	9							
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	889	1	6041	3	Y	17	20	1			4
							147	4	19	9							
03	7657	X	6919	-0-	-738	-0-	680	1	6163	3	Y	4	7	1			1
							72	4	4	9							
04	7770	X	7669	-0-	-101	-0-	1010	1	6528	3	Y	12	11	1			2
							118	4	13	9							

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

11	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	229	1	2294	3	Y	28	29	1			7
							67	4	31	9							
12	3100	X	2574	-0-	-526	-0-	234	1	2224	3	Y	82	80	1			9
							26	4	90	9							
01	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	236	1	2223	3	Y	72	71	1			10
							39	4	79	9							
02	2800	X	2411	-0-	-389	-0-	224	1	2107	3	Y	65	66	1			9
							8	4	72	9							
03	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	232	1	2125	3	Y	47	49	1			7
							4	4	52	9							
*04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	240	1	2313	3	Y	75	67	1			15
							20	4	83	9							

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

11	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	5435	3			N	-0-					78
12	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	5267	3	12	9	N	11	4	1			85
01	5704	X	5351	-0-	-353	-0-	5351	3			N	-0-					85
02	5152	X	4751	-0-	-401	-0-	4751	3			N	-0-					85
03	5611	X	5000	-0-	-611	-0-	5000	3			N	-0-					85
04	5430	X	4783	-0-	-647	-0-	4783	3			N	-0-					85

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

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

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

11	1710	X	1535	-0-	-175	-0-	107	1	1416	3	Y	11	106	1			2
							12	9									
12	1705	X	1685	-0-	-20	-0-	170	1	1515	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	217	1	1375	3	Y	-0-					-0-
							93	4									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	194	1	1321	3	Y	145	118	1			27
							33	4	160	9							
03	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	136	1	1229	3	Y	-0-	27	1			-0-
							14	4									
04	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	212	1	1367	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

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

11	8310	X	7082	-0-	-1228	-0-	471	1	6611	3	Y	-0-					3
12	8370	X	7326	-0-	-1044	-0-	424	1	6902	3	Y	-0-	2	1			1
01	8153	X	7541	-0-	-612	-0-	454	1	7087	3	Y	-0-					1
02	7140	X	6311	-0-	-829	-0-	373	1	5919	3	Y	17	5	1			13
							19	9									
03	7471	X	2836	-0-	-4635	-0-	192	1	2644	3	Y	-0-	12	1			1
04	7290	X	671	-0-	-6619	-0-	38	1	633	3	Y	-0-					1

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

11	5040	X	4759	-0-	-281	-0-	335	1	4424	3	Y	-0-					2
12	5239	X	5229	-0-	-10	-0-	527	1	4702	3	Y	-0-	1	1			1
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	691	1	4374	3	Y	54	42	1			13
							297	4	59	9							
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	631	1	4285	3	Y	-0-	12	1			1
							104	4									
03	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	489	1	4433	3	Y	29	25	1			5
							52	4	32	9							
*04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	700	1	4523	3	Y	-0-	4	1			1
							82	4									

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

11	18930	X	17140	-0-	-1790	-0-	1139	1	16001	3	Y	-0-					5
12	18693	X	17523	-0-	-1170	-0-	1015	1	16508	3	Y	-0-	3	1			2
01	18476	X	15827	-0-	-2649	-0-	952	1	14871	3	Y	4	1	1			5
							4	9									
02	15988	X	15284	-0-	-704	-0-	905	1	14355	3	Y	22	10	1			17
							24	9									
03	17701	X	15539	-0-	-2162	-0-	1036	1	14275	3	Y	207	142	1			82
							228	9									
04	17130	X	15810	-0-	-1320	-0-	903	1	14906	3	Y	1	80	1			3
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	11760	X	11466	-0-	-294	-0-	762	1	10702	3	Y	2	1	1			14
							2	9									
12	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	718	1	11684	3	Y	7	14	1			7
							8	9									
01	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	766	1	11961	3	Y	7	3	1			11
							8	9									
02	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	684	1	10844	3	Y	-0-	5	1			6
03	12059	X	11701	-0-	-358	-0-	792	1	10909	3	Y	-0-					6
04	11670	X	11533	-0-	-137	-0-	659	1	10874	3	Y	-0-					6

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	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	348	1	4591	3	Y	508	458	1			92
							559	9									
12	5270	X	3373	-0-	-1897	-0-	297	1	2651	3	Y	386	431	1			47
							425	9									
01	4557	X	4331	-0-	-226	-0-	512	1	3241	3	Y	325	300	1			72
							220	4	358	9							
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	533	1	3620	3	Y	623	578	1			117
							88	4	685	9							
03	4557	X	3390	-0-	-1167	-0-	298	1	2699	3	Y	329	399	1			47
							31	4	362	9							
*04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	618	1	3992	3	Y	385	383	1			49
							72	4	424	9							

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2012 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	11280	X	9607	-0-	-1673	-0-	11	1	9559	3	N	34	32	1			40
							37	9									
12	10974	X	10409	-0-	-565	-0-	21	1	10326	3	N	56	55	1			41
							62	9									
01	10664	X	9293	-0-	-1371	-0-	25	1	9231	3	N	34					75
							37	9									
02	9632	X	8839	-0-	-793	-0-	21	1	8781	3	N	34	80	1			29
							37	9									
03	10664	X	9387	-0-	-1277	-0-	12	1	9322	3	N	48	41	1			36
							53	9									
04	10080	X	9158	-0-	-922	-0-	7	1	9094	3	N	52	51	1			37
							57	9									

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5150	-0-	-100	-0-	362	1	4788	3	Y	-0-					4
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	583	1	5203	3	Y	-0-	2	1			2
01	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	729	1	4614	3	Y	38	30	1			10
							313	4	42	9							
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	631	1	4286	3	Y	-0-	8	1			2
							104	4									
03	5797	X	4746	-0-	-1051	-0-	467	1	4230	3	Y	-0-					2
							49	4									
04	5610	X	4912	-0-	-698	-0-	644	1	4164	3	Y	25	22	1			5
							76	4	28	9							

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 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	5490	X	1236	-0-	-4254	-0-	82	1	1154	3	Y	-0-					5
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	3	1			2
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					2
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-					2
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					2
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					2

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	2348	-0-	-2662	-0-	151	1	1990	3	Y	188	216	1			35
							207	9									
12	4898	X	4311	-0-	-587	-0-	398	1	3552	3	Y	328	324	1			39
							361	9									
01	4743	X	4280	-0-	-463	-0-	498	1	3153	3	Y	377	333	1			83
							214	4	415	9							
02	4284	X	2406	-0-	-1878	-0-	266	1	1811	3	Y	258	292	1			49
							45	4	284	9							
03	4309	X	3300	-0-	-1009	-0-	301	1	2727	3	Y	218	236	1			31
							32	4	240	9							
04	4170	X	3788	-0-	-382	-0-	457	1	2952	3	Y	296	289	1			38
							53	4	326	9							

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5648	-0-	-322	-0-	397	1	5247	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
12	6107	X	4654	-0-	-1453	-0-	469	1	4185	3	Y	-0-	4	1			2
01	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	1097	1	6949	3	Y	274	214	1			62
							472	4	301	9							
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	1073	1	7296	3	Y	140	174	1			28
							178	4	154	9							
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	852	1	7717	3	Y	259	249	1			38
							90	4	285	9							
04	8520	X	8457	-0-	-63	-0-	1065	1	6884	3	Y	348	341	1			45
							125	4	383	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	2430	X	2244	-0-	-186	-0-	126	1	1666	3	Y	411	402	1			77
							452	9									
12	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	178	1	1589	3	Y	323	360	1			40
							355	9									
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	374	1	2369	3	Y	130	140	1			30
							161	4	143	9							
02	2660	X	2207	-0-	-453	-0-	256	1	1745	3	Y	148	148	1			30
							43	4	163	9							
03	2325	X	1971	-0-	-354	-0-	185	1	1668	3	Y	90	105	1			15
							19	4	99	9							
04	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	334	1	2162	3	Y	82	85	1			12
							40	4	90	9							

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

11	10260	X	8117	-0-	-2143	-0-	9	1	7987	3	N	110	136	1			83
							121	9									
12	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	25	1	11906	3	N	183	151	1			115
							201	9									
01	10881	X	8050	-0-	-2831	-0-	21	1	7905	3	N	113					228
							124	9									
02	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	23	1	9703	3	N	144	277	1			95
							158	9									
03	12121	X	8798	-0-	-3323	-0-	11	1	8644	3	N	130	144	1			81
							143	9									
04	11730	X	9266	-0-	-2464	-0-	7	1	9128	3	N	119	129	1			71
							131	9									

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

11	14790	X	12277	-0-	-2513	-0-	1060	1	10613	3	Y	269	311	1			49
							308	4	296	9							
12	14880	X	11701	-0-	-3179	-0-	1072	1	10193	3	Y	286	302	1			33
							121	4	315	9							
01	14136	X	10507	-0-	-3629	-0-	961	1	9058	3	Y	300	289	1			44
							158	4	330	9							
02	12768	X	8649	-0-	-4119	-0-	803	1	7557	3	Y	235	243	1			36
							30	4	259	9							
03	13516	X	8562	-0-	-4954	-0-	808	1	7383	3	Y	325	317	1			44
							13	4	358	9							
04	12270	X	4443	-0-	-7827	-0-	390	1	3753	3	Y	243	234	1			53
							33	4	267	9							

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

11	720	X	611	-0-	-109	-0-	36	1	569	3	N	5	4	1			2
							6	9									
12	744	X	518	-0-	-226	-0-	10	1	505	3	N	3	4	1			1
							3	9									
01	682	X	308	-0-	-374	-0-	29	1	276	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	616	X	381	-0-	-235	-0-	36	1	342	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*03	620	X	300	-0-	-320	-0-	30	1	267	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	600	X	375	-0-	-225	-0-	36	1	336	3	N	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	531	3	N	17	17	1			5
							19	9									
12	806	N	658	-0-	-148	-0-	12	1	624	3	N	19	17	1			7
							1	4	21	9							
01	651	N	395	-0-	-256	-0-	35	1	336	3	N	22	25	1			4
							24	9									
02	532	N	347	-0-	-185	-0-	31	1	298	3	N	15	14	1			5
							1	4	17	9							
*03	651	N	474	-0-	-177	-0-	44	1	404	3	N	23	22	1			6
							1	4	25	9							
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	N	18	20	1			4
							20	9									

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

11	240	N	233	-0-	-7	-0-	8	1	224	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	6	1	165	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	6	1	153	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	7	1	159	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	4	1	128	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-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-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					17

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

11	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	614	1	944	3	N	10					65
							11	9									
12	890	X	890	-0-	-0-	-0-	90	1	800	3	N	-0-					65
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	112	1	808	3	N	5					70
							6	9									
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	214	1	1593	3	N	27					97
							30	9									
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	195	1	1583	3	N	30					127
							33	9									
04	900	X	536	-0-	-364	-0-	75	1	460	3	N	1					128
							1	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	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	628	1	1459	3	N	-0-					139
12	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	555	1	1260	3	N	12					151
							13	9									
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	611	1	1257	3	N	7					158
							8	9									
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	624	1	1489	3	N	24					182
							26	9									
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	299	1	414	3	N	28					210
							31	9									
04	2100	X	1816	-0-	-284	-0-	733	1	1076	3	N	6	186	1			30
							7	9									

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

05	0	W	200	-0-	200	21953	3	1	136	3	N	55					144
							61	9									
06	0	W	344	-0-	344	22297	6	1	279	3	N	54	187	1			11
							59	9									
07	0	W	720	-0-	720	23017	13	1	699	3	N	7					18
							8	9									
08	0	W	380	-0-	380	23397	9	1	362	3	N	8					26
							9	9									
09	0	W	459	-0-	459	23856	11	1	439	3	N	8					34
							9	9									
10	0	W	509	-0-	509	24365	8	1	492	3	N	8					42
							9	9									
11	0	W	632	-0-	632	24997	12	1	607	3	N	12					54
							13	9									
12	0	W	619	-0-	619	25616	12	1	607	3	N	-0-					54
01	0	W	958	-0-	958	26574	309	1	635	3	N	13					67
							14	9									
02	0	W	1012	-0-	1012	27586	293	1	699	3	N	18					85
							20	9									
*03	0	W	1344	-0-	1344	28930	556	1	768	3	N	18					103
							20	9									
04	0	W	1525	-0-	1525	30455	596	1	877	3	N	47					150
							52	9									

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

05	0	W	371	-0-	371	24901	5	1	272	3	N	85					129
							94	9									
06	0	W	416	-0-	416	25317	9	1	407	3	N	-0-					129
07	0	W	1388	-0-	1388	26705	23	1	1278	3	N	79	191	1			17
							87	9									
08	0	W	880	-0-	880	27585	22	1	844	3	N	13					30
							14	9									
09	0	W	801	-0-	801	28386	18	1	687	3	N	87					117
							96	9									
10	0	W	1048	-0-	1048	29434	15	1	910	3	N	112	189	1			40
							123	9									
11	0	W	1000	-0-	1000	30434	17	1	911	3	N	65					105
							72	9									
12	0	W	1023	-0-	1023	31457	17	1	911	3	N	86	186	1			5
							95	9									
01	0	W	2106	-0-	2106	33563	658	1	1352	3	N	87					92
							96	9									
02	0	W	3795	-0-	3795	37358	1039	1	2479	3	N	252	177	1			167
							277	9									
*03	0	W	3515	-0-	3515	40873	1359	1	1879	3	N	252	183	1			236
							277	9									
04	0	W	1858	-0-	1858	42731	747	1	1096	3	N	14	177	1			73
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8756 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743 X	177	-0-	-4566	-0-	3	1	144	3	N	27					229
						30	9									
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-	188	1			41
07	4743 X	461	-0-	-4282	-0-	8	1	409	3	N	40					81
						44	9									
08	4743 X	1798	-0-	-2945	-0-	45	1	1727	3	N	24					105
						26	9									
09	4590 X	1566	-0-	-3024	-0-	38	1	1476	3	N	47					152
						52	9									
10	4743 X	1909	-0-	-2834	-0-	31	1	1856	3	N	20					172
						22	9									
11	4590 X	2213	-0-	-2377	-0-	41	1	2125	3	N	43					215
						47	9									
12	4743 X	2184	-0-	-2559	-0-	41	1	2125	3	N	16	195	1			36
						18	9									
01	4743 X	1983	-0-	-2760	-0-	644	1	1325	3	N	13					49
						14	9									
02	4284 X	181	-0-	-4103	-0-	53	1	128	3	N	-0-					49
*03	4743 X	14	-0-	-4729	-0-	6	1	8	3	N	-0-					49
04	4590 X	13	-0-	-4577	-0-	5	1	8	3	N	-0-					49

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
06	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					73
07	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
08	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
09	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					73
10	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
11	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-					N	-0-					73
12	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
01	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
02	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	-0-					73
03	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					73
04	9630 X	-0-	-0-	-9630	-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

11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					11
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					11
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					11
02	196 N	145	-0-	-51	-0-	145	2			Y	-0-					11
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					11
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					11

THETFORD-TEAL UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253226 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9095 - 9120

11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2011	2	40	9	Y	36					122
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1837	2	48	9	Y	44					166
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1847	2	41	9	Y	37					203
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1433	2	43	9	Y	39					242
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1156	2	34	9	Y	31	187	1			86
*04	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1781	2	24	9	Y	22					108

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	480	N	401	-0-	-79	-0-	30	1	342	3	Y	26	10	1			27
							29	9									
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	30	1	338	3	Y	22	43	1			6
							24	9									
01	527	N	362	-0-	-165	-0-	29	1	302	3	Y	28	23	1			11
							31	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	16	17	1			10
							18	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	387	3	Y	25	24	1			11
							28	9									
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	40	1	222	3	Y	15	17	1			9
							17	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

11	870	N	714	-0-	-156	-0-	712	3	2	9	Y	2					8
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					8
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	Y	2					10
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	3	1	9	Y	1					11
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	Y	3					14
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	3	1	9	Y	1					15

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	1	1	14	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	12	8	1			5
							13	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	253	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	191	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	3	Y	-0-	1	1			-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	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	334	-0-	-626	-0-	333	3	1	9	Y	1					6
12	837	N	15	-0-	-822	-0-	15	3			Y	-0-					6
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2					8
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	688	3	7	9	Y	6					14
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	Y	3					17
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	619	3	6	9	Y	5					22

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

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1165	-0-	-665	-0-	1135	3	30	9	Y	27	32	1			31
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1428	3	30	9	Y	27	31	1			27
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1674	3	30	9	Y	27					54
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	3	26	9	Y	24	35	1			43
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1553	3	31	9	Y	28	33	1			38
04	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1495	3	30	9	Y	27	30	1			35

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	97	-0-	-383	-0-	2	1	18	3	Y	70	78	1			78
							77	9									
12	1147	N	216	-0-	-931	-0-	16	1	178	3	Y	20	91	1			7
							22	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	35	32	1			10
							39	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	4	12	1			2
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	Y	30	13	1			19
							33	9									
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	151	1	840	3	Y	64	55	1			28
							70	9									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	3	2	9	Y	2					11
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					11
01	961	N	841	-0-	-120	-0-	839	3	2	9	Y	2					13
02	784	N	718	-0-	-66	-0-	716	3	2	9	Y	2					15
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	886	3	3	9	Y	3					18
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	Y	2					20

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	3	2	9	Y	2					6
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					6
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	3	1	9	Y	1					7
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2					9
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	730	3	3	9	Y	3					12
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	Y	2					14

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5					22
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					22
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					22
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3					25
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	Y	4					29
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4					33

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

11	1530	N	1210	-0-	-320	-0-	1207	3	3	9	Y	3					7
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-					7
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	Y	2					9
02	1120	N	1115	-0-	-5	-0-	1114	3	1	9	Y	1					10
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	9	Y	4					14
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2	9	Y	2					16

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	Y	1					5
12	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			Y	-0-					5
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1093	3	3	9	Y	3					8
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	3	1	9	Y	1					9
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	3	4	9	Y	4					13
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1					14

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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 #: 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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1595				N	-0-					-0-
01	14B DENY	187	-0-	187	B	1782	180	2	7 9	N	6					6
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	1782				N	NO RPT					6
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	1782				N	NO RPT					6
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	1602				N	NO RPT					6

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	1591				N	-0-					-0-
01	14B DENY	165	-0-	165	B	1756	165	2		N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	1756				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	1756				N	NO RPT					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	1606				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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 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	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-

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 35H RRCID -> 272828 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6240	1376	-0-	-4864	39203	24 278	1 9	1074	3	Y	253	256	0			4
12	6448	-0-	-0-	-6448	32755					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
01	4929	-0-	-0-	-4929	27826					Y	-0-					-0-
02	4452	-0-	-0-	-4452	23374					Y	-0-					-0-
03	4929	-0-	-0-	-4929	18445					Y	-0-					-0-
*04	4770	-0-	-0-	-4770	13675					Y	-0-					-0-

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	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-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-			-0-
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	N	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	2	N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-			-0-
*04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	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

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, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016 - P/A 12/13/16

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

11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	58	1	172	3	Y	4							6
						4	9											
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	Y	2	5	1					3
						2	9											
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	69	1	139	3	Y	4							7
						4	9											
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	72	1	121	3	Y	4	8	1					3
						4	9											
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	96	1	93	3	Y	3							6
						3	9											
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	127	1	120	3	Y	4							10
						4	9											

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	120	1	356	3	Y	30							44
						33	9											
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	55	1	299	3	Y	12	37	1	1	8			18
						13	9											
01	372 N	274	-0-	-98	-0-	83	1	166	3	Y	23							41
						25	9											
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	170	1	286	3	Y	27	47	1	1	8			20
						30	9											
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	162	1	158	3	Y	14							34
						15	9											
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	240	1	228	3	Y	15							49
						17	9											

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							21
02	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-							21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-							21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-							21

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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

11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1448	3	Y	-0-					7
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	131	1	1430	3	Y	-0-					7
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	112	1	1276	3	Y	-0-					7
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	13	1	1572	3	Y	-0-					7
03	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	78	1	1399	3	Y	-0-					7
04	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	49	1	1226	3	Y	-0-					7

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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 #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-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.	22	-0-	22	22	1	1	21	3	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

11	450 X	171	-0-	-279	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					7
12	465 X	233	-0-	-232	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					7
01	403 N	106	-0-	-297	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					7
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					7
03	248 N	63	-0-	-185	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					7
*04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					7

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

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

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					12
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					12
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					12
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					12
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					12
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					12

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

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

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

11	300 N	235	-0-	-65	-0-	9	1	226	3	N	-0-					24
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	-0-					24
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	N	-0-					24
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	1	1	186	3	N	-0-					24
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	14	1	250	3	N	4					28
						4	9									
04	360 N	270	-0-	-90	-0-	10	1	254	3	N	5					33
						6	9									

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

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

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

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	210 N	123	-0-	-87	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	9	6	1	1	8	8
						10	9									
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	16					24
						18	9									
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	29	3	Y	6	21	1	1	8	8
						7	9									
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	26	3	14	9	Y	13	9	1	1	8	11
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					11
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11

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	60 N	-0-	-0-	-60	-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.	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1020	N	363	-0-	-657	-0-	13	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	474	-0-	-704	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	442	-0-	-798	-0-	36	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	2	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	197	-0-	-268	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	273	-0-	-147	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

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

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-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	2160	X	1999	-0-	-161	-0-	503	1	1495	3	Y	1					2
							1	9									
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	281	1	1543	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	1674	X	1258	-0-	-416	-0-	419	1	838	3	Y	1					2
							1	9									
02	1876	X	1672	-0-	-204	-0-	622	1	1048	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2077	X	1376	-0-	-701	-0-	699	1	676	3	Y	1					3
							1	9									
04	2010	X	1240	-0-	-770	-0-	637	1	602	3	Y	1					4
							1	9									

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
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

11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	1113	2	N	-0-			17
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	49	1	933	2	N	-0-			17
01	1023 N	748	-0-	-275	-0-	37	1	711	2	N	-0-			17
02	980 N	393	-0-	-587	-0-	20	1	373	2	N	-0-			17
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	47	1	892	2	N	-0-			17
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-			17

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

11	930 N	862	-0-	-68	-0-	43	1	818	2	Y	1			25
						1	9							
12	1085 N	728	-0-	-357	-0-	36	1	691	2	Y	1			26
						1	9							
01	1054 N	841	-0-	-213	-0-	42	1	797	2	Y	2			28
						2	9							
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	1			29
						1	9							
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	1			30
						1	9							
*04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-			30

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

11	600 N	483	-0-	-117	-0-	24	1	458	2	Y	1			14
						1	9							
12	527 N	376	-0-	-151	-0-	19	1	357	2	Y	-0-			14
01	558 N	426	-0-	-132	-0-	21	1	404	2	Y	1			15
						1	9							
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	21	1	408	2	Y	1			16
						1	9							
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-			16
*04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-			16

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

11	420 N	22	-0-	-398	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			12
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	Y	-0-			12
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	Y	3			15
						3	9							
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	741	2	Y	1			16
						1	9							
03	682 N	487	-0-	-195	-0-	24	1	462	2	Y	1			17
						1	9							
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-			17

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	1					19
							1	9									
12	806	N	642	-0-	-164	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					19
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	2					21
							2	9									
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	36	1	694	2	Y	1					22
							1	9									
03	651	N	495	-0-	-156	-0-	25	1	470	2	Y	-0-					22
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	2	Y	-0-					22

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	1					17
							1	9									
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					17
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	2					19
							2	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	-0-					19
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	1					20
							1	9									
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					20

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	840	N	782	-0-	-58	-0-	39	1	742	2	Y	1					20
							1	9									
12	775	N	628	-0-	-147	-0-	31	1	596	2	Y	1					21
							1	9									
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	2					23
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	624	2	Y	1					24
							1	9									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	2	Y	-0-					24
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					24

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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					76
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					76
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					76
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	682	2			Y	-0-					76
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					76
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					76

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					62
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					62
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					62
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					62
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					62
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					62

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	149	1	389	2	Y	2					22
							2	9									
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	171	1	425	2	Y	2					24
							2	9									
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	168	1	506	2	Y	1					25
							1	9									
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	126	1	359	2	Y	-0-					25
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	112	1	342	2	Y	2					27
							2	9									
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	136	1	388	2	Y	-0-					27

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	150	1	392	2	Y	1					21
							1	9									
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	149	1	370	2	Y	3					24
							3	9									
01	682	N	472	-0-	-210	-0-	117	1	354	2	Y	1					25
							1	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	140	1	400	2	Y	-0-					25
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	148	1	453	2	Y	1					26
							1	9									
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	179	1	510	2	Y	-0-					26

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					56
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					56
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					57
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					57
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					57
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					57

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	1					19
							1	9									
12	682	N	468	-0-	-214	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					19
01	713	N	457	-0-	-256	-0-	23	1	432	2	Y	2					21
							2	9									
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	22	1	413	2	Y	-0-					21
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	1					22
							1	9									
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					22

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	365	1	594	2	N	-0-					1
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	331	1	582	2	N	-0-					1
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	337	1	651	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	334	1	571	2	N	-0-					1
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	301	1	573	2	N	-0-					1
04	960	N	770	-0-	-190	-0-	193	1	576	2	N	1	1	8			1
							1	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	349	1	566	2	Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	297	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	290	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	297	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	284	1	540	2	Y	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	247	1	739	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	331	1	538	2	N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	303	1	532	2	N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	300	1	579	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	327	1	559	2	N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	318	1	604	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	840	N	620	-0-	-220	-0-	155	1	465	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	389	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	344	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	357	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	358	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	337	1	643	2	Y	-0-					-0-
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	329	1	654	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	323	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	294	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	300	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	298	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	285	1	543	2	Y	-0-					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	197	1	589	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	621	1	1009	2	Y	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	587	1	1033	2	Y	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	609	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	583	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	565	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	363	1	1085	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	157	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	171	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	125	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	167	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	137	1	260	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	79	1	236	2	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	191	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	148	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	151	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	109	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	141	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	212	-0-	-148	-0-	53	1	159	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	180	1	293	2	N	-0-					-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	175	1	309	2	N	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	162	1	312	2	N	-0-					-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	217	1	371	2	N	-0-					-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	231	1	440	2	N	-0-					-0-
*04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	151	1	451	2	N	-0-					-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	338	1	549	2	N	6					126
						7	9									
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	281	1	493	2	N	-0-					126
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	292	1	565	2	N	-0-					126
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	318	1	544	2	N	19					145
						21	9									
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	N	10					155
						11	9									
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	192	1	574	2	N	-0-					155

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

11	210 N	172	-0-	-38	-0-	66	1	106	2	N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	2	N	-0-					-0-
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	66	1	128	2	N	-0-					-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	87	1	148	2	N	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	60	1	114	2	N	-0-					-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	34	1	103	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	306	1	498	2	N	-0-	3	5			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	272	1	478	2	N	-0-					-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	279	1	541	2	N	-0-					-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	279	1	477	2	N	-0-					-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	276	1	525	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	780 N	746	-0-	-34	-0-	187	1	559	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	279	1	454	2	N	-0-					-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	277	1	487	2	N	-0-					-0-
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	286	1	553	2	N	-0-					-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	297	1	508	2	N	-0-					-0-
03	775 N	711	-0-	-64	-0-	245	1	466	2	N	-0-					-0-
04	810 N	578	-0-	-232	-0-	145	1	433	2	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	506	1	822	2	N	-0-					-0-
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	512	1	901	2	N	-0-					-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	504	1	975	2	N	-0-					-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	459	1	787	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	433	1	823	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1125	-0-	-315	-0-	282	1	843	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	101	1	163	2	Y	-0-					2
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	85	1	149	2	Y	-0-					2
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	342	1	662	2	Y	-0-					2
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	154	1	263	2	Y	-0-					2
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	111	1	212	2	Y	-0-					2
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	181	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	312	1	506	2	Y	-0-					8
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	310	1	546	2	Y	-0-					8
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	275	1	532	2	Y	-0-					8
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	298	1	511	2	Y	-0-					8
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	298	1	566	2	Y	-0-					8
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	184	1	549	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	300	1	488	2	Y	-0-					1
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	300	1	528	2	Y	-0-					1
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	280	1	542	2	Y	-0-					1
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	332	1	568	2	Y	-0-					1
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	Y	-0-					1
*04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	203	1	607	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	288	1	468	2	Y	-0-					2
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	272	1	479	2	Y	-0-					2
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	252	1	486	2	Y	-0-					2
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	277	1	475	2	Y	-0-					2
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	278	1	528	2	Y	-0-					2
*04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	178	1	533	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

11	390 N	332	-0-	-58	-0-	126	1	206	2	Y	-0-					1
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	136	1	239	2	Y	-0-					1
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	103	1	200	2	Y	-0-					1
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	136	1	232	2	Y	-0-					1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	131	1	248	2	Y	-0-					1
*04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	78	1	233	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	1740 #	1363	-0-	-377	-0-	1363	2		N	-0-			85
12	1550 #	1093	-0-	-457	-0-	1093	2		N	-0-			85
01	1550 #	1352	-0-	-198	-0-	1352	2		N	-0-			85
02	1680 #	1028	-0-	-652	-0-	1028	2		N	-0-			85
03	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			85
04	1350 #	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 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	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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

11	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

11	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

11	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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
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	3000 N	4022	-0-	1022	1022	4022	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	4498	-0-	1398	2420	4498	2		N	-0-			-0-
01	2565 N	145	-0-	-2420	-0-	145	2		N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-				N	NO RPT			-0-
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 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	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-

NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630
PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 7432

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2016 - P/A 12/08/2016

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
12	868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3		N	-0-			-0-
01	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3		N	-0-			-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	3		N	-0-			-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

HACKBERRY CANYON "121-1/2" WELL #: 1 RRCID -> 114792 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3960 - 4157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1331	-0-	-19	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	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 #: 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	399	-0-	-49	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	133	-0-	-147	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		852	-0-	852	1813	59	1	793	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		948	-0-	948	2761	68	1	880	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		796	-0-	796	3557	54	1	742	2	N	-0-			-0-
02	4357	X	800	-0-	-3557	-0-	54	1	746	2	N	-0-			-0-
03	817	X	817	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	N	-0-			-0-
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3205	-0-	205	364	223	1	2982	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3351	-0-	251	615	239	1	3112	2	N	-0-			-0-
01	3812	X	3197	-0-	-615	-0-	215	1	2982	2	N	-0-			-0-
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	211	1	2913	2	N	-0-			-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	210	1	2794	2	N	-0-			-0-
*04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	120	1	1612	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		4096	-0-	4096	7309	285	1	3811	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		2881	-0-	2881	10190	206	1	2675	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		3886	-0-	3886	14076	262	1	3624	2	N	-0-			-0-
02	17439	X	3363	-0-	-14076	-0-	227	1	3136	2	N	-0-			-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	231	1	3072	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3175	-0-	-605	-0-	220	1	2955	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990	X	649	-0-	-341	-0-	45	1	604	2	N	-0-			-0-
12	1085	X	583	-0-	-502	-0-	42	1	541	2	N	-0-			-0-
01	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	128	1	1772	2	N	-0-			-0-
02	980	X	517	-0-	-463	-0-	35	1	482	2	N	-0-			-0-
03	992	X	582	-0-	-410	-0-	41	1	541	2	N	-0-			-0-
04	1830	X	589	-0-	-1241	-0-	41	1	548	2	N	-0-			-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	4357	-0-	4357	8627	303	1	4054	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	4668	-0-	4668	13295	334	1	4334	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	4570	-0-	4570	17865	308	1	4262	2	N	-0-			-0-
02	21689 X	3824	-0-	-17865	-0-	258	1	3566	2	N	-0-			-0-
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	293	1	3910	2	N	-0-			-0-
04	4470 X	3597	-0-	-873	-0-	249	1	3348	2	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	4327 R	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2	N	-0-			-0-
12	5016 R	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2	N	-0-			-0-
01	5648 R	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2	N	-0-			-0-
02	5594 R	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2	N	-0-			-0-
03	5348 R	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2	N	-0-			-0-
04	5460 #	5264	-0-	-196	-0-	5264	2	N	-0-			-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	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

11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	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	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-

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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	840	N	139	-0-	-701	-0-	139	2			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	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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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 #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

11	840	N	247	-0-	-593	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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

11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1069	-0-	-760	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	441	-0-	-249	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

11	690	N	434	-0-	-256	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	392	N	180	-0-	-212	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	589	N	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-

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	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
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
11	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	1			N	-0-					-0-
12	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

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 - P/A 11/03/14

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

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 - P/A 11/17/14

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

11	2384 R	2384	-0-	-0-	-0-	255	1	2129	3	Y	-0-					-0-
12	2170 #	2075	-0-	-95	-0-	222	1	1853	3	Y	-0-					-0-
01	2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	252	1	2096	3	Y	-0-					-0-
02	1960 #	1788	-0-	-172	-0-	192	1	1596	3	Y	-0-					-0-
03	2611 R	2611	-0-	-0-	-0-	280	1	2331	3	Y	-0-					-0-
04	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-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

11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	140 #	93	-0-	-47	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

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	1140 #	1108	-0-	-32	-0-	119	1	989	3	Y	-0-					-0-
12	1085 #	1000	-0-	-85	-0-	107	1	893	3	Y	-0-					-0-
01	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	124	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	982 R	982	-0-	-0-	-0-	105	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	123	1	1021	3	Y	-0-					-0-
04	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

11	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	110	1	919	3	Y	-0-					-0-
12	880 R	880	-0-	-0-	-0-	94	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	784 #	365	-0-	-419	-0-	39	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	868 #	548	-0-	-320	-0-	59	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	840 #	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

11	1470 #	1143	-0-	-327	-0-	122	1	1021	3	Y	-0-					-0-
12	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140 #	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

11	2670 #	1726	-0-	-944	-0-	185	1	1541	3	Y	-0-					-0-
12	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
01	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988 #	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
04	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

11	911 R	911	-0-	-0-	-0-	98	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	839 R	839	-0-	-0-	-0-	90	1	749	3	Y	-0-					-0-
01	836 R	836	-0-	-0-	-0-	90	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	765 R	765	-0-	-0-	-0-	82	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	812 R	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

11	404 R	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	3	Y	-0-			-0-
12	414 R	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	Y	-0-			-0-
01	486 R	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	-0-			-0-
02	364 #	300	-0-	-64	-0-	32	1	268	3	Y	-0-			-0-
03	403 #	402	-0-	-1	-0-	43	1	359	3	Y	-0-			-0-
04	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-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	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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

11	1830 #	273	-0-	-1557	-0-	29	1	244	3	N	-0-			-0-
12	651 #	247	-0-	-404	-0-	26	1	221	3	N	-0-			-0-
01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	N	-0-			-0-
02	252 #	242	-0-	-10	-0-	26	1	216	3	N	-0-			-0-
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-			-0-
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

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

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	1860 #	1538	-0-	-322	-0-	92	1	1446	2	N	-0-			-0-
12	1922 #	1491	-0-	-431	-0-	89	1	1402	2	N	-0-			-0-
01	1891 #	1537	-0-	-354	-0-	92	1	1445	2	N	-0-			-0-
02	1708 #	1401	-0-	-307	-0-	84	1	1317	2	N	-0-			-0-
03	1705 #	1553	-0-	-152	-0-	93	1	1460	2	N	-0-			-0-
04	1530 #	1469	-0-	-61	-0-	88	1	1381	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	990	-0-	-0-	-0-	19	1	971	3	N	-0-					68
12	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	10	1	1131	3	N	-0-					68
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					68
02	924 N	735	-0-	-189	-0-	735	3			N	-0-					68
03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					68
04	1080 N	811	-0-	-269	-0-	809	3	2	9	N	2					70

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 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	2340 X	1147	-0-	-1193	-0-	22	1	1118	3	N	6					138
						7	9									
12	1984 X	248	-0-	-1736	-0-	2	1	246	3	N	-0-					138
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					138
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					138
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					138
*04	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1283	3	48	9	N	44	165	1			17

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

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

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

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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	1530	N	1262	-0-	-268	-0-	24	1	1238	3	N	-0-					32
12	1736	N	898	-0-	-838	-0-	8	1	890	3	N	-0-					32
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					32
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					32
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					32
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	3	2	9	N	2	2	8			32

BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
BOX, WARD L. 084510
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - P/A 11/15/2016

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

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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 277310 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF. 9168 - 9174

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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-	269747					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT					-0-

BRAZIL, SW (SLICK) 11581 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6 RRCID -> 060519 COMPL. DATE 11/12/1974 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

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

EARL BAKER WELL #: 9 RRCID -> 277615 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8550 - 8592

11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	279	1	675	2	N	-0-					7
12	620 N	372	-0-	-248	-0-	123	1	249	2	N	-0-					7
01	744 N	624	-0-	-120	-0-	275	1	349	2	N	-0-					7
02	896 N	357	-0-	-539	-0-	220	1	137	2	N	-0-					7
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	275	1	343	2	N	-0-					7
04	600 N	436	-0-	-164	-0-	220	1	216	2	N	-0-					7

BRAZIL, SW. (WILCOX 11300) 11581 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 214210 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.11326 - 11336

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 278273 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8410 - 14731

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 278274 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7829 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 278370 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 278372 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 278430 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. N/A

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/05/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 278762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 278876 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8510 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/21/2016														

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 279096 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8291 - 14624

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016														

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 279097 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. N/A

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 07/06/2016														

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 129H RRCID -> 279471 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8708 - 15864

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016														

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 190H RRCID -> 280009 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8644 - 16034

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016														

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 188H RRCID -> 280211 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8722 - 15691

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016														

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

11	10590	X	9435	-0-	-1155	-0-	521	1	8234	2	N	618	733	1					77
							680	9											
12	10633	X	8718	-0-	-1915	-0-	539	1	7482	2	N	634	539	1		1	8		171
							697	9											
01	10199	X	7910	-0-	-2289	-0-	539	1	6699	2	N	611	718	1		3	8		61
							672	9											
02	9156	X	7475	-0-	-1681	-0-	487	1	6399	2	N	535	546	1		1	8		49
							589	9											
03	10075	X	9885	-0-	-190	-0-	539	1	8759	2	N	534	361	1					222
							587	9											
*04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	521	1	9189	2	N	736	714	1		5	8		239
							810	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	10830	X	10684	-0-	-146	-0-	9448	2	1236	9	N	1124	1096	1			207
12	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	9654	2	1264	9	N	1149	1273	1			83
01	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	9656	2	1247	9	N	1134	1086	1	5	8	126
02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	8822	2	1077	9	N	979	946	1			159
03	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	9671	2	1276	9	N	1160	1087	1			232
*04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	9295	2	1166	9	N	1060	1082	1	4	8	206

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

11	3630	X	1181	-0-	-2449	-0-	3	1	532	2	Y	587	590	1			34
							646	9									
12	2418	X	1521	-0-	-897	-0-	5	1	722	2	Y	722	708	1			48
							794	9									
01	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	14	1	1720	2	Y	571	576	1			43
							628	9									
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	20	1	2510	2	Y	462	483	1	1	8	21
							508	9									
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	24	1	2754	2	Y	560	559	1			22
							616	9									
*04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	30	1	3390	2	Y	405	404	1			23
							446	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

11	13200	X	12885	-0-	-315	-0-	12267	2	618	9	N	562	555	1			183
12	13640	X	13530	-0-	-110	-0-	12837	2	693	9	N	630	731	1			82
01	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	12358	2	681	9	N	619	544	1			157
02	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11120	2	590	9	N	536	509	1			184
03	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12398	2	541	9	N	492	496	1			180
04	12450	X	12401	-0-	-49	-0-	11876	2	525	9	N	477	538	1			119

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

11	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	37	1	8435	2	Y	928	931	1			54
							1021	9									
12	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	38	1	8578	2	Y	915	921	1	1	8	47
							1007	9									
01	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	39	1	8559	2	Y	902	884	1	1	8	64
							992	9									
02	8848	X	8604	-0-	-244	-0-	36	1	7706	2	Y	784	796	1			52
							862	9									
03	9796	X	9583	-0-	-213	-0-	40	1	8629	2	Y	831	797	1			86
							914	9									
04	9480	X	9057	-0-	-423	-0-	39	1	8180	2	Y	762	768	1	1	8	79
							838	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	33	1	7673	2	Y	754	769	1			47
							829	9									
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	34	1	7735	2	Y	762	767	1			42
							838	9									
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	35	1	7645	2	Y	731	717	1			56
							804	9									
02	7756	X	7251	-0-	-505	-0-	31	1	6563	2	Y	597	609	1			44
							657	9									
03	8587	X	7524	-0-	-1063	-0-	31	1	6797	2	Y	633	606	1			71
							696	9									
04	8310	X	7571	-0-	-739	-0-	33	1	6876	2	Y	602	604	1	1	8	68
							662	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	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	714	1	9916	2	N	736	723	1			142
							810	9									
12	12059	X	11281	-0-	-778	-0-	639	1	9855	2	N	715	734	1	2	8	121
							787	9									
01	12183	X	10833	-0-	-1350	-0-	723	1	9327	2	N	712	724	1	4	8	105
							783	9									
02	11004	X	9208	-0-	-1796	-0-	762	1	7747	2	N	635	701	1	2	8	37
							699	9									
03	12183	X	8297	-0-	-3886	-0-	348	1	7249	2	N	636	533	1	1	8	139
							700	9									
04	11430	X	8086	-0-	-3344	-0-	334	1	7038	2	N	649	694	1	1	8	93
							714	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	10590	X	6260	-0-	-4330	-0-	423	1	5107	2	N	664	732	1			214
							730	9									
12	10943	X	4333	-0-	-6610	-0-	393	1	3340	2	N	545	539	1	3	8	217
							600	9									
01	9951	X	2834	-0-	-7117	-0-	497	1	1883	2	N	413	365	1	5	8	260
							454	9									
02	8988	X	1238	-0-	-7750	-0-	340	1	627	2	N	246	354	1	4	8	148
							271	9									
03	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	864	1	24106	2	N	1488	1451	1	3	8	182
							1637	9									
*04	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	778	1	21438	2	N	1461	1436	1	29	8	178
							1607	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	5040	X	4766	-0-	-274	-0-	185	1	3589	2	N	902	897	1			135
							992	9									
12	5146	X	4273	-0-	-873	-0-	155	1	3102	2	N	924	872	1	1	8	186
							1016	9									
01	4898	X	4512	-0-	-386	-0-	169	1	3355	2	N	898	897	1	1	8	186
							988	9									
02	4452	X	3832	-0-	-620	-0-	127	1	2837	2	Y	789	733	1	1	8	241
							868	9									
*03	4929	X	3450	-0-	-1479	-0-	77	1	2729	2	Y	585	826	1			-0-
							644	9									
*04	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	22	1	4069	2	Y	869	852	1	1	8	16
							956	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	26850	X	24720	-0-	-2130	-0-	148	1	22747	2	N	1659	1630	1			203
							1825	9									
12	27745	X	25734	-0-	-2011	-0-	209	1	23579	2	N	1769	1846	1			126
							1946	9									
01	25501	X	25501	-0-	-0-	-0-	214	1	23380	2	N	1734	1629	1			231
							1907	9									
02	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	194	1	20845	2	N	1526	1549	1			208
							1679	9									
03	24495	X	24495	-0-	-0-	-0-	195	1	22505	2	N	1632	1638	1			202
							1795	9									
*04	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	192	1	21991	2	N	1541	1622	1	1	8	120
							1695	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	13500	X	11806	-0-	-1694	-0-	11214	2	592	9	N	538	538	1			150
12	12679	X	12217	-0-	-462	-0-	11609	2	608	9	N	553	536	1			167
01	12679	X	11503	-0-	-1176	-0-	10909	2	594	9	N	540	537	1			170
02	11424	X	6561	-0-	-4863	-0-	50	1	6196	2	N	286	359	1			97
							315	9									
03	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	112	1	13645	2	N	584	546	1			135
							642	9									
04	11820	X	11071	-0-	-749	-0-	87	1	10465	2	N	472	529	1			78
							519	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	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	210	1	7042	2	N	1155	1085	1			217
							1271	9									
12	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	241	1	6923	2	N	1181	1245	1			153
							1299	9									
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	212	1	7355	2	N	1162	1092	1			223
							1278	9									
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	166	1	6754	2	Y	1018	1086	1			155
							1120	9									
*03	8494	X	6398	-0-	-2096	-0-	113	1	5468	2	Y	743	898	1			-0-
							817	9									
*04	8220	X	6831	-0-	-1389	-0-	26	1	5615	2	Y	1082	1062	1	2	8	18
							1190	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	10230	X	9476	-0-	-754	-0-	248	1	8048	2	N	1073	1073	1			240
							1180	9									
12	10292	X	9506	-0-	-786	-0-	257	1	8050	2	N	1090	1096	1			234
							1199	9									
01	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	263	1	8176	2	N	1089	1243	1			80
							1198	9									
02	8848	X	8402	-0-	-446	-0-	225	1	7107	2	N	973	870	1			183
							1070	9									
03	9796	X	8920	-0-	-876	-0-	253	1	7554	2	N	1012	906	1			289
							1113	9									
04	9480	X	8425	-0-	-1055	-0-	259	1	7109	2	N	961	1082	1			168
							1057	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	6240	X	5347	-0-	-893	-0-	49	1	4742	2	Y	505	527	1			38
							556	9									
12	5859	X	5227	-0-	-632	-0-	49	1	4630	2	Y	498	479	1			57
							548	9									
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	45	1	4175	2	Y	433	452	1			38
							476	9									
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	47	1	4293	2	Y	434	445	1			27
							477	9									
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	50	1	4695	2	Y	452	433	1			46
							497	9									
*04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	44	1	3772	2	Y	376	367	1			55
							414	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	7800	X	6767	-0-	-1033	-0-	59	1	5894	2	Y	740	769	1			53
							814	9									
12	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	62	1	5991	2	Y	737	708	1			82
							811	9									
01	7161	X	6729	-0-	-432	-0-	62	1	5869	2	Y	725	745	1			62
							798	9									
02	6468	X	5901	-0-	-567	-0-	56	1	5182	2	Y	603	627	1			38
							663	9									
03	7161	X	6494	-0-	-667	-0-	60	1	5712	2	Y	656	627	1			67
							722	9									
04	6780	X	5911	-0-	-869	-0-	61	1	5217	2	Y	575	559	1			83
							633	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	34890	X	31873	-0-	-3017	-0-	196	1	30226	2	N	1319	1249	1			294
							1451	9									
12	35123	X	31874	-0-	-3249	-0-	235	1	30135	2	N	1367	1453	1			208
							1504	9									
01	32025	X	32025	-0-	-0-	-0-	226	1	30301	2	N	1362	1285	1			285
							1498	9									
02	28560	X	28424	-0-	-136	-0-	202	1	26916	2	N	1187	1281	1			191
							1306	9									
03	31620	X	31353	-0-	-267	-0-	221	1	29709	2	N	1294	1279	1			206
							1423	9									
04	30600	X	29425	-0-	-1175	-0-	223	1	27893	2	N	1190	1261	1			135
							1309	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

11	8880	X	7832	-0-	-1048	-0-	508	1	6927	2	N	361	341	1			210
							397	9									
12	8680	X	7807	-0-	-873	-0-	645	1	6759	2	N	366	518	1	3	8	55
							403	9									
01	8215	X	7920	-0-	-295	-0-	509	1	6881	2	N	482	359	1			178
							530	9									
02	7420	X	2673	-0-	-4747	-0-	20	1	2507	2	N	133	180	1	1	8	130
							146	9									
03	8215	X	6444	-0-	-1771	-0-	49	1	6041	2	N	322	351	1			101
							354	9									
*04	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	61	1	7386	2	N	393	359	1	3	8	132
							432	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	6360	X	6105	-0-	-255	-0-	5656	2	449	9	N	408	355	1			232
12	6572	X	6419	-0-	-153	-0-	5956	2	463	9	N	421	544	1	1	8	108
01	6572	X	5635	-0-	-937	-0-	5188	2	447	9	N	406	351	1	1	8	162
02	5796	X	3665	-0-	-2131	-0-	371	1	3043	2	N	228	321	1	1	8	68
							251	9									
03	6417	X	6348	-0-	-69	-0-	674	1	5204	2	N	427	349	1			146
							470	9									
04	6210	X	5727	-0-	-483	-0-	736	1	4554	2	N	397	343	1	1	8	199
							437	9									

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	6600	X	5798	-0-	-802	-0-	147	1	4868	2	N	712	731	1			142
							783	9									
12	6138	X	5740	-0-	-398	-0-	151	1	4804	2	N	714	720	1			136
							785	9									
01	6448	X	5544	-0-	-904	-0-	145	1	4623	2	N	705	713	1			128
							776	9									
02	5824	X	4640	-0-	-1184	-0-	122	1	3873	2	N	586	548	1			166
							645	9									
03	6448	X	5551	-0-	-897	-0-	155	1	4638	2	N	689	705	1			150
							758	9									
04	5790	X	4475	-0-	-1315	-0-	136	1	3724	2	N	559	528	1			181
							615	9									

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	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	10722	2	736	9	N	669	727	1			146
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	8978	2	701	9	N	637	691	1			92
01	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	8631	2	603	9	N	548	547	1	1	8	92
02	10696	X	3263	-0-	-7433	-0-	3039	2	224	9	N	204	223	1			73
03	11842	X	1064	-0-	-10778	-0-	476	1	557	2	N	28					101
							31	9									
04	11460	X	3847	-0-	-7613	-0-	379	1	3099	2	N	335	367	1	5	8	64
							369	9									

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	25380	X	23138	-0-	-2242	-0-	140	1	21535	2	N	1330	1466	1			92
							1463	9									
12	26226	X	22432	-0-	-3794	-0-	185	1	20772	2	N	1341	1278	1			155
							1475	9									
01	24459	X	22492	-0-	-1967	-0-	191	1	20814	2	N	1352	1274	1			233
							1487	9									
02	22092	X	20204	-0-	-1888	-0-	175	1	18719	2	N	1191	1348	1			76
							1310	9									
03	24459	X	21892	-0-	-2567	-0-	176	1	20290	2	N	1296	1269	1			103
							1426	9									
04	23130	X	20903	-0-	-2227	-0-	169	1	19399	2	N	1214	1254	1	1	8	62
							1335	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 #: 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	11460	X	10885	-0-	-575	-0-	10301	2	584	9	N	531	366	1			244
12	11842	X	11015	-0-	-827	-0-	10409	2	606	9	N	551	690	1			105
01	10943	X	10864	-0-	-79	-0-	10285	2	579	9	N	526	537	1			94
02	9996	X	2930	-0-	-7066	-0-	2769	2	161	9	N	146	174	1			66
03	11067	X	1989	-0-	-9078	-0-	387	1	1428	2	N	158					224
							174	9									
04	10710	X	4010	-0-	-6700	-0-	456	1	3223	2	N	301	357	1	2	8	166
							331	9									

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	7920	X	5809	-0-	-2111	-0-	1041	1	4396	2	N	338	362	1			183
							372	9									
12	8184	X	5455	-0-	-2729	-0-	977	1	4086	2	N	356	358	1	2	8	179
							392	9									
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1113	1	5720	2	N	371	502	1	1	8	47
							408	9									
02	6328	X	4504	-0-	-1824	-0-	427	1	3839	2	N	216	184	1			79
							238	9									
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	756	1	6675	2	N	418	343	1			154
							460	9									
04	6840	X	6180	-0-	-660	-0-	685	1	5076	2	N	381	362	1	1	8	172
							419	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	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	443	1	5905	2	N	572	544	1			219
							629	9									
12	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	424	1	5601	2	N	570	535	1			254
							627	9									
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	432	1	5928	2	N	572	704	1			122
							629	9									
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	379	1	5154	2	N	471	359	1			234
							518	9									
03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	429	1	5629	2	N	515	548	1			201
							567	9									
*04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	416	1	5011	2	N	535	546	1			190
							589	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	11940	X	9999	-0-	-1941	-0-	369	1	8828	2	N	729	734	1			202
							802	9									
12	11129	X	9105	-0-	-2024	-0-	395	1	7889	2	N	746	737	1	1	8	210
							821	9									
01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	360	1	8941	2	N	701	700	1			211
							771	9									
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	339	1	8286	2	N	656	596	1			271
							722	9									
03	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	380	1	9186	2	N	701	722	1			250
							771	9									
*04	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	366	1	8422	2	N	675	729	1			196
							743	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	411	1	8164	2	N	700	543	1			233
							770	9									
12	9176	X	6072	-0-	-3104	-0-	411	1	5010	2	N	592	732	1			93
							651	9									
01	11129	X	9813	-0-	-1316	-0-	446	1	8602	2	N	695	550	1			238
							765	9									
02	10052	X	8890	-0-	-1162	-0-	389	1	7816	2	N	623	681	1			180
							685	9									
03	11129	X	11082	-0-	-47	-0-	426	1	9825	2	N	755	715	1			220
							831	9									
*04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	414	1	9215	2	N	608	719	1			109
							669	9									

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

11	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	2646	2	252	9	N	229	357	1	3	8	79
12	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2572	2	248	9	N	225	191	1			113
01	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2490	2	226	9	N	205	190	1	3	8	125
02	2772	X	2599	-0-	-173	-0-	2381	2	218	9	N	198	217	1			106
03	3038	X	2612	-0-	-426	-0-	2390	2	222	9	N	202	175	1			133
04	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	2346	2	248	9	N	225	170	1	1	8	187

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

11	2070	N	1916	-0-	-154	-0-	1688	2	228	9	N	207	176	1			221
12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1762	2	221	9	N	201	343	1			79
01	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	1742	2	221	9	N	201	190	1			90
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1597	2	211	9	N	192	156	1	4	8	122
03	1984	N	1843	-0-	-141	-0-	1656	2	187	9	N	170	179	1			113
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1707	2	222	9	N	202	177	1			138

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

11	27150	X	24387	-0-	-2763	-0-	147	1	22737	2	N	1366	1259	1			285
							1503	9									
12	27776	X	23005	-0-	-4771	-0-	168	1	21579	2	N	1144	1285	1			144
							1258	9									
01	27776	X	25079	-0-	-2697	-0-	174	1	23472	2	N	1303	1091	1			356
							1433	9									
02	25088	X	23033	-0-	-2055	-0-	162	1	21583	2	N	1171	1269	1			258
							1288	9									
03	27156	X	24724	-0-	-2432	-0-	173	1	23183	2	N	1244	1283	1			219
							1368	9									
04	24390	X	22263	-0-	-2127	-0-	167	1	20987	2	N	1008	1073	1			154
							1109	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

11	6270	X	5761	-0-	-509	-0-	337	1	4768	2	N	596	547	1			323
							656	9									
12	5890	X	5780	-0-	-110	-0-	382	1	4737	2	N	601	717	1	1	8	206
							661	9									
01	5890	X	5749	-0-	-141	-0-	374	1	4733	2	N	584	537	1	1	8	252
							642	9									
02	5376	X	5069	-0-	-307	-0-	349	1	4166	2	N	504	539	1	1	8	216
							554	9									
03	5952	X	5667	-0-	-285	-0-	377	1	4721	2	N	517	542	1			191
							569	9									
04	5760	X	4624	-0-	-1136	-0-	364	1	3729	2	N	483	545	1	1	8	128
							531	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	71	1	785	2	Y	1742	1839	0			11
							1	4	1916	9							
12	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	907	910	0			8
							1	4	998	9							
01	1519	X	258	-0-	-1261	-0-	55	1	104	2	Y	90	92	0			6
							99	9									
02	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-	6	0			-0-
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	189	1	2220	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	117	1	1552	2	Y	116	115	0	1	1	-0-
							128	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

11	2490	X	2241	-0-	-249	-0-	2017	2	224	9	N	204	166	1			122
12	2573	X	2451	-0-	-122	-0-	2258	2	193	9	N	175	187	1	2	8	108
01	2449	X	2426	-0-	-23	-0-	2213	2	213	9	N	194	179	1			123
02	2184	X	1741	-0-	-443	-0-	1556	2	185	9	N	168	144	1			147
03	2449	X	1603	-0-	-846	-0-	1393	2	210	9	N	191	174	1			164
04	2370	X	1436	-0-	-934	-0-	1261	2	175	9	N	159	168	1	1	8	154

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

11	12390	X	10574	-0-	-1816	-0-	9349	2	1225	9	N	1114	1085	1			165
12	12338	X	10695	-0-	-1643	-0-	9460	2	1235	9	N	1123	1089	1			199
01	10664	X	10275	-0-	-389	-0-	9098	2	1177	9	N	1070	1075	1			194
02	9632	X	8917	-0-	-715	-0-	7862	2	1055	9	N	959	913	1			240
03	10664	X	9217	-0-	-1447	-0-	8201	2	1016	9	N	924	900	1			264
04	10320	X	9247	-0-	-1073	-0-	8162	2	1085	9	N	986	1075	1	4	8	171

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

11	21300	X	19151	-0-	-2149	-0-	17096	2	2055	9	N	1868	1817	1			290
12	22010	X	19275	-0-	-2735	-0-	17156	2	2119	9	N	1926	1986	1			230
01	19406	X	18892	-0-	-514	-0-	16826	2	2066	9	N	1878	1822	1			286
02	17528	X	17445	-0-	-83	-0-	15641	2	1804	9	N	1640	1659	1			267
03	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	18364	2	1955	9	N	1777	1814	1			230
04	18780	X	18711	-0-	-69	-0-	16927	2	1784	9	N	1622	1447	1			405

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

11	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	2	Y	580	579	0			3
							638	9									
12	3348	X	1728	-0-	-1620	-0-	7	1	1316	2	Y	368	369	0			2
							405	9									
01	3348	X	1848	-0-	-1500	-0-	6	1	1427	2	Y	375	374	0			3
							2	4	413	9							
02	3024	X	1665	-0-	-1359	-0-	6	1	1284	2	Y	341	341	0			3
							375	9									
03	3038	X	1978	-0-	-1060	-0-	9	1	1428	2	Y	491	490	0	1	8	3
							1	4	540	9							
*04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	9	1	1502	2	Y	470	464	0	6	1	3
							1	4	517	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	7710	X	6686	-0-	-1024	-0-	114 781	1 9	5791	2	N	710	725	1			165
12	7812	X	6903	-0-	-909	-0-	116 796	1 9	5991	2	N	724	723	1			166
01	7285	X	6322	-0-	-963	-0-	74 711	1 9	5537	2	N	646	730	1			82
02	6496	X	6314	-0-	-182	-0-	102 725	1 9	5487	2	N	659	523	1			218
03	7192	X	6388	-0-	-804	-0-	109 724	1 9	5555	2	N	658	713	1			163
04	6690	X	5208	-0-	-1482	-0-	91 581	1 9	4536	2	N	528	537	1			154

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	15300	X	14464	-0-	-836	-0-	246 1763	1 9	12455	2	N	1603	1632	1			242
12	15810	X	14260	-0-	-1550	-0-	237 1717	1 9	12306	2	N	1561	1604	1			199
01	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	173 1773	1 9	13033	2	N	1612	1627	1			184
02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	234 1639	1 9	12617	2	N	1490	1463	1			211
03	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	263 1668	1 9	13396	2	N	1516	1637	1			90
04	13140	X	12989	-0-	-151	-0-	228 1416	1 9	11345	2	N	1287	1091	1			286

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	17850	X	7876	-0-	-9974	-0-	361 1024	1 9	6491	2	N	931	906	1			200
12	14229	X	7820	-0-	-6409	-0-	356 1063	1 9	6401	2	N	966	917	1	5	8	244
01	9021	X	6948	-0-	-2073	-0-	335 986	1 9	5627	2	N	896	909	1	7	8	224
02	8148	X	6653	-0-	-1495	-0-	364 900	1 9	5389	2	N	818	883	1	6	8	153
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	396 1102	1 9	7851	2	N	1002	901	1	13	8	241
04	7890	X	5708	-0-	-2182	-0-	357 832	1 9	4519	2	N	756	726	1	3	8	268

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	7350	X	3760	-0-	-3590	-0-	246 383	1 9	3131	2	N	348	519	1			195
12	6882	X	2990	-0-	-3892	-0-	264 349	1 9	2377	2	N	317	355	1	1	8	156
01	5177	X	3203	-0-	-1974	-0-	292 338	1 9	2573	2	N	307	350	1	1	8	112
02	4564	X	1891	-0-	-2673	-0-	203 150	1 9	1538	2	N	136	164	1	1	8	83
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	295 397	1 9	4833	2	N	361	360	1			84
04	3750	X	3458	-0-	-292	-0-	323 245	1 9	2890	2	N	223	178	1			129

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 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	5130	X	2411	-0-	-2719	-0-	246	1	1628	2	N	488	378	1			326
							537	9									
12	4247	X	2450	-0-	-1797	-0-	244	1	1675	2	N	483	538	1	2	8	269
							531	9									
01	3627	X	1771	-0-	-1856	-0-	244	1	1045	2	N	438	541	1	1	8	165
							482	9									
02	2744	X	1295	-0-	-1449	-0-	253	1	583	2	N	417	327	1	1	8	254
							459	9									
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	247	1	2250	2	N	466	512	1	1	8	207
							513	9									
04	2400	X	1154	-0-	-1246	-0-	237	1	513	2	N	367	359	1	1	8	214
							404	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	6	1	2195	2	Y	389	388	0			3
							428	9									
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	7	1	2734	2	Y	465	464	0			4
							1	4	512	9							
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	9	1	1833	2	Y	488	486	0			6
							2	4	537	9							
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	8	1	1568	2	Y	433	434	0			5
							476	9									
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	8	1	1496	2	Y	454	454	0	1	8	4
							1	4	499	9							
*04	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	9	1	1558	2	Y	463	456	0	6	1	5
							1	4	509	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

11	4860	X	2851	-0-	-2009	-0-	23	1	2204	2	Y	567	564	0			6
							624	9									
12	5022	X	2689	-0-	-2333	-0-	22	1	2064	2	Y	547	547	0			6
							1	4	602	9							
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	28	1	2197	2	Y	761	757	0			10
							3	4	837	9							
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	19	1	1645	2	Y	431	433	0			8
							474	9									
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	21	1	1868	2	Y	496	495	0	1	8	8
							1	4	546	9							
04	2100	X	2081	-0-	-19	-0-	19	1	1601	2	Y	418	413	0	5	1	8
							1	4	460	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

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	2443	-0-	2443	2443	401	1	1429	2	Y	556	555	0	1	8	1
							1	4	612	9							
04	14B2	EXT	4375	-0-	4375	6818	831	1	3508	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	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	115	-0-	115	115	4	1	57	2	Y	49	48	0	1	1	-0-
						54	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

11	6450 X	5663	-0-	-787	-0-	182	1	4971	2	Y	464	440	0			248
						510	9									
12	6665 X	5101	-0-	-1564	-0-	168	1	4490	2	Y	403	156	0			495
						443	9									
01	6076 X	5920	-0-	-156	-0-	195	1	5193	2	Y	484	748	0			231
						532	9									
02	5488 X	5130	-0-	-358	-0-	169	1	4488	2	Y	430	453	0			208
						473	9									
03	6076 X	5646	-0-	-430	-0-	184	1	4933	2	Y	481	288	0	181	1	220
						529	9									
04	5730 X	4915	-0-	-815	-0-	168	1	4231	2	Y	469	570	1			119
						516	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

11	6600 X	5341	-0-	-1259	-0-	313	1	4116	2	Y	829	830	0			7
						912	9									
12	6758 X	5279	-0-	-1479	-0-	306	1	4081	2	Y	810	809	0			8
						1	4	891	9							
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	323	1	3689	2	Y	811	806	0	1	5	12
						3	4	892	9							
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	317	1	3591	2	Y	861	862	0			11
						947	9									
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	335	1	3990	2	Y	879	878	0	1	8	11
						1	4	967	9							
*04	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	324	1	3538	2	Y	697	688	0	9	1	11
						2	4	767	9							

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

11	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	568	1	1142	2	Y	363	281	0			328
						399	9									
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	608	1	446	9	Y	405	345	0			388
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	707	1	1670	2	Y	445	529	0			304
						490	9									
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	614	1	1406	2	Y	367	355	0			316
						404	9									
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	658	1	1388	2	Y	483	564	0	1	8	234
						531	9									
*04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	626	1	1655	2	Y	483	350	0	4	1	363
						531	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	7860	X	5997	-0-	-1863	-0-	325	1	4636	2	Y	942	939	0			7
							1036	9									
12	8122	X	6939	-0-	-1183	-0-	377	1	5549	2	Y	920	921	0			6
							1	4	1012	9							
01	7378	X	6419	-0-	-959	-0-	385	1	5027	2	Y	912	908	0	1	5	9
							4	4	1003	9							
02	6664	X	5830	-0-	-834	-0-	357	1	4585	2	Y	807	808	0			8
							888	9									
03	6944	X	6316	-0-	-628	-0-	364	1	5015	2	Y	851	850	0	1	8	8
							1	4	936	9							
04	6720	X	5799	-0-	-921	-0-	351	1	4516	2	Y	845	835	0	11	1	7
							2	4	930	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

11	9390	X	5282	-0-	-4108	-0-	302	1	4473	2	N	461	537	1			132
							507	9									
12	7068	X	5348	-0-	-1720	-0-	330	1	4495	2	N	475	367	1	2	8	238
							523	9									
01	5177	X	5019	-0-	-158	-0-	323	1	4211	2	N	441	499	1	1	8	179
							485	9									
02	4676	X	3197	-0-	-1479	-0-	258	1	2618	2	N	292	345	1	2	8	124
							321	9									
03	5177	X	192	-0-	-4985	-0-	140	1	52	9	N	47					171
04	5010	X	497	-0-	-4513	-0-	238	1	98	2	N	146	179	1	4	8	134
							161	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

11	13950	X	10101	-0-	-3849	-0-	9368	2	733	9	N	666	536	1			272
12	13671	X	9963	-0-	-3708	-0-	9229	2	734	9	N	667	735	1			204
01	11377	X	10154	-0-	-1223	-0-	9410	2	744	9	N	676	724	1			156
02	10276	X	9130	-0-	-1146	-0-	8492	2	638	9	N	580	557	1			179
03	10726	X	10104	-0-	-622	-0-	9413	2	691	9	N	628	547	1			260
04	10110	X	9488	-0-	-622	-0-	8838	2	650	9	N	591	540	1			311

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

11	11310	X	9800	-0-	-1510	-0-	9090	2	710	9	N	645	547	1			239
12	11315	X	10106	-0-	-1209	-0-	9337	2	769	9	N	699	720	1			218
01	9858	X	9845	-0-	-13	-0-	9102	2	743	9	N	675	712	1			181
02	8904	X	8865	-0-	-39	-0-	8232	2	633	9	N	575	694	1			62
03	9858	X	9667	-0-	-191	-0-	8953	2	714	9	N	649	594	1			117
04	9540	X	9102	-0-	-438	-0-	8483	2	619	9	N	563	531	1			149

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

11	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12163	2	865	9	N	786	722	1			183
12	13268	X	13044	-0-	-224	-0-	12160	2	884	9	N	804	867	1			120
01	13485	X	12670	-0-	-815	-0-	11800	2	870	9	N	791	727	1			184
02	12180	X	11491	-0-	-689	-0-	10734	2	757	9	N	688	668	1			204
03	13485	X	12622	-0-	-863	-0-	11828	2	794	9	N	722	677	1			249
04	13020	X	11676	-0-	-1344	-0-	10947	2	729	9	N	663	717	1			195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13060	-0-	-1370	-0-	12050	2	1010	9	N	918	894	1			283
12	14322 X	13214	-0-	-1108	-0-	12172	2	1042	9	N	947	1082	1			148
01	13082 X	13082	-0-	-0-	-0-	12097	2	985	9	N	895	726	1			317
02	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	10880	2	836	9	N	760	982	1			95
03	12834 X	12552	-0-	-282	-0-	11655	2	897	9	N	815	736	1			174
04	12420 X	11781	-0-	-639	-0-	10946	2	835	9	N	759	700	1			233

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

11	10050 X	9773	-0-	-277	-0-	28	1	7601	2	Y	1948	1948	0			8
						1	4	2143	9							
12	10385 X	9410	-0-	-975	-0-	33	1	7223	2	Y	1956	1954	0			10
						2	4	2152	9							
01	9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	34	1	7550	2	Y	1924	1916	0	1	5	16
						8	4	2116	9			1	8			
02	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	29	1	6797	2	Y	1544	1547	0	1	8	12
						1698	9									
03	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	32	1	7009	2	Y	1619	1617	0	4	8	10
						2	4	1781	9							
*04	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	30	1	7095	2	Y	1558	1538	0	20	1	9
						4	4	1714	9			1	8			

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

11	10020 X	8045	-0-	-1975	-0-	70	1	7546	2	N	390	459	1			74
						429	9									
12	9796 X	8202	-0-	-1594	-0-	51	1	7707	2	N	404	407	1			71
						444	9									
01	8401 X	8134	-0-	-267	-0-	73	1	7614	2	N	406	317	1			160
						447	9									
02	7588 X	3295	-0-	-4293	-0-	81	1	3057	2	N	143	180	1			123
						157	9									
03	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	120	1	9414	2	N	370	344	1			149
						407	9									
04	8040 X	6635	-0-	-1405	-0-	135	1	6175	2	N	295	350	1			94
						325	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

11	8400 X	6959	-0-	-1441	-0-	60	1	6499	2	N	364	359	1			143
						400	9									
12	8246 X	7042	-0-	-1204	-0-	44	1	6583	2	N	377	348	1			172
						415	9									
01	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	63	1	6654	2	N	385	354	1			203
						424	9									
02	6328 X	2995	-0-	-3333	-0-	72	1	2765	2	N	144	290	1			57
						158	9									
03	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	99	1	7862	2	N	362	358	1			61
						398	9									
04	6780 X	5433	-0-	-1347	-0-	109	1	5027	2	N	270	185	1			146
						297	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 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	8971	-0-	-3689	-0-	169 561	1 9	8241	2	N	510	362	1			279
12	11315	X	8931	-0-	-2384	-0-	121 561	1 9	8249	2	N	510	692	1			97
01	9889	X	8716	-0-	-1173	-0-	181 581	1 9	7954	2	N	528	516	1			109
02	8932	X	3865	-0-	-5067	-0-	230 260	1 9	3375	2	N	236	252	1			93
03	9889	X	9293	-0-	-596	-0-	194 417	1 9	8682	2	N	379	343	1			129
04	8970	X	6693	-0-	-2277	-0-	281 363	1 9	6049	2	N	330	178	1	1	8	280

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	8670	X	7199	-0-	-1471	-0-	124 475	1 9	6600	2	N	432	542	1			73
12	8959	X	7199	-0-	-1760	-0-	87 508	1 9	6604	2	N	462	343	1			192
01	8091	X	6966	-0-	-1125	-0-	123 457	1 9	6386	2	N	415	514	1			93
02	7308	X	4976	-0-	-2332	-0-	219 286	1 9	4471	2	N	260	179	1			174
03	8091	X	7891	-0-	-200	-0-	160 414	1 9	7317	2	N	376	341	1			209
04	7200	X	7076	-0-	-124	-0-	287 395	1 9	6394	2	N	359	347	1			221

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	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	96 777	1 9	10481	2	N	706	727	1			228
12	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	69 794	1 9	10564	2	N	722	728	1			222
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	96 793	1 9	10270	2	N	721	712	1	3	8	228
02	8260	X	4846	-0-	-3414	-0-	114 319	1 9	4413	2	N	290	364	1			154
03	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	135 630	1 9	10723	2	N	573	533	1			194
*04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	186 682	1 9	8742	2	N	620	695	1			119

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	21750	X	14405	-0-	-7345	-0-	88 1354	1 9	12963	2	N	1231	1245	1			286
12	22475	X	14888	-0-	-7587	-0-	96 1459	1 9	13333	2	N	1326	1239	1			373
01	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	95 1489	1 9	13029	2	N	1354	1456	1			271
02	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	106 1395	1 9	13846	2	N	1268	1280	1			259
03	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	115 1444	1 9	14657	2	N	1313	1293	1			279
*04	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	98 1342	1 9	13748	2	N	1220	1087	1	1	8	411

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	13710	X	11238	-0-	-2472	-0-	69	1	10206	2	N	875	910	1			238
							963	9									
12	14167	X	11876	-0-	-2291	-0-	78	1	10745	2	N	957	1084	1			111
							1053	9									
01	10881	X	8211	-0-	-2670	-0-	54	1	7420	2	N	670	560	1			221
							737	9									
02	9828	X	9703	-0-	-125	-0-	67	1	8797	2	N	763	792	1			192
							839	9									
03	10881	X	10550	-0-	-331	-0-	75	1	9575	2	N	818	880	1			130
							900	9									
04	10530	X	9200	-0-	-1330	-0-	60	1	8370	2	N	700	704	1			126
							770	9									

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	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	94	1	13829	2	N	1032	915	1			304
							1135	9									
12	16554	X	15083	-0-	-1471	-0-	101	1	13790	2	N	1084	1259	1			129
							1192	9									
01	14663	X	13583	-0-	-1080	-0-	91	1	12480	2	N	920	903	1	1	8	145
							1012	9									
02	13244	X	11040	-0-	-2204	-0-	77	1	10124	2	N	763	662	1			246
							839	9									
03	14663	X	12150	-0-	-2513	-0-	88	1	11103	2	N	872	916	1			202
							959	9									
04	14190	X	11349	-0-	-2841	-0-	75	1	10436	2	N	762	893	1	5	8	66
							838	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	20700	X	15743	-0-	-4957	-0-	96	1	14159	2	N	1353	1463	1			185
							1488	9									
12	21142	X	16292	-0-	-4850	-0-	106	1	14593	2	N	1448	1427	1			206
							1593	9									
01	15966	X	15966	-0-	-0-	-0-	104	1	14298	2	N	1422	1288	1			340
							1564	9									
02	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	109	1	14259	2	N	1319	1436	1			223
							1451	9									
03	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	124	1	15792	2	N	1462	1450	1			235
							1608	9									
*04	17116	X	17116	-0-	-0-	-0-	110	1	15515	2	N	1355	1444	1			146
							1491	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	12450	X	10238	-0-	-2212	-0-	90	1	9562	2	N	533	522	1			269
							586	9									
12	12741	X	10230	-0-	-2511	-0-	81	1	9467	2	N	620	719	1			170
							682	9									
01	10602	X	10142	-0-	-460	-0-	88	1	9359	2	N	632	550	1			252
							695	9									
02	9576	X	9290	-0-	-286	-0-	85	1	8583	2	N	565	599	1			218
							622	9									
03	10602	X	10241	-0-	-361	-0-	94	1	9484	2	N	603	663	1			158
							663	9									
04	10230	X	9626	-0-	-604	-0-	90	1	8909	2	N	570	539	1			189
							627	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 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	13170 X	9759	-0-	-3411	-0-	85	1	9057	2	N	561	560	1			127
						617	9									
12	13051 X	9966	-0-	-3085	-0-	78	1	9199	2	N	626	547	1			206
						689	9									
01	11470 X	10510	-0-	-960	-0-	91	1	9671	2	N	680	706	1			180
						748	9									
02	10360 X	9437	-0-	-923	-0-	86	1	8707	2	N	585	541	1			224
						644	9									
03	11470 X	10230	-0-	-1240	-0-	93	1	9434	2	N	639	700	1			163
						703	9									
04	10170 X	9649	-0-	-521	-0-	91	1	8913	2	N	586	356	1			393
						645	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

11	14940 X	11186	-0-	-3754	-0-	97	1	10329	2	N	691	724	1			198
						760	9									
12	14849 X	11765	-0-	-3084	-0-	92	1	10793	2	N	800	895	1			103
						880	9									
01	13981 X	12003	-0-	-1978	-0-	104	1	10980	2	N	835	723	1			215
						919	9									
02	12544 X	10538	-0-	-2006	-0-	95	1	9697	2	N	678	725	1			168
						746	9									
03	13361 X	11622	-0-	-1739	-0-	106	1	10674	2	N	765	783	1			150
						842	9									
04	11610 X	10991	-0-	-619	-0-	103	1	10108	2	N	709	740	1			119
						780	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

11	87503 X	87503	-0-	-0-	-0-	187	1	81817	2	N	4999	5311	1			247
						5499	9									
12	84929 X	84929	-0-	-0-	-0-	191	1	79746	2	N	4538	4548	1	7	8	230
						4992	9									
01	95945 X	73998	-0-	-21947	-0-	192	1	69601	2	N	3823	3653	1	7	8	393
						4205	9									
02	86660 X	65025	-0-	-21635	-0-	171	1	61438	2	N	3105	3259	1	9	8	230
						3416	9									
03	95945 X	69171	-0-	-26774	-0-	188	1	65497	2	N	3169	3077	1	4	8	318
						3486	9									
04	87510 X	57212	-0-	-30298	-0-	171	1	53995	2	N	2769	2714	1	6	8	367
						3046	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

11	51000 X	44507	-0-	-6493	-0-	97	1	42592	2	N	1653	1654	1			217
						1818	9									
12	52700 X	44938	-0-	-7762	-0-	103	1	42878	2	N	1779	1780	1			216
						1957	9									
01	45322 X	44134	-0-	-1188	-0-	117	1	42203	2	N	1649	1645	1			220
						1814	9									
02	40936 X	39118	-0-	-1818	-0-	104	1	37435	2	N	1435	1458	1	1	8	196
						1579	9									
03	45322 X	42397	-0-	-2925	-0-	117	1	40594	2	N	1533	1646	1			83
						1686	9									
04	43860 X	41965	-0-	-1895	-0-	128	1	40238	2	N	1454	1450	1			87
						1599	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 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	12480	X	9973	-0-	-2507	-0-	87	1	9176	2	N	645	722	1			195
							710	9									
12	12121	X	10138	-0-	-1983	-0-	79	1	9270	2	N	717	731	1			181
							789	9									
01	11036	X	10183	-0-	-853	-0-	88	1	9267	2	N	753	707	1			227
							828	9									
02	9968	X	9169	-0-	-799	-0-	82	1	8360	2	N	661	649	1			239
							727	9									
03	10881	X	10020	-0-	-861	-0-	90	1	9156	2	N	704	726	1			217
							774	9									
04	9960	X	9463	-0-	-497	-0-	88	1	8668	2	N	643	712	1			148
							707	9									

WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2125	2	209	9	N	190	179	1	3	8	171
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2601	2	211	9	N	192	176	1			187
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2572	2	205	9	N	186	176	1	3	8	194
02	2800	N	2971	-0-	171	171	2727	2	244	9	N	222	221	1	4	8	191
03	2707	N	2536	-0-	-171	-0-	2310	2	226	9	N	205	338	1			58
04	2520	N	2140	-0-	-380	-0-	1933	2	207	9	N	188	161	1	1	8	84

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

11	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	161	1	9737	2	N	857	886	1			129
							943	9									
12	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	159	1	9571	2	N	911	890	1	1	8	149
							1002	9									
01	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	153	1	9549	2	N	816	726	1	3	8	236
							898	9									
02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	141	1	8604	2	N	696	673	1	1	8	258
							766	9									
03	10447	X	10137	-0-	-310	-0-	160	1	9161	2	N	742	733	1			267
							816	9									
04	10110	X	9419	-0-	-691	-0-	142	1	8485	2	N	720	699	1			288
							792	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

11	8970	X	7600	-0-	-1370	-0-	114	1	6842	2	N	585	533	1			172
							644	9									
12	8215	X	6825	-0-	-1390	-0-	101	1	6050	2	N	613	726	1			59
							674	9									
01	7719	X	6555	-0-	-1164	-0-	93	1	5838	2	N	567	542	1			84
							624	9									
02	6972	X	5763	-0-	-1209	-0-	84	1	5159	2	N	473	420	1			137
							520	9									
03	7719	X	6331	-0-	-1388	-0-	98	1	5648	2	N	532	519	1			150
							585	9									
04	7470	X	6184	-0-	-1286	-0-	92	1	5530	2	N	511	539	1			122
							562	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	11374	-0-	-2996	-0-	173 807	1 9	10394	2	N	734	727	1			162
12	14849	X	10232	-0-	-4617	-0-	154 889	1 9	9189	2	N	808	732	1			238
01	12617	X	9717	-0-	-2900	-0-	141 814	1 9	8762	2	N	740	733	1			245
02	11396	X	8803	-0-	-2593	-0-	130 719	1 9	7954	2	N	654	642	1			257
03	11749	X	9499	-0-	-2250	-0-	150 770	1 9	8579	2	N	700	720	1			237
04	11370	X	8959	-0-	-2411	-0-	136 706	1 9	8117	2	N	642	724	1			155

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	11130	X	8945	-0-	-2185	-0-	80 713	1 9	8152	2	N	648	537	1			193
12	10602	X	8918	-0-	-1684	-0-	86 741	1 9	8091	2	N	674	728	1			139
01	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	88 728	1 9	8029	2	N	662	716	1			85
02	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	73 642	1 9	7303	2	N	584	581	1			88
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	69 666	1 9	8171	2	N	605	529	1			164
04	8430	X	8377	-0-	-53	-0-	56 628	1 9	7693	2	N	571	517	1			218

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	13080	X	11297	-0-	-1783	-0-	100 904	1 9	10293	2	N	822	907	1			123
12	12338	X	11419	-0-	-919	-0-	110 925	1 9	10384	2	N	841	903	1			61
01	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	113 903	1 9	10287	2	N	821	713	1			169
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	95 798	1 9	9442	2	N	725	672	1	1	8	221
03	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	80 826	1 9	9516	2	N	751	726	1			246
04	10080	X	9863	-0-	-217	-0-	66 784	1 9	9013	2	N	713	718	1			241

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	11250	X	9085	-0-	-2165	-0-	81 674	1 9	8330	2	N	613	543	1			223
12	11625	X	9252	-0-	-2373	-0-	90 707	1 9	8455	2	N	643	714	1			152
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	91 692	1 9	8302	2	N	629	540	1			241
02	8092	X	7921	-0-	-171	-0-	73 571	1 9	7277	2	N	519	677	1			83
03	8959	X	8595	-0-	-364	-0-	67 615	1 9	7913	2	N	559	364	1			278
04	8670	X	8063	-0-	-607	-0-	54 601	1 9	7408	2	N	546	724	1			100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	15090	X	10549	-0-	-4541	-0-	96	1	9765	2	N	625	716	1			105
							688	9									
12	15376	X	11597	-0-	-3779	-0-	115	1	10738	2	N	676	528	1			253
							744	9									
01	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	104	1	9477	2	N	615	692	1			176
							677	9									
02	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	84	1	8303	2	N	519	539	1			156
							571	9									
03	9548	X	8867	-0-	-681	-0-	69	1	8231	2	N	515	515	1			156
							567	9									
04	9240	X	8612	-0-	-628	-0-	59	1	8037	2	N	469	541	1			84
							516	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

11	47100	X	43136	-0-	-3964	-0-	89	1	39971	2	N	2796	2701	1			403
							3076	9									
12	48670	X	43634	-0-	-5036	-0-	92	1	40471	2	N	2792	2912	1	1	8	282
							3071	9									
01	43524	X	42285	-0-	-1239	-0-	81	1	39265	2	N	2672	2737	1	2	8	215
							2939	9									
02	39312	X	36603	-0-	-2709	-0-	77	1	34012	2	N	2285	2364	1	1	8	135
							2514	9									
03	43524	X	40399	-0-	-3125	-0-	87	1	37559	2	N	2503	2355	1	1	8	282
							2753	9									
04	42120	X	37093	-0-	-5027	-0-	85	1	34477	2	N	2301	2169	1	1	8	413
							2531	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

11	41670	X	36645	-0-	-5025	-0-	75	1	34039	2	N	2301	2345	1			297
							2531	9									
12	43059	X	36795	-0-	-6264	-0-	78	1	34166	2	N	2319	2368	1	1	8	247
							2551	9									
01	36225	X	36225	-0-	-0-	-0-	70	1	33669	2	N	2260	2193	1	1	8	313
							2486	9									
02	32312	X	32271	-0-	-41	-0-	67	1	30004	2	N	2000	2157	1	1	8	155
							2200	9									
03	35774	X	34949	-0-	-825	-0-	76	1	32482	2	N	2174	2005	1			324
							2391	9									
04	34620	X	32469	-0-	-2151	-0-	74	1	30239	2	N	1960	1977	1			307
							2156	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

11	3000	N	22002	-0-	19002	19002	406	1	18514	2	N	2802	2533	1			420
							3082	9									
12	3100	N	25663	-0-	22563	41565	480	1	22473	2	N	2464	2733	1	11	8	140
							2710	9									
01	3100	N	20893	-0-	17793	59358	474	1	18139	2	N	2073	2032	1	5	8	176
							2280	9									
02	78268	X	18910	-0-	-59358	-0-	467	1	16455	2	N	1807	1738	1	6	8	239
							1988	9									
03	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	502	1	18603	2	N	1834	1816	1	3	8	254
							2017	9									
*04	20194	X	20194	-0-	-0-	-0-	472	1	17917	2	N	1641	1618	1			277
							1805	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	53	1	13018	2	N	1008	1081	1			293
							1109	9									
12	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	31	1	11491	2	N	902	920	1			275
							992	9									
01	12617	X	11465	-0-	-1152	-0-	38	1	10506	2	N	837	913	1			199
							921	9									
02	11396	X	9599	-0-	-1797	-0-	37	1	8884	2	N	616	544	1	1	8	270
							678	9									
03	12617	X	9740	-0-	-2877	-0-	45	1	9009	2	N	624	725	1			169
							686	9									
04	12210	X	8614	-0-	-3596	-0-	39	1	7909	2	N	605	541	1			233
							666	9									

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19170	X	15143	-0-	-4027	-0-	56	1	13738	2	N	1226	1281	1			155
							1349	9									
12	18879	X	11978	-0-	-6901	-0-	30	1	10875	2	N	975	912	1	1	8	217
							1073	9									
01	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	45	1	12559	2	N	1103	1090	1			230
							1213	9									
02	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	48	1	11361	2	N	886	899	1	1	8	216
							975	9									
03	13671	X	12827	-0-	-844	-0-	58	1	11733	2	N	942	914	1			244
							1036	9									
04	13230	X	11979	-0-	-1251	-0-	55	1	10989	2	N	850	905	1			189
							935	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	19530	X	18836	-0-	-694	-0-	69	1	16836	2	N	1755	1796	1			180
							1931	9									
12	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	50	1	18514	2	N	1745	1818	1	1	8	106
							1920	9									
01	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	65	1	18150	2	N	1626	1449	1			283
							1789	9									
02	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	71	1	17077	2	N	1416	1454	1	1	8	244
							1558	9									
03	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	89	1	18027	2	N	1457	1456	1			245
							1603	9									
*04	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	82	1	16540	2	N	1359	1272	1	1	8	331
							1495	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	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1227	2	227	9	N	206	177	1			128
12	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1299	2	233	9	N	212	157	1	2	8	181
01	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1284	2	228	9	N	207	180	1			208
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1178	2	204	9	N	185	296	1			97
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1223	2	215	9	N	195	58	1			234
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	1254	2	210	9	N	191	360	1			65

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	4920	X	4177	-0-	-743	-0-	3869	2	308	9	N	280	355	1	3	8	118
12	4743	X	4078	-0-	-665	-0-	3767	2	311	9	N	283	180	1	1	8	220
01	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3634	2	293	9	N	266	367	1	2	8	117
02	3696	X	3647	-0-	-49	-0-	3368	2	279	9	N	254	233	1			138
03	4092	X	4022	-0-	-70	-0-	3737	2	285	9	N	259	345	1			52
*04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3796	2	289	9	N	263	250	1	1	8	64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	4020	X	3795	-0-	-225	-0-	3461	2	334	9	N	304	365	1	3	8	66
12	4061	X	3598	-0-	-463	-0-	3286	2	312	9	N	284	185	1			165
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3260	2	330	9	N	300	362	1	3	8	100
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	2912	2	286	9	N	260	210	1			150
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3230	2	323	9	N	294	357	1			87
*04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3137	2	300	9	N	273	189	1	1	8	170

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

11	13140	X	12517	-0-	-623	-0-	46	1	11268	2	N	1094	1084	1			153
							1203	9									
12	13082	X	12698	-0-	-384	-0-	32	1	11565	2	N	1001	924	1	1	8	229
							1101	9									
01	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	42	1	11659	2	N	982	871	1			340
							1080	9									
02	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	48	1	11567	2	N	796	911	1	1	8	224
							876	9									
03	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	61	1	12401	2	N	850	900	1			174
							935	9									
*04	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	60	1	11967	2	N	814	874	1			114
							895	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

11	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	63	1	15246	2	N	1456	1450	1			187
							1602	9									
12	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	48	1	17703	2	N	1372	1458	1			101
							1509	9									
01	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	59	1	16406	2	N	1209	1097	1	1	8	212
							1330	9									
02	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	53	1	12548	2	N	926	915	1			223
							1019	9									
03	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	61	1	12251	2	N	922	908	1			237
							1014	9									
04	12480	X	11869	-0-	-611	-0-	54	1	10847	2	N	880	905	1			212
							968	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

11	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	78	1	18949	2	N	1699	1652	1			211
							1869	9									
12	22756	X	22756	-0-	-0-	-0-	57	1	20936	2	N	1603	1451	1	1	8	362
							1763	9									
01	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	69	1	19361	2	N	1429	1642	1	1	8	148
							1572	9									
02	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	72	1	17262	2	N	1216	1079	1	1	8	284
							1338	9									
03	20170	X	20170	-0-	-0-	-0-	93	1	18654	2	N	1294	1430	1			148
							1423	9									
*04	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	86	1	17147	2	N	1182	1070	1	1	8	259
							1300	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

11	2460	N	2127	-0-	-333	-0-	1895	2	232	9	N	211	159	1			148
12	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2062	2	243	9	N	221	167	1	1	8	201
01	2449	N	2323	-0-	-126	-0-	2075	2	248	9	N	225	366	1	3	8	57
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1898	2	186	9	N	169	187	1			39
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2073	2	268	9	N	244	184	1			99
04	2250	N	2203	-0-	-47	-0-	1958	2	245	9	N	223	269	1	1	8	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	10140	X	5683	-0-	-4457	-0-	286	1	4190	2	Y	1097	1096	0			3
							1207	9									
12	9300	X	6423	-0-	-2877	-0-	311	1	5010	2	Y	1001	1000	0			4
							1	4	1101	9							
01	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	317	1	4866	2	Y	1112	1107	0	1	5	8
							5	4	1223	9							
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	251	1	3249	2	Y	617	620	0			5
							679	9									
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	367	1	7029	2	Y	1078	1074	0	3	8	6
							1	4	1186	9							
*04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	372	1	5895	2	Y	1547	1524	0	19	1	9
							4	4	1702	9			1	8			

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	2460	X	2043	-0-	-417	-0-	127	1	177	2	Y	1581	1579	0			4
							1739	9									
12	3162	X	2540	-0-	-622	-0-	136	1	860	2	Y	1402	1400	0			6
							2	4	1542	9							
01	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	167	1	1988	2	Y	1794	1785	0	1	5	13
							7	4	1973	9			1	8			
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	163	1	759	2	Y	1514	1518	0	1	8	8
							1665	9									
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	213	1	952	2	Y	2087	2082	0	4	8	9
							3	4	2296	9							
*04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	256	1	1787	2	Y	1618	1597	0	20	1	9
							5	4	1780	9			1	8			

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	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	161	1	2510	2	Y	1522	1521	0			2
							1674	9									
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	153	1	1746	2	Y	1893	1891	0			4
							2	4	2082	9							
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	194	1	3187	2	Y	2238	2227	0	1	5	13
							9	4	2462	9			1	8			
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	216	1	3261	2	Y	1577	1582	0	1	8	7
							1735	9									
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	251	1	3068	2	Y	1374	1373	0	3	8	5
							2	4	1511	9							
*04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	282	1	3070	2	Y	1285	1268	0	16	1	5
							4	4	1414	9			1	8			

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	494	1	13028	2	Y	895	893	0			13
							985	9									
12	14973	X	13878	-0-	-1095	-0-	516	1	12376	2	Y	895	892	0			16
							1	4	985	9							
01	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	503	1	11281	2	Y	787	784	0	1	5	18
							3	4	866	9							
02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	461	1	10202	2	Y	809	810	0			17
							890	9									
03	12338	X	11375	-0-	-963	-0-	461	1	10007	2	Y	824	823	0	1	8	17
							1	4	906	9							
04	11940	X	10626	-0-	-1314	-0-	422	1	9431	2	Y	701	692	0	9	1	17
							2	4	771	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	4260	X	3027	-0-	-1233	-0-	149	1	2254	2	Y	567	565	0			4
							624	9									
12	4402	X	1840	-0-	-2562	-0-	111	1	1409	2	Y	291	292	0			3
							320	9									
01	3627	X	2658	-0-	-969	-0-	124	1	2290	2	Y	221	221	0			3
							1	4	243	9							
02	3080	X	1281	-0-	-1799	-0-	102	1	933	2	Y	224	225	0			2
							246	9									
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	251	1	3592	2	Y	805	802	0	1	8	4
							1	4	886	9							
*04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	238	1	3097	2	Y	701	692	0	9	1	4
							2	4	771	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

11	23370	X	16806	-0-	-6564	-0-	36	1	15309	2	Y	1328	1233	1			258
							1461	9									
12	23188	X	18707	-0-	-4481	-0-	58	1	17167	2	Y	1347	1418	1			187
							1482	9									
01	18972	X	18227	-0-	-745	-0-	57	1	16720	2	Y	1318	1335	1			170
							1450	9									
02	17136	X	10626	-0-	-6510	-0-	40	1	9698	2	Y	807	849	1			128
							888	9									
03	21489	X	21489	-0-	-0-	-0-	442	1	19938	2	Y	1008	992	1			144
							1109	9									
04	18090	X	18072	-0-	-18	-0-	339	1	16236	2	Y	1361	1244	1	5	8	256
							1497	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

11	17160	X	13439	-0-	-3721	-0-	28	1	11687	2	Y	1567	1458	1			301
							1724	9									
12	16182	X	12994	-0-	-3188	-0-	38	1	11272	2	Y	1531	1623	1			209
							1684	9									
01	12927	X	12824	-0-	-103	-0-	38	1	11137	2	Y	1499	1520	1			188
							1649	9									
02	11676	X	11360	-0-	-316	-0-	42	1	9888	2	Y	1300	1298	1			190
							1430	9									
03	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	281	1	11503	2	Y	1175	1196	1			169
							1293	9									
04	12510	X	9526	-0-	-2984	-0-	174	1	8221	2	Y	1028	992	1	4	8	201
							1131	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

11	10650	X	7819	-0-	-2831	-0-	5864	2	1955	9	N	1777	1717	1			266
12	11005	X	8416	-0-	-2589	-0-	6441	2	1975	9	N	1795	1899	1	1	8	161
01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	5893	2	2203	9	N	2003	1904	1	1	8	259
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	5237	2	1488	9	N	1353	1521	1	1	8	90
03	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	5553	2	1824	9	N	1658	1692	1			56
*04	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	5821	2	1808	9	N	1644	1611	1	6	8	83

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

11	5400	X	4453	-0-	-947	-0-	3153	2	1300	9	N	1182	1141	1			268
12	5580	X	4172	-0-	-1408	-0-	2947	2	1225	9	N	1114	1140	1	8	8	234
01	5239	X	3658	-0-	-1581	-0-	2470	2	1188	9	N	1080	1148	1	5	8	161
02	4732	X	2612	-0-	-2120	-0-	1630	2	982	9	N	893	936	1	4	8	114
03	5239	X	3104	-0-	-2135	-0-	2025	2	1079	9	N	981	939	1	1	8	155
04	4440	X	3286	-0-	-1154	-0-	2285	2	1001	9	N	910	917	1	6	8	142

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	17550	X	15129	-0-	-2421	-0-	32	1	13205	2	Y	1720	1606	1			338
							1892	9									
12	17608	X	14593	-0-	-3015	-0-	42	1	12622	2	Y	1754	1847	1			245
							1929	9									
01	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	43	1	12464	2	Y	1838	1847	1	1	8	235
							2022	9									
02	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	47	1	11366	2	Y	1648	1638	1			245
							1813	9									
03	14012	X	13581	-0-	-431	-0-	295	1	11694	2	Y	1447	1479	1			213
							1592	9									
*04	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	249	1	11645	2	Y	1576	1478	1	5	8	306
							1734	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	24600	X	24032	-0-	-568	-0-	52	1	22008	2	Y	1793	1698	1			352
							1972	9									
12	25420	X	21974	-0-	-3446	-0-	68	1	19880	2	Y	1842	1943	1			251
							2026	9									
01	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	67	1	19478	2	Y	1834	1856	1			229
							2017	9									
02	18592	X	12651	-0-	-5941	-0-	47	1	11376	2	Y	1116	1174	1			171
							1228	9									
03	21753	X	21753	-0-	-0-	-0-	461	1	19452	2	Y	1673	1615	1	1	8	228
							1840	9									
*04	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	376	1	17914	2	Y	1850	1721	1	6	8	351
							2035	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	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	3134	2	1381	9	Y	1255	1216	0			288
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	3442	2	1614	9	Y	1467	1510	0			245
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	3716	2	1665	9	Y	1514	1619	0	1	5	138
													1	8			
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	3720	2	1540	9	Y	1400	1449	0	1	8	88
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	4087	2	1654	9	Y	1504	1504	0	3	8	85
*04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	3837	2	1530	9	Y	1391	1275	0	16	1	184
													1	8			

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	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	13	1	2256	2	Y	856	858	0			3
							942	9									
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	14	1	2277	2	Y	842	841	0			4
							1	4	926	9							
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	15	1	2050	2	Y	836	831	0	1	5	8
							3	4	920	9							
02	2688	X	2602	-0-	-86	-0-	14	1	1790	2	Y	725	727	0			6
							798	9									
03	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	16	1	2022	2	Y	825	823	0	1	8	7
							1	4	908	9							
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	14	1	2120	2	Y	753	744	0	9	1	7
							2	4	828	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	17310	X	14056	-0-	-3254	-0-	30	1	12412	2	Y	1467	1486	1			179
							1614	9									
12	16492	X	13629	-0-	-2863	-0-	40	1	11841	2	Y	1589	1589	1	1	8	178
							1748	9									
01	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	39	1	11622	2	Y	1326	1316	1			188
							1459	9									
02	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	44	1	10445	2	Y	1159	1198	1	1	8	148
							1275	9									
*03	12896	X	12181	-0-	-715	-0-	260	1	11236	2	Y	623	770	0	1	8	-0-
							685	9									
*04	12480	X	11872	-0-	-608	-0-	218	1	10485	2	Y	1063	1042	1	1	8	20
							1169	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	20610	X	16656	-0-	-3954	-0-	36	1	15290	2	Y	1209	1257	1			153
							1330	9									
12	21018	X	16971	-0-	-4047	-0-	53	1	15540	2	Y	1253	1264	1			142
							1378	9									
01	16802	X	16469	-0-	-333	-0-	51	1	15144	2	Y	1158	1138	1			162
							1274	9									
02	15176	X	9978	-0-	-5198	-0-	38	1	9204	2	Y	669	739	1	1	8	91
							736	9									
*03	16802	X	11340	-0-	-5462	-0-	241	1	10491	2	Y	553	643	1	1	8	-0-
							608	9									
*04	16260	X	12272	-0-	-3988	-0-	224	1	10651	2	Y	1270	1247	1	2	8	21
							1397	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	17850	X	15918	-0-	-1932	-0-	33	1	13700	2	Y	1986	1975	1			232
							2185	9									
12	17577	X	15968	-0-	-1609	-0-	46	1	13581	2	Y	2128	2126	1	1	8	233
							2341	9									
01	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	45	1	13085	2	Y	1928	1895	1	1	8	265
							2121	9									
02	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	50	1	11956	2	Y	1807	1847	1	1	8	224
							1988	9									
*03	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	354	1	14069	2	Y	1331	1554	1	1	8	-0-
							1464	9									
*04	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	295	1	13896	2	Y	2082	2047	1	3	8	32
							2290	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	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	257	1	2512	2	Y	1361	1358	0			9
							1497	9									
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	301	1	2677	2	Y	1066	1068	0			7
							1	4	1173	9							
01	7967	X	3621	-0-	-4346	-0-	268	1	1828	2	Y	1381	1373	0	1	5	13
							6	4	1519	9			1	8			
02	7196	X	2709	-0-	-4487	-0-	208	1	1890	2	Y	555	560	0			8
							611	9									
03	6696	X	3324	-0-	-3372	-0-	263	1	2125	2	Y	850	847	0	1	8	10
							1	4	935	9							
*04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	249	1	3077	2	Y	914	902	0	11	1	11
							3	4	1005	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	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	9	1	1727	2	Y	609	607	0			5
							670	9									
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	11	1	2056	2	Y	672	671	0			6
							1	4	739	9							
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	12	1	1922	2	Y	679	677	0			8
							3	4	747	9							
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	11	1	1729	2	Y	597	598	0			7
							657	9									
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	13	1	1968	2	Y	679	678	0	1	8	7
							1	4	747	9							
*04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	13	1	2090	2	Y	681	671	0	9	1	8
							2	4	749	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

11	21300	X	18904	-0-	-2396	-0-	41	1	17037	2	Y	1660	1647	1			199
							1826	9									
12	20708	X	19076	-0-	-1632	-0-	58	1	16876	2	Y	1947	1927	1	1	8	218
							2142	9									
01	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	55	1	16374	2	Y	1717	1691	1			244
							1889	9									
02	15820	X	10688	-0-	-5132	-0-	40	1	9568	2	Y	982	1087	1	1	8	138
							1080	9									
*03	17515	X	4652	-0-	-12863	-0-	106	1	4066	2	Y	436	574	1			-0-
							480	9									
*04	16950	X	15444	-0-	-1506	-0-	280	1	13180	2	Y	1804	1764	1	3	8	37
							1984	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

11	11700	X	9756	-0-	-1944	-0-	393	1	7824	2	N	1399	1399	0			2
							1539	9									
12	10881	X	9396	-0-	-1485	-0-	409	1	7502	2	N	1349	1350	0			1
							1	4	1484	9							
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	431	1	7665	2	N	1387	1381	0	1	5	5
							6	4	1526	9			1	8			
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	364	1	6734	2	N	1217	1221	0			1
							1339	9									
03	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	404	1	7565	2	N	1339	1337	0	3	8	-0-
							2	4	1473	9							
*04	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	416	1	7604	2	N	1260	1243	0	16	1	-0-
							4	4	1386	9			1	8			

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

11	25020	X	21115	-0-	-3905	-0-	19645	2	1470	9	Y	1336	1277	1			107
12	24893	X	21202	-0-	-3691	-0-	19670	2	1532	9	Y	1393	1386	1			114
01	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	18994	2	1464	9	Y	1331	1329	1			116
02	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	3	1	16550	2	Y	1146	1169	1			93
							1261	9									
03	18987	X	18987	-0-	-0-	-0-	17660	2	1327	9	Y	1206	1204	1			95
*04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	16613	2	1236	9	Y	1124	1125	1			94

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	28620	X	25705	-0-	-2915	-0-	23941	2	1764	9	Y	1604	1539	1			131
12	28675	X	25782	-0-	-2893	-0-	23939	2	1843	9	Y	1675	1667	1			139
01	25637	X	25026	-0-	-611	-0-	23266	2	1760	9	Y	1600	1598	1	1	8	140
02	23156	X	22014	-0-	-1142	-0-	4	1	20489	2	Y	1383	1410	1			113
							1521	9									
03	25637	X	23755	-0-	-1882	-0-	22138	2	1617	9	Y	1470	1467	1			116
04	24810	X	22612	-0-	-2198	-0-	21101	2	1511	9	Y	1374	1374	1			116

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	27690	X	23355	-0-	-4335	-0-	21507	2	1848	9	Y	1680	1609	1			138
12	27683	X	23167	-0-	-4516	-0-	21269	2	1898	9	Y	1725	1719	1	1	8	143
01	23064	X	22149	-0-	-915	-0-	20342	2	1807	9	Y	1643	1641	1	1	8	144
02	20832	X	19332	-0-	-1500	-0-	3	1	17757	2	Y	1429	1456	1	1	8	116
							1572	9									
03	23064	X	20720	-0-	-2344	-0-	19046	2	1674	9	Y	1522	1518	1			120
04	22320	X	19587	-0-	-2733	-0-	18022	2	1565	9	Y	1423	1424	1	1	8	118

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	26310	X	21996	-0-	-4314	-0-	20450	2	1546	9	Y	1405	1345	1			120
12	26288	X	21617	-0-	-4671	-0-	20037	2	1580	9	Y	1436	1431	1			125
01	21669	X	20845	-0-	-824	-0-	19328	2	1517	9	Y	1379	1376	1			128
02	19572	X	18838	-0-	-734	-0-	3	1	17475	2	Y	1236	1255	1			109
							1360	9									
03	21669	X	20073	-0-	-1596	-0-	18656	2	1417	9	Y	1288	1288	1			109
04	20970	X	18705	-0-	-2265	-0-	17396	2	1309	9	Y	1190	1192	1			107

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	5070	X	3152	-0-	-1918	-0-	2518	2	634	9	N	576	739	1			95
12	2728	X	811	-0-	-1917	-0-	672	2	139	9	N	126	167	1			54
01	1922	X	950	-0-	-972	-0-	653	2	297	9	N	270	157	1			167
02	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	1158	2	448	9	N	407	520	1	2	8	52
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2048	2	638	9	N	580	532	1	2	8	98
*04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1872	2	606	9	N	551	427	1	4	8	218

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	90	X	65	-0-	-25	-0-	65	1			Y	-0-	52	0			181
12	558	X	465	-0-	-93	-0-	102	1	1	4	Y	329	508	0			2
							362	9									
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	73	1	2	4	Y	371	370	0			3
							408	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	733	2	Y	120	121	0			2
							132	9									
03	3100	N	3944	-0-	844	844	139	1	2550	2	Y	1139	1133	0	3	8	5
							2	4	1253	9							
*04	2664	N	1820	-0-	-844	-0-	106	1	584	2	Y	1025	1011	0	13	1	5
							2	4	1128	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: 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	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	311	1	4761	2	Y	1071	1080	0			148
							1178	9									
12	6913	X	5605	-0-	-1308	-0-	321	1	4365	2	Y	835	741	0			242
							919	9									
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	306	1	4521	2	Y	1149	1129	0	1	5	261
							1264	9									
02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	269	1	3922	2	Y	874	945	0			190
							961	9									
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	321	1	4423	2	Y	986	782	0	191	1	202
							1085	9					1	8			
*04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	298	1	4102	2	Y	886	946	1			142
							975	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	544	1	725	2	Y	423	384	0			342
							465	9									
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	644	1	1706	2	Y	417	387	0			372
							459	9									
01	2418	X	909	-0-	-1509	-0-	476	1	433	9	Y	394	541	0			225
02	2184	X	920	-0-	-1264	-0-	446	1	474	9	Y	431	286	0			370
03	2821	X	1000	-0-	-1821	-0-	520	1	480	9	Y	436	533	0	1	8	272
04	2730	X	1526	-0-	-1204	-0-	469	1	463	2	Y	540	572	0	7	1	231
							594	9					2	5			

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

11	9600	X	9096	-0-	-504	-0-	27	1	6994	2	Y	1885	1884	0			9
							1	4	2074	9							
12	9455	X	9295	-0-	-160	-0-	32	1	7170	2	Y	1901	1900	0			10
							2	4	2091	9							
01	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	33	1	7142	2	Y	1899	1891	0	1	5	16
							8	4	2089	9			1	8			
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	30	1	6275	2	Y	1651	1654	0	1	8	12
							1	4	1816	9							
03	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	39	1	7703	2	Y	2031	2027	0	4	8	12
							3	4	2234	9							
*04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	35	1	7486	2	Y	1850	1825	0	23	1	13
							5	4	2035	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	93	1	988	9	Y	898	1000	0			3
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	127	1	846	2	Y	1217	1216	0			4
							1	4	1339	9							
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	166	1	3531	2	Y	1108	1104	0	1	5	7
							5	4	1219	9							
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	129	1	1864	2	Y	932	934	0			5
							1025	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	143	1	2726	2	Y	1009	1009	0	3	8	2
							1	4	1110	9							
*04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	139	1	2423	2	Y	881	868	0	11	1	4
							2	4	969	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	636	1	2085	2	Y	510	375	0			338
							561	9									
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	594	1	1742	2	Y	542	573	0			307
							596	9									
01	3100	N	4328	-0-	1228	1228	679	1	2770	2	Y	799	742	0			364
							879	9									
02	5191	X	3963	-0-	-1228	-0-	618	1	2458	2	Y	806	850	0			320
							887	9									
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	686	1	2615	2	Y	925	889	0	1	8	355
							1018	9									
*04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	753	1	3037	2	Y	1014	1035	0	13	1	320
							1115	9					1	8			

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	22	1	5014	2	Y	1489	1485	0			7
							1638	9									
12	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	26	1	5331	2	Y	1585	1584	0			8
							2	4	1744	9							
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	29	1	5723	2	Y	1631	1624	0	1	5	13
							7	4	1794	9			1	8			
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	28	1	5474	2	Y	1495	1497	0	1	8	10
							1645	9									
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	31	1	5829	2	Y	1588	1586	0	4	8	8
							2	4	1747	9							
*04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	30	1	5612	2	Y	1563	1543	0	20	1	7
							4	4	1719	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28382	X	6105	-0-	-22277	-0-	49	1	4454	2	Y	1456	1455	0			5
							1602	9									
12	7905	X	5445	-0-	-2460	-0-	46	1	4167	2	Y	1119	1120	0			4
							1	4	1231	9							
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	46	1	4117	2	Y	1071	1067	0	1	5	7
							4	4	1178	9							
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	46	1	3767	2	Y	1188	1189	0			6
							1307	9									
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	45	1	3707	2	Y	989	989	0	3	8	3
							1	4	1088	9							
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	45	1	3476	2	Y	1097	1081	0	14	1	4
							3	4	1207	9			1	8			

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	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	216	1	2944	2	Y	1122	1121	0			3
							1234	9									
12	4898	X	3376	-0-	-1522	-0-	247	1	1919	2	Y	1099	1099	0			3
							1	4	1209	9							
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	311	1	4464	2	Y	1093	1089	0	1	5	6
							4	4	1202	9							
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	290	1	3863	2	Y	1014	1016	0			4
							1115	9									
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	254	1	3542	2	Y	1094	1093	0	3	8	2
							1	4	1203	9							
*04	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	269	1	3873	2	Y	1087	1072	0	14	1	2
							3	4	1196	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	17	1	3219	2	Y	1127	1127	0			5
							1240	9									
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	17	1	2481	2	Y	1005	1005	0			5
							1	4	1106	9							
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	20	1	3228	2	Y	1144	1139	0	1	5	9
							5	4	1258	9							
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	19	1	2818	2	Y	1014	1016	0			7
							1115	9									
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	21	1	3311	2	Y	1071	1070	0	3	8	5
							1	4	1178	9							
*04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	19	1	2989	2	Y	1021	1007	0	13	1	5
							3	4	1123	9			1	8			

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	8970	X	7270	-0-	-1700	-0-	316	1	5457	2	Y	1361	1361	0			2
							1497	9									
12	8804	X	6683	-0-	-2121	-0-	306	1	4984	2	Y	1265	1267	0			-0-
							1	4	1392	9							
01	6944	X	6508	-0-	-436	-0-	304	1	4839	2	Y	1236	1230	0	1	5	5
							5	4	1360	9							
02	6272	X	6141	-0-	-131	-0-	285	1	4605	2	Y	1137	1138	0			4
							1251	9									
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	353	1	5454	2	Y	1264	1263	0	3	8	2
							2	4	1390	9							
04	6720	X	6519	-0-	-201	-0-	338	1	4917	2	Y	1146	1131	0	14	1	2
							3	4	1261	9			1	8			

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	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	55	1	4950	2	Y	1739	1736	0			5
							1	4	1913	9							
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	63	1	5281	2	Y	1705	1704	0			6
							2	4	1876	9							
01	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	84	1	6846	2	Y	2303	2292	0	1	5	15
							9	4	2533	9			1	8			
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	74	1	6081	2	Y	1884	1888	0	1	8	10
							1	4	2072	9							
03	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	98	1	7719	2	Y	2417	2413	0	5	8	9
							3	4	2659	9							
*04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	99	1	8385	2	Y	2154	2126	0	27	1	9
							6	4	2369	9			1	8			

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83940	X	70305	-0-	-13635	-0-	166	1	64684	2	Y	4959	4956	1			225
							5455	9									
12	86738	X	72921	-0-	-13817	-0-	195	1	66489	2	Y	5670	5590	1	2	8	303
							6237	9									
01	71563	X	71563	-0-	-0-	-0-	187	1	65535	2	Y	5310	5398	1	1	8	214
							5841	9									
02	63317	X	63317	-0-	-0-	-0-	181	1	58081	2	Y	4595	4607	1	1	8	201
							5055	9									
03	68027	X	68027	-0-	-0-	-0-	212	1	62456	2	Y	4872	4921	1			152
							5359	9									
*04	64132	X	64132	-0-	-0-	-0-	199	1	58733	2	Y	4727	4647	1	1	8	231
							5200	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66900	X	57827	-0-	-9073	-0-	189 6010	1 9	51628	2	Y	5464	5464	1			347
12	67394	X	58700	-0-	-8694	-0-	203 6122	1 9	52375	2	Y	5565	5624	1	2	8	286
01	55877	X	55877	-0-	-0-	-0-	140 5713	1 9	50024	2	Y	5194	5280	1	1	8	199
02	48960	X	48960	-0-	-0-	-0-	104 5008	1 9	43848	2	Y	4553	4546	1	1	8	205
03	53971	X	53962	-0-	-9	-0-	119 5262	1 9	48581	2	Y	4784	4742	1			247
04	52230	X	50709	-0-	-1521	-0-	114 4860	1 9	45735	2	Y	4418	4413	1	5	8	247

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	82740	X	75033	-0-	-7707	-0-	175 6607	1 9	68251	2	Y	6006	5975	1			271
12	85498	X	73255	-0-	-12243	-0-	195 6331	1 9	66729	2	Y	5755	5713	1	2	8	311
01	80228	X	71193	-0-	-9035	-0-	185 5965	1 9	65043	2	Y	5423	5514	1	1	8	219
02	70196	X	64151	-0-	-6045	-0-	183 5198	1 9	58770	2	Y	4725	4736	1	1	8	207
03	77531	X	67885	-0-	-9646	-0-	211 5501	1 9	62173	2	Y	5001	5050	1	1	8	157
04	75030	X	66742	-0-	-8288	-0-	209 4798	1 9	61735	2	Y	4362	4303	1			216

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	69480	X	59540	-0-	-9940	-0-	205 5907	1 9	53428	2	Y	5370	5228	1			311
12	68882	X	57606	-0-	-11276	-0-	211 5731	1 9	51664	2	Y	5210	5339	1	2	8	180
01	56963	X	56963	-0-	-0-	-0-	210 5533	1 9	51220	2	Y	5030	4952	1	1	8	257
02	50307	X	50307	-0-	-0-	-0-	188 4852	1 9	45267	2	Y	4411	4384	1	1	8	283
03	55273	X	54846	-0-	-427	-0-	210 5185	1 9	49451	2	Y	4714	4836	1	1	8	160
04	53490	X	50777	-0-	-2713	-0-	203 4651	1 9	45923	2	Y	4228	4121	1	1	8	266

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	93060	X	79406	-0-	-13654	-0-	267 6559	1 9	72580	2	Y	5963	5874	1			372
12	90954	X	78582	-0-	-12372	-0-	281 6296	1 9	72005	2	Y	5724	5799	1	2	8	295
01	76384	X	75394	-0-	-990	-0-	195 5883	1 9	69316	2	Y	5348	5434	1	2	8	207
02	68992	X	65811	-0-	-3181	-0-	144 5191	1 9	60476	2	Y	4719	4711	1	2	8	213
03	76384	X	70530	-0-	-5854	-0-	159 5380	1 9	64991	2	Y	4891	4849	1	1	8	254
04	73920	X	65811	-0-	-8109	-0-	152 4954	1 9	60705	2	Y	4504	4500	1	6	8	252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82050	X	70769	-0-	-11281	-0-	162 7038	1 9	63569	2	Y	6398	6366	1			283
12	83855	X	67881	-0-	-15974	-0-	179 6384	1 9	61318	2	Y	5804	5776	1	2	8	309
01	68448	X	66735	-0-	-1713	-0-	172 6103	1 9	60460	2	Y	5548	5637	1	2	8	218
02	61824	X	58998	-0-	-2826	-0-	166 5255	1 9	53577	2	Y	4777	4790	1	2	8	203
03	68448	X	63675	-0-	-4773	-0-	196 5528	1 9	57951	2	Y	5025	5075	1	1	8	152
04	66240	X	63638	-0-	-2602	-0-	196 5308	1 9	58134	2	Y	4825	4744	1	1	8	232

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	82200	X	63794	-0-	-18406	-0-	147 6248	1 9	57399	2	Y	5680	5662	1			257
12	84940	X	67861	-0-	-17079	-0-	179 6384	1 9	61298	2	Y	5804	5746	1	2	8	313
01	66419	X	66419	-0-	-0-	-0-	171 6018	1 9	60230	2	Y	5471	5562	1	2	8	220
02	58587	X	58587	-0-	-0-	-0-	165 5176	1 9	53246	2	Y	4705	4720	1	1	8	204
03	63013	X	63013	-0-	-0-	-0-	194 5510	1 9	57309	2	Y	5009	5057	1	1	8	155
*04	59506	X	59506	-0-	-0-	-0-	182 5324	1 9	54000	2	Y	4840	4758	1	1	8	236

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	66090	X	54055	-0-	-12035	-0-	187 5333	1 9	48535	2	Y	4848	4734	1			284
12	67735	X	53027	-0-	-14708	-0-	194 5338	1 9	47495	2	Y	4853	4965	1	2	8	170
01	53319	X	53319	-0-	-0-	-0-	195 5435	1 9	47689	2	Y	4941	4855	1	1	8	255
02	47287	X	47287	-0-	-0-	-0-	177 4662	1 9	42448	2	Y	4238	4217	1			276
03	51036	X	51036	-0-	-0-	-0-	195 4956	1 9	45885	2	Y	4505	4622	1			159
04	48450	X	47336	-0-	-1114	-0-	189 4513	1 9	42634	2	Y	4103	3997	1			265

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	39480	X	35079	-0-	-4401	-0-	98 2951	1 9	32030	2	Y	2683	2630	1			291
12	38564	X	34477	-0-	-4087	-0-	89 3247	1 9	31141	2	Y	2952	3116	1	1	5	126
01	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	99 2916	1 9	30440	2	Y	2651	2576	1			201
02	30072	X	28481	-0-	-1591	-0-	91 2739	1 9	25651	2	Y	2490	2557	1	1	8	133
03	33294	X	31183	-0-	-2111	-0-	105 2742	1 9	28336	2	Y	2493	2531	1			95
04	32220	X	29755	-0-	-2465	-0-	102 2822	1 9	26831	2	Y	2565	2473	1	1	8	186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72180	X	60622	-0-	-11558	-0-	201	1	54591	2	Y	5300	5302	1			345
							5830	9									
12	71114	X	61727	-0-	-9387	-0-	216	1	55542	2	Y	5426	5482	1	1	8	288
							5969	9									
01	60388	X	59522	-0-	-866	-0-	150	1	53773	2	Y	5090	5172	1	1	8	205
							5599	9									
02	54544	X	53370	-0-	-1174	-0-	116	1	48567	2	Y	4261	4263	1	1	8	202
							4687	9									
03	60388	X	56365	-0-	-4023	-0-	125	1	51169	2	Y	4610	4563	1			249
							5071	9									
04	58440	X	53109	-0-	-5331	-0-	121	1	48281	2	Y	4279	4273	1	5	8	250
							4707	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

11	36720	X	32427	-0-	-4293	-0-	88	1	28787	2	Y	3229	3147	1			343
							3552	9									
12	37727	X	32407	-0-	-5320	-0-	83	1	28941	2	Y	3075	3289	1	1	5	127
							3383	9					1	8			
01	31478	X	31478	-0-	-0-	-0-	92	1	28195	2	Y	2901	2814	1	1	8	213
							3191	9									
02	28730	X	28730	-0-	-0-	-0-	91	1	25891	2	Y	2498	2580	1	1	8	130
							2748	9									
03	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	104	1	27948	2	Y	2618	2652	1			96
							2880	9									
*04	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	102	1	26661	2	Y	2339	2267	1			168
							2573	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

11	38190	X	27453	-0-	-10737	-0-	71	1	23581	2	Y	3455	3365	1			368
							3801	9									
12	34441	X	31428	-0-	-3013	-0-	80	1	27809	2	Y	3217	3449	1	1	5	134
							3539	9					1	8			
01	29880	X	29880	-0-	-0-	-0-	86	1	26460	2	Y	3031	2943	1	1	8	221
							3334	9									
02	27058	X	27058	-0-	-0-	-0-	86	1	24259	2	Y	2466	2559	1	1	8	127
							2713	9									
03	27188	X	27188	-0-	-0-	-0-	89	1	24185	2	Y	2649	2681	1			95
							2914	9									
*04	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	84	1	22043	2	Y	2355	2283	1			167
							2591	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

11	41340	X	32183	-0-	-9157	-0-	89	1	29259	2	Y	2577	2565	1			272
							2835	9									
12	38874	X	32010	-0-	-6864	-0-	82	1	28498	2	Y	3118	3270	1	1	5	119
							3430	9									
01	32045	X	32045	-0-	-0-	-0-	93	1	28599	2	Y	3048	2952	1	1	8	214
							3353	9									
02	29270	X	29270	-0-	-0-	-0-	93	1	26249	2	Y	2662	2746	1	1	8	129
							2928	9									
03	31403	X	30505	-0-	-898	-0-	102	1	27424	2	Y	2708	2747	1	1	8	89
							2979	9									
04	30390	X	28884	-0-	-1506	-0-	100	1	26090	2	Y	2449	2372	1	1	8	165
							2694	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40200	X	34642	-0-	-5558	-0-	111	1	30849	2	Y	3347	3465	1			154
							3682	9									
12	40424	X	32598	-0-	-7826	-0-	101	1	28911	2	Y	3260	3291	1			123
							3586	9									
01	37231	X	32820	-0-	-4411	-0-	83	1	29046	2	Y	3355	3278	1	1	8	199
							3691	9									
02	33292	X	31769	-0-	-1523	-0-	105	1	28158	2	Y	3187	3160	1	1	8	225
							3506	9									
03	36363	X	35069	-0-	-1294	-0-	120	1	31382	2	Y	3243	3268	1			200
							3567	9									
04	34650	X	32326	-0-	-2324	-0-	113	1	28989	2	Y	2931	2879	1			252
							3224	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	25950	X	21198	-0-	-4752	-0-	196	1	18993	2	Y	1826	1906	1			141
							2009	9									
12	25513	X	21206	-0-	-4307	-0-	203	1	19036	2	Y	1788	1722	1			207
							1967	9									
01	20983	X	20983	-0-	-0-	-0-	205	1	18875	2	Y	1730	1784	1			153
							1903	9									
02	18816	X	18018	-0-	-798	-0-	178	1	16227	2	Y	1466	1523	1	1	8	95
							1613	9									
03	20832	X	19385	-0-	-1447	-0-	186	1	17482	2	Y	1561	1493	1			163
							1717	9									
04	20160	X	18198	-0-	-1962	-0-	195	1	16440	2	Y	1421	1375	1	1	8	208
							1563	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	45210	X	44519	-0-	-691	-0-	292	1	39823	2	Y	4004	4084	1			231
							4404	9									
12	46128	X	40340	-0-	-5788	-0-	286	1	35878	2	Y	3796	3774	1	3	8	250
							4176	9									
01	45973	X	37977	-0-	-7996	-0-	277	1	33767	2	Y	3575	3570	1	2	8	253
							3933	9									
02	41496	X	30567	-0-	-10929	-0-	224	1	27547	2	Y	2542	2685	1	2	8	108
							2796	9									
03	46004	X	33697	-0-	-12307	-0-	263	1	30320	2	Y	2831	2837	1	1	8	101
							3114	9									
04	44520	X	31460	-0-	-13060	-0-	255	1	28262	2	Y	2675	2639	1	1	8	136
							2943	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26760	X	22414	-0-	-4346	-0-	206	1	20054	2	Y	1958	2045	1			145
							2154	9									
12	26877	X	22384	-0-	-4493	-0-	213	1	20059	2	Y	1920	1848	1			217
							2112	9									
01	22143	X	22143	-0-	-0-	-0-	215	1	19874	2	Y	1867	1924	1			160
							2054	9									
02	19824	X	19150	-0-	-674	-0-	188	1	17209	2	Y	1594	1655	1	1	8	98
							1753	9									
03	21948	X	20748	-0-	-1200	-0-	199	1	18684	2	Y	1695	1621	1			172
							1865	9									
04	21240	X	19568	-0-	-1672	-0-	210	1	17661	2	Y	1543	1493	1	1	8	221
							1697	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26100 X	21156	-0-	-4944	-0-	83	1	19119	2	Y	1776	1801	1			103
						1954	9									
12	25327 X	21223	-0-	-4104	-0-	85	1	19198	2	Y	1764	1777	1	1	8	89
						1940	9									
01	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	86	1	18588	2	Y	1719	1683	1	1	8	124
						1891	9									
02	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-	77	1	16457	2	Y	1499	1523	1	1	8	99
						1649	9									
03	19809 X	19672	-0-	-137	-0-	82	1	17842	2	Y	1589	1523	1	1	8	164
						1748	9									
04	19170 X	18710	-0-	-460	-0-	82	1	16989	2	Y	1490	1497	1	1	8	156
						1639	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	35340 X	32519	-0-	-2821	-0-	131	1	29914	2	Y	2249	2294	1			128
						2474	9									
12	34813 X	33009	-0-	-1804	-0-	136	1	30276	2	Y	2361	2371	1	1	8	117
						2597	9									
01	31733 X	31733	-0-	-0-	-0-	137	1	29304	2	Y	2084	2052	1	2	8	147
						2292	9									
02	28532 X	28127	-0-	-405	-0-	122	1	25846	2	Y	1963	1984	1	1	8	125
						2159	9									
03	31589 X	30589	-0-	-1000	-0-	131	1	28169	2	Y	2081	1993	1	1	8	212
						2289	9									
04	30570 X	28948	-0-	-1622	-0-	130	1	26623	2	Y	1995	2003	1	3	8	201
						2195	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	48180 X	44205	-0-	-3975	-0-	142	1	39644	2	Y	4017	4152	1			186
						4419	9									
12	49786 X	43313	-0-	-6473	-0-	135	1	38721	2	Y	4052	4085	1	1	8	152
						4457	9									
01	46810 X	42343	-0-	-4467	-0-	109	1	37941	2	Y	3903	3823	1	1	8	231
						4293	9									
02	42280 X	37724	-0-	-4556	-0-	126	1	33839	2	Y	3417	3403	1	1	8	244
						3759	9									
03	46469 X	40663	-0-	-5806	-0-	139	1	36483	2	Y	3674	3692	1	1	8	225
						4041	9									
04	44220 X	38551	-0-	-5669	-0-	136	1	34698	2	Y	3379	3315	1	1	8	288
						3717	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46620 X	42033	-0-	-4587	-0-	135	1	37675	2	Y	3839	3968	1			178
						4223	9									
12	46810 X	41764	-0-	-5046	-0-	130	1	37290	2	Y	3949	3978	1	1	8	148
						4344	9									
01	39339 X	38927	-0-	-412	-0-	99	1	34737	2	Y	3719	3646	1	1	8	220
						4091	9									
02	36335 X	36335	-0-	-0-	-0-	120	1	32395	2	Y	3473	3446	1	1	8	246
						3820	9									
03	41175 X	41175	-0-	-0-	-0-	142	1	37047	2	Y	3624	3648	1			222
						3986	9									
*04	39552 X	39552	-0-	-0-	-0-	140	1	35637	2	Y	3432	3360	1	1	8	293
						3775	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36270	X	32125	-0-	-4145	-0-	209	1	28520	2	Y	3087	3152	1			181
							3396	9									
12	35836	X	31517	-0-	-4319	-0-	225	1	28187	2	Y	2823	2813	1	2	8	189
							3105	9									
01	29665	X	29665	-0-	-0-	-0-	216	1	26328	2	Y	2837	2822	1	1	8	203
							3121	9									
02	30370	X	30370	-0-	-0-	-0-	217	1	26729	2	Y	3113	3181	1	2	8	133
							3424	9									
03	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	229	1	26380	2	Y	2988	3008	1	1	8	112
							3287	9									
04	28320	X	26462	-0-	-1858	-0-	210	1	23251	2	Y	2728	2695	1	1	8	144
							3001	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	17	1	3016	2	Y	1119	1118	0			7
							1231	9									
12	5084	X	3978	-0-	-1106	-0-	20	1	2682	2	Y	1159	1158	0			8
							1	4	1275	9							
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	19	1	2408	2	Y	1061	1056	0	1	5	12
							4	4	1167	9							
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	19	1	2509	2	Y	1002	1004	0			10
							1102	9									
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	22	1	2588	2	Y	1094	1093	0	3	8	8
							1	4	1203	9							
*04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	19	1	2716	2	Y	1028	1015	0	13	1	7
							3	4	1131	9			1	8			

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

11	2790	X	1992	-0-	-798	-0-	48	1	1628	2	Y	287	179	0			262
							316	9									
12	2821	X	1401	-0-	-1420	-0-	32	1	1123	2	Y	224	329	0			157
							246	9									
01	2108	N	304	-0-	-1804	-0-	2	1	78	2	Y	204	231	0			130
							224	9									
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	7	0			123
03	3100	N	5583	-0-	2483	2483	119	1	4761	2	Y	639	12	0	528	1	222
							703	9									
*04	3000	N	13944	-0-	10944	13427	171	1	12310	2	Y	1330	9	0	1321	1	222
							1463	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

11	14130	X	10059	-0-	-4071	-0-	269	1	9101	2	Y	626	504	0			222
							689	9									
12	14043	X	12732	-0-	-1311	-0-	322	1	11402	2	Y	916	957	0			181
							1008	9									
01	14043	X	13157	-0-	-886	-0-	359	1	11670	2	Y	1025	507	0	555	1	144
							1128	9									
02	12012	X	11195	-0-	-817	-0-	310	1	9947	2	Y	853	4	0	748	1	244
							938	9					1	8			
03	12896	X	7076	-0-	-5820	-0-	156	1	6247	2	Y	612	41	0	718	1	97
							673	9									
04	12720	X	2304	-0-	-10416	-0-	24	1	1705	2	Y	523	59	0	510	1	50
							575	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	T. A.		2440	-0-	2440	2440	52	1	2073	2	Y	286	189	1			200
							315	9									
04	T. A.		1157	-0-	1157	3597	12	1	891	2	Y	231	33	0	333	1	65
							254	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	103	1	3473	2	Y	379	278	0			188
							417	9									
12	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	80	1	2822	2	Y	389	292	0			285
							428	9									
01	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	73	1	2364	2	Y	384	241	0	190	1	238
							422	9									
02	3724	X	3164	-0-	-560	-0-	82	1	2617	2	Y	423	4	0	562	1	95
							465	9									
03	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	107	1	4254	2	Y	1402	927	0	384	1	183
							1542	9					3	8			
*04	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	213	1	15319	2	Y	1904	554	0	1303	1	229
							2094	9					1	8			

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

11	3960	X	3910	-0-	-50	-0-	3262	2	648	9	N	589	554	1			136
12	4092	X	2561	-0-	-1531	-0-	2103	2	458	9	N	416	365	1			187
01	3565	X	2823	-0-	-742	-0-	2271	2	552	9	N	502	543	1	1	8	145
02	3640	X	3031	-0-	-609	-0-	2466	2	565	9	N	514	549	1	1	8	109
03	4030	X	3001	-0-	-1029	-0-	2416	2	585	9	N	532	510	1			131
*04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	3607	2	668	9	N	607	507	1			231

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

11	6360	X	5553	-0-	-807	-0-	4978	2	575	9	N	523	556	1			80
12	6572	X	6226	-0-	-346	-0-	5635	2	591	9	N	537	535	1			82
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	5687	2	573	9	N	521	529	1	1	8	73
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	4776	2	437	9	N	397	289	1			181
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5492	2	536	9	N	487	517	1			151
*04	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5601	2	525	9	N	477	501	1			127

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

11	4290	X	3600	-0-	-690	-0-	3141	2	459	9	N	417	364	1			159
12	4247	X	3523	-0-	-724	-0-	3085	2	438	9	N	398	361	1			196
01	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3204	2	529	9	N	481	524	1			153
02	3416	X	3335	-0-	-81	-0-	2815	2	520	9	N	473	441	1	1	8	184
03	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	2968	2	509	9	N	463	530	1			117
04	3600	X	2584	-0-	-1016	-0-	2173	2	411	9	N	374	373	1	1	8	117

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

11	5220	X	3625	-0-	-1595	-0-	2983	2	642	9	N	584	549	1			180
12	5425	X	4507	-0-	-918	-0-	3812	2	695	9	N	632	763	1			49
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2277	2	653	9	N	594	543	1			100
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3167	2	696	9	N	633	561	1	1	8	171
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	3968	2	598	9	N	544	556	1			159
*04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3504	2	634	9	N	576	555	1	2	8	178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	280	-0-	-2180	-0-	1	1	198	2	Y	74	73	0			1
							81	9									
12	2542	X	1921	-0-	-621	-0-	11	1	1199	2	Y	645	643	0			3
							1	4	710	9							
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	9	1	1651	2	Y	512	511	0			4
							2	4	563	9							
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1207	2	Y	425	426	0			3
							468	9									
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	16	1	1395	2	Y	811	809	0	1	8	4
							1	4	892	9							
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	8	1	1363	2	Y	412	408	0	5	1	3
							1	4	453	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	15630	X	14011	-0-	-1619	-0-	107	1	11015	2	Y	2625	2621	0			15
							1	4	2888	9							
12	16151	X	15857	-0-	-294	-0-	130	1	12548	2	Y	2887	2883	0			19
							3	4	3176	9							
01	15872	X	15037	-0-	-835	-0-	126	1	11825	2	Y	2795	2784	0	2	5	27
							11	4	3075	9			1	8			
02	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	115	1	10784	2	Y	2506	2511	0	1	8	21
							1	4	2757	9							
03	15872	X	13635	-0-	-2237	-0-	122	1	10731	2	Y	2526	2524	0	5	8	18
							3	4	2779	9							
04	15360	X	8998	-0-	-6362	-0-	81	1	7093	2	Y	1654	1634	0	21	1	16
							5	4	1819	9			1	8			

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	15450	X	11968	-0-	-3482	-0-	325	1	9440	2	Y	2002	2002	0			1
							1	4	2202	9							
12	14663	X	11111	-0-	-3552	-0-	322	1	8704	2	Y	1894	1893	0			2
							2	4	2083	9							
01	11346	X	11024	-0-	-322	-0-	320	1	8468	2	Y	2025	2015	0	1	5	10
							8	4	2228	9			1	8			
02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	301	1	7874	2	Y	1957	1960	0	1	8	6
							1	4	2153	9							
03	11346	X	10642	-0-	-704	-0-	321	1	8283	2	Y	1850	1849	0	4	8	3
							3	4	2035	9							
04	10980	X	10488	-0-	-492	-0-	323	1	8198	2	Y	1784	1760	0	22	1	4
							5	4	1962	9			1	8			

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	17610	X	11773	-0-	-5837	-0-	281	1	9765	2	Y	1570	1570	0			6
							1727	9									
12	16616	X	11316	-0-	-5300	-0-	296	1	9467	2	Y	1410	1409	0			7
							2	4	1551	9							
01	12028	X	10909	-0-	-1119	-0-	293	1	9020	2	Y	1445	1439	0	1	5	11
							6	4	1590	9			1	8			
02	10864	X	9978	-0-	-886	-0-	270	1	8249	2	Y	1326	1328	0			9
							1459	9									
03	12028	X	10786	-0-	-1242	-0-	317	1	9012	2	Y	1323	1321	0	3	8	8
							2	4	1455	9							
04	11640	X	10606	-0-	-1034	-0-	330	1	8901	2	Y	1247	1231	0	16	1	7
							3	4	1372	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	9698	-0-	-2602	-0-	293	1	7539	2	Y	1696	1694	0			7
							1866	9									
12	11408	X	9331	-0-	-2077	-0-	300	1	7133	2	Y	1724	1724	0			7
							2	4	1896	9							
01	9486	X	9049	-0-	-437	-0-	295	1	6759	2	Y	1807	1799	0	1	5	13
							7	4	1988	9			1	8			
02	8568	X	7982	-0-	-586	-0-	257	1	6013	2	Y	1556	1559	0	1	8	9
							1712	9									
03	9486	X	8699	-0-	-787	-0-	297	1	6596	2	Y	1640	1638	0	4	8	7
							2	4	1804	9							
04	9180	X	8101	-0-	-1079	-0-	279	1	6059	2	Y	1599	1577	0	20	1	8
							4	4	1759	9			1	8			

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

11	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	8928	2	1338	9	N	1216	1292	1			201
12	10292	X	8239	-0-	-2053	-0-	7256	2	983	9	N	894	945	1			150
01	10292	X	7554	-0-	-2738	-0-	6517	2	1037	9	N	943	947	1	2	8	144
02	9576	X	5221	-0-	-4355	-0-	4483	2	738	9	N	671	640	1			175
03	10602	X	6277	-0-	-4325	-0-	5288	2	989	9	N	899	888	1			186
04	10260	X	4759	-0-	-5501	-0-	3927	2	832	9	N	756	708	1	1	8	233

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

11	5850	X	4321	-0-	-1529	-0-	3782	2	539	9	N	490	543	1			69
12	5952	X	3269	-0-	-2683	-0-	2871	2	398	9	N	362	212	1			219
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4308	2	659	9	N	599	739	1			79
02	4480	X	4247	-0-	-233	-0-	3723	2	524	9	N	476	349	1	1	8	205
03	4960	X	4527	-0-	-433	-0-	3964	2	563	9	N	512	556	1	1	8	160
*04	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	4994	2	558	9	N	507	467	1	1	8	199

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

11	8130	X	2974	-0-	-5156	-0-	2566	2	408	9	N	371	367	1			218
12	8401	X	3446	-0-	-4955	-0-	2912	2	534	9	N	485	518	1			185
01	4712	X	3230	-0-	-1482	-0-	2776	2	454	9	N	413	547	1	1	8	50
02	3528	X	1805	-0-	-1723	-0-	1450	2	355	9	N	323	186	1	1	8	186
03	3689	X	1989	-0-	-1700	-0-	1558	2	431	9	N	392	362	1			216
04	3330	X	1729	-0-	-1601	-0-	1395	2	334	9	N	304	440	1			80

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

11	38130	X	23456	-0-	-14674	-0-	317	1	20617	2	Y	2292	2292	0			8
							1	4	2521	9							
12	39401	X	12955	-0-	-26446	-0-	205	1	9888	2	Y	2599	2596	0			11
							3	4	2859	9							
01	30287	X	28005	-0-	-2282	-0-	390	1	25030	2	Y	2341	2332	0	2	5	17
							10	4	2575	9			1	8			
02	27356	X	26625	-0-	-731	-0-	336	1	23820	2	Y	2244	2246	0	1	8	14
							1	4	2468	9							
03	30287	X	28300	-0-	-1987	-0-	354	1	25392	2	Y	2319	2317	0	5	8	11
							3	4	2551	9							
04	27090	X	25884	-0-	-1206	-0-	153	1	23540	2	Y	1986	1960	0	25	1	11
							6	4	2185	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7991	-0-	-979	-0-	441	1	6254	2	Y	1178	1246	0			97
							1296	9									
12	9269	X	8231	-0-	-1038	-0-	508	1	6352	2	Y	1246	1037	0			306
							1371	9									
01	9269	X	8215	-0-	-1054	-0-	567	1	6354	2	Y	1176	1364	0	1	5	116
							1294	9					1	8			
02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	606	1	7026	2	Y	1176	696	0			596
							1294	9									
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	807	1	7555	2	Y	1256	1306	0	379	1	164
							1382	9					3	8			
*04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	774	1	7093	2	Y	1316	1304	1			176
							1448	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	X	717	-0-	-0-	-0-	3	1	491	2	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	18	1	1989	2	Y	1063	1061	0			2
							1	4	1169	9							
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	17	1	2737	2	Y	969	965	0	1	5	5
							4	4	1066	9							
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	17	1	2887	2	Y	919	920	0			4
							1011	9									
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	21	1	3429	2	Y	1106	1105	0	3	8	2
							2	4	1217	9							
*04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	19	1	4160	2	Y	997	984	0	12	1	3
							3	4	1097	9							

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	9874	-0-	-3926	-0-	246	1	7762	2	Y	1696	1697	0			9
							1866	9									
12	11222	X	10256	-0-	-966	-0-	270	1	8157	2	Y	1661	1659	0			11
							2	4	1827	9							
01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	297	1	9435	2	Y	1770	1763	0	1	5	16
							7	4	1947	9			1	8			
02	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	285	1	9294	2	Y	1544	1547	0	1	8	12
							1698	9									
03	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	317	1	9963	2	Y	1562	1561	0	4	8	9
							2	4	1718	9							
*04	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	302	1	9386	2	Y	1454	1436	0	18	1	8
							4	4	1599	9			1	8			

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	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	138	1	10029	2	Y	2151	2149	0			7
							1	4	2366	9							
12	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	165	1	12112	2	Y	2129	2129	0			7
							2	4	2342	9							
01	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	154	1	10147	2	Y	2272	2261	0	1	5	16
							9	4	2499	9			1	8			
02	11704	X	11493	-0-	-211	-0-	135	1	9127	2	Y	2027	2030	0	1	8	12
							1	4	2230	9							
03	14601	X	11829	-0-	-2772	-0-	143	1	9331	2	Y	2138	2135	0	4	8	11
							3	4	2352	9							
04	14130	X	11251	-0-	-2879	-0-	71	1	9099	2	Y	1887	1862	0	24	1	11
							5	4	2076	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	312	1	10061	2	Y	1995	1998	0			9
							1	4	2195	9							
12	12927	X	12437	-0-	-490	-0-	316	1	10130	2	Y	1808	1808	0			9
							2	4	1989	9							
01	12710	X	12169	-0-	-541	-0-	304	1	9901	2	Y	1779	1771	0	1	5	15
							7	4	1957	9			1	8			
02	11480	X	10985	-0-	-495	-0-	278	1	8799	2	Y	1734	1736	0	1	8	12
							1	4	1907	9							
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	334	1	10032	2	Y	2141	2138	0	4	8	11
							3	4	2355	9							
04	12300	X	10491	-0-	-1809	-0-	298	1	8605	2	Y	1440	1423	0	18	1	9
							4	4	1584	9			1	8			

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	19290	X	16821	-0-	-2469	-0-	385	1	14969	2	Y	1334	1336	0			1
							1467	9									
12	19933	X	16884	-0-	-3049	-0-	396	1	15199	2	Y	1171	1170	0			2
							1	4	1288	9							
01	18507	X	18360	-0-	-147	-0-	418	1	16419	2	Y	1379	1372	0	1	5	7
							6	4	1517	9			1	8			
02	16716	X	16516	-0-	-200	-0-	378	1	14731	2	Y	1279	1281	0			5
							1407	9									
03	18507	X	17153	-0-	-1354	-0-	418	1	15305	2	Y	1298	1297	0	3	8	3
							2	4	1428	9							
04	17760	X	16519	-0-	-1241	-0-	404	1	15008	2	Y	1004	992	0	13	1	1
							3	4	1104	9			1	8			

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	46800	X	41496	-0-	-5304	-0-	248	1	37241	2	Y	3643	3605	1			215
							4007	9									
12	45818	X	39426	-0-	-6392	-0-	236	1	35405	2	Y	3441	3537	1			119
							3785	9									
01	40858	X	40745	-0-	-113	-0-	81	1	36736	2	Y	3571	3458	1	1	8	231
							3928	9									
02	36904	X	31757	-0-	-5147	-0-	65	1	28639	2	Y	2775	2867	1			139
							3053	9									
03	40858	X	35034	-0-	-5824	-0-	73	1	31506	2	Y	3141	3172	1			108
							3455	9									
04	39540	X	33839	-0-	-5701	-0-	72	1	30381	2	Y	3078	2999	1	1	8	186
							3386	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49260	X	41732	-0-	-7528	-0-	250	1	37529	2	Y	3594	3571	1			206
							3953	9									
12	47833	X	44783	-0-	-3050	-0-	268	1	40296	2	Y	3835	3916	1			125
							4219	9									
01	41727	X	41727	-0-	-0-	-0-	84	1	37834	2	Y	3463	3371	1	1	8	216
							3809	9									
02	37184	X	36940	-0-	-244	-0-	77	1	33577	2	Y	2987	3066	1			137
							3286	9									
03	41168	X	40481	-0-	-687	-0-	85	1	36768	2	Y	3298	3334	1	1	8	100
							3628	9									
04	39840	X	36876	-0-	-2964	-0-	80	1	33435	2	Y	3055	2982	1			173
							3361	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49350	X	41961	-0-	-7389	-0-	251	1	37761	2	Y	3590	3556	1			211
							3949	9									
12	47647	X	42391	-0-	-5256	-0-	254	1	38184	2	Y	3594	3682	1			123
							3953	9									
01	41850	X	40713	-0-	-1137	-0-	82	1	36859	2	Y	3429	3331	1			221
							3772	9									
02	37800	X	34416	-0-	-3384	-0-	72	1	31255	2	Y	2808	2893	1			136
							3089	9									
03	41850	X	37671	-0-	-4179	-0-	79	1	34123	2	Y	3154	3187	1			103
							3469	9									
04	40500	X	34971	-0-	-5529	-0-	75	1	31619	2	Y	2979	2906	1			176
							3277	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49980	X	37706	-0-	-12274	-0-	222	1	33504	2	Y	3618	3601	1			217
							3980	9									
12	48763	X	40562	-0-	-8201	-0-	239	1	35959	2	Y	3967	4046	1			138
							4364	9									
01	39928	X	39787	-0-	-141	-0-	79	1	35550	2	Y	3780	3671	1	1	8	246
							4158	9									
02	36064	X	33850	-0-	-2214	-0-	69	1	30412	2	Y	3063	3157	1			152
							3369	9									
03	39928	X	34895	-0-	-5033	-0-	72	1	31325	2	Y	3180	3224	1			108
							3498	9									
04	38640	X	35494	-0-	-3146	-0-	78	1	32660	2	Y	2505	2460	1			153
							2756	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41910	X	37225	-0-	-4685	-0-	219	1	33093	2	Y	3557	3522	1			209
							3913	9									
12	40207	X	37424	-0-	-2783	-0-	220	1	33182	2	Y	3656	3740	1			125
							4022	9									
01	36456	X	36079	-0-	-377	-0-	71	1	32139	2	Y	3517	3415	1	1	8	226
							3869	9									
02	32928	X	31124	-0-	-1804	-0-	64	1	27855	2	Y	2914	2998	1			142
							3205	9									
03	36456	X	34672	-0-	-1784	-0-	71	1	31012	2	Y	3263	3297	1			108
							3589	9									
04	35280	X	32717	-0-	-2563	-0-	69	1	29102	2	Y	3224	3140	1	1	8	191
							3546	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46350	X	42155	-0-	-4195	-0-	278	1	37825	2	Y	3684	3769	1			219
							4052	9									
12	47895	X	42195	-0-	-5700	-0-	302	1	37748	2	Y	3768	3731	1	3	8	253
							4145	9									
01	46810	X	40049	-0-	-6761	-0-	293	1	35722	2	Y	3667	3653	1	2	8	265
							4034	9									
02	41468	X	36426	-0-	-5042	-0-	267	1	32846	2	Y	3012	3141	1	2	8	134
							3313	9									
03	43741	X	38560	-0-	-5181	-0-	303	1	34807	2	Y	3136	3150	1	1	8	119
							3450	9									
04	42150	X	36352	-0-	-5798	-0-	297	1	32787	2	Y	2971	2930	1	2	8	158
							3268	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24600 X	15401	-0-	-9199	-0-	255	1	13668	2	Y	1344	1345	0			1
						1478	9									
12	19607 X	19607	-0-	-0-	-0-	293	1	17913	2	Y	1273	1273	0			1
						1	4	1400	9							
01	16833 X	16676	-0-	-157	-0-	261	1	15010	2	Y	1273	1268	0	1	5	4
						5	4	1400	9			1	8			
02	15204 X	13363	-0-	-1841	-0-	182	1	12050	2	Y	1028	1031	0			1
						1131	9									
03	19592 X	13453	-0-	-6139	-0-	185	1	12137	2	Y	1027	1025	0	3	8	-0-
						1	4	1130	9							
04	18960 X	15644	-0-	-3316	-0-	87	1	14267	2	Y	1170	1153	0	15	1	1
						3	4	1287	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

11	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	404	1	14989	2	Y	1790	1790	0			-0-
						1	4	1969	9							
12	18569 X	16436	-0-	-2133	-0-	394	1	14025	2	Y	1832	1831	0			1
						2	4	2015	9							
01	16988 X	15168	-0-	-1820	-0-	368	1	12920	2	Y	1703	1694	0	1	5	7
						7	4	1873	9			2	8			
02	15344 X	14998	-0-	-346	-0-	350	1	12889	2	Y	1599	1601	0	1	8	4
						1759	9									
03	16988 X	15607	-0-	-1381	-0-	381	1	13407	2	Y	1652	1649	0	5	8	2
						2	4	1817	9							
04	16440 X	13788	-0-	-2652	-0-	351	1	11727	2	Y	1551	1531	0	19	1	2
						4	4	1706	9			1	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

11	28050 X	26306	-0-	-1744	-0-	529	1	22578	2	Y	2907	2906	0			5
						1	4	3198	9							
12	28768 X	27467	-0-	-1301	-0-	561	1	23683	2	Y	2927	2926	0			6
						3	4	3220	9							
01	26411 X	26411	-0-	-0-	-0-	547	1	22703	2	Y	2863	2851	0	2	5	15
						12	4	3149	9			1	8			
02	23380 X	23199	-0-	-181	-0-	477	1	20099	2	Y	2384	2389	0	1	8	9
						1	4	2622	9							
03	27476 X	27476	-0-	-0-	-0-	583	1	23763	2	Y	2842	2838	0	7	8	6
						4	4	3126	9							
04	25050 X	24873	-0-	-177	-0-	547	1	21834	2	Y	2260	2231	0	28	1	6
						6	4	2486	9			1	8			

FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

11	12240 X	7476	-0-	-4764	-0-	207	1	5483	2	Y	1624	1624	0			3
						1786	9									
12	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	234	1	5945	2	Y	1830	1829	0			4
						2	4	2013	9							
01	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	250	1	6491	2	Y	2098	2089	0	1	5	11
						9	4	2308	9			1	8			
02	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	235	1	6607	2	Y	1971	1974	0	1	8	7
						1	4	2168	9							
03	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	297	1	8340	2	Y	2077	2075	0	4	8	5
						3	4	2285	9							
*04	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	269	1	7411	2	Y	1895	1870	0	24	1	5
						5	4	2085	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 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	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	97	1	7451	2	Y	1103	1104	0			8
							1213	9									
12	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	118	1	9264	2	Y	1070	1070	0			8
							1	4	1177	9							
01	8866	X	8564	-0-	-302	-0-	101	1	7306	2	Y	1048	1043	0	1	5	12
							4	4	1153	9							
02	8176	X	8025	-0-	-151	-0-	109	1	6858	2	Y	962	963	0			11
							1058	9									
03	9765	X	8589	-0-	-1176	-0-	125	1	7350	2	Y	1012	1012	0	3	8	8
							1	4	1113	9							
04	9450	X	7547	-0-	-1903	-0-	50	1	6525	2	Y	882	871	0	11	1	8
							2	4	970	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

11	15720	X	11692	-0-	-4028	-0-	129	1	10038	2	Y	1386	1385	0			3
							1525	9									
12	16244	X	14386	-0-	-1858	-0-	161	1	12783	2	Y	1310	1311	0			2
							1	4	1441	9							
01	12803	X	9894	-0-	-2909	-0-	116	1	8493	2	Y	1164	1160	0	1	5	5
							5	4	1280	9							
02	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	167	1	10523	2	Y	1289	1290	0			4
							1418	9									
03	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	218	1	13119	2	Y	1393	1391	0	3	8	3
							2	4	1532	9							
04	12390	X	11977	-0-	-413	-0-	72	1	10703	2	Y	1090	1077	0	14	1	1
							3	4	1199	9			1	8			

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

11	7650	X	7453	-0-	-197	-0-	238	1	6531	2	Y	622	637	0			314
							684	9									
12	7905	X	6355	-0-	-1550	-0-	210	1	5591	2	Y	504	502	0			316
							554	9									
01	7843	X	7293	-0-	-550	-0-	239	1	6342	2	Y	647	730	0			233
							712	9									
02	7084	X	6721	-0-	-363	-0-	223	1	5907	2	Y	537	563	0			207
							591	9									
03	7688	X	7591	-0-	-97	-0-	250	1	6684	2	Y	597	341	0	191	1	271
							657	9					1	8			
04	7440	X	7302	-0-	-138	-0-	252	1	6343	2	Y	643	714	1			200
							707	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	2264	2	1191	9	N	1083	921	1			258
12	3472	X	2213	-0-	-1259	-0-	1659	2	554	9	N	504	536	1			226
01	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	2302	2	1023	9	N	930	918	1			238
02	3276	X	2853	-0-	-423	-0-	1943	2	910	9	N	827	932	1			133
03	3627	X	3304	-0-	-323	-0-	2297	2	1007	9	N	915	914	1			134
04	3450	X	2770	-0-	-680	-0-	1834	2	936	9	N	851	783	1	1	8	201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	511	1	13879	2	Y	801	801	0			2
							881	9									
12	14074	X	13934	-0-	-140	-0-	516	1	12502	2	Y	832	830	0			4
							1	4	915	9							
01	19158	X	13519	-0-	-5639	-0-	523	1	12117	2	Y	796	793	0	1	5	6
							3	4	876	9							
02	17304	X	12814	-0-	-4490	-0-	495	1	11550	2	Y	699	700	0			5
							769	9									
03	18042	X	13589	-0-	-4453	-0-	500	1	12246	2	Y	765	764	0	1	8	5
							1	4	842	9							
04	15270	X	11392	-0-	-3878	-0-	427	1	10249	2	Y	649	640	0	8	1	6
							2	4	714	9							

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	8682	-0-	-5358	-0-	343	1	7104	2	N	1123	1123	0			1
							1235	9									
12	14508	X	8248	-0-	-6260	-0-	349	1	6757	2	N	1037	1036	0			2
							1	4	1141	9							
01	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	352	1	6433	2	N	1077	1078	0	1	5	-0-
							4	4	1185	9							
02	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	321	1	5630	2	Y	930	927	0			3
							1023	9									
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	369	1	7245	2	Y	878	878	0	1	8	2
							1	4	966	9							
*04	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	424	1	9009	2	Y	875	863	0	11	1	3
							2	4	963	9							

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14160	X	10606	-0-	-3554	-0-	201	1	8209	2	Y	1995	1996	0			9
							1	4	2195	9							
12	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	231	1	11931	2	Y	1974	1973	0			10
							2	4	2171	9							
01	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	223	1	10043	2	Y	2037	2027	0	1	5	18
							8	4	2241	9			1	8			
02	11060	X	9480	-0-	-1580	-0-	140	1	7485	2	Y	1685	1689	0	1	8	13
							1	4	1854	9							
03	12772	X	10911	-0-	-1861	-0-	149	1	8703	2	Y	1869	1867	0	4	8	11
							3	4	2056	9							
04	12360	X	12154	-0-	-206	-0-	85	1	9820	2	Y	2039	2012	0	26	1	11
							6	4	2243	9			1	8			

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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-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
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	7030	-0-	-7490	-0-	351	1	5532	2	Y	1043	1042	0			8
							1147	9									
12	15004	X	6069	-0-	-8935	-0-	345	1	4705	2	Y	925	925	0			8
							1	4	1018	9							
01	10044	X	5537	-0-	-4507	-0-	330	1	4280	2	Y	840	837	0	1	5	10
							3	4	924	9							
02	8596	X	5049	-0-	-3547	-0-	326	1	3884	2	Y	763	765	0			8
							839	9									
03	7781	X	6805	-0-	-976	-0-	381	1	5331	2	Y	993	992	0	3	8	6
							1	4	1092	9							
04	7020	X	6080	-0-	-940	-0-	382	1	4746	2	Y	864	853	0	11	1	6
							2	4	950	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	10333	-0-	-1697	-0-	440	1	8562	2	Y	1210	1210	0			1
							1331	9									
12	10540	X	9082	-0-	-1458	-0-	437	1	7064	2	Y	1435	1434	0			2
							2	4	1579	9							
01	9858	X	7159	-0-	-2699	-0-	437	1	5664	2	Y	958	955	0	1	5	4
							4	4	1054	9							
02	9492	X	6498	-0-	-2994	-0-	420	1	5162	2	Y	833	835	0			2
							916	9									
03	10509	X	8372	-0-	-2137	-0-	487	1	6685	2	Y	1090	1088	0	3	8	1
							1	4	1199	9							
04	10170	X	7688	-0-	-2482	-0-	450	1	6234	2	Y	910	899	0	11	1	1
							3	4	1001	9							

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	13512	-0-	-1608	-0-	342	1	11221	2	Y	1771	1770	0			2
							1	4	1948	9							
12	15624	X	11719	-0-	-3905	-0-	343	1	9416	2	Y	1780	1781	0			1
							2	4	1958	9							
01	15004	X	14280	-0-	-724	-0-	408	1	11601	2	Y	2057	2047	0	1	5	9
							8	4	2263	9			1	8			
02	13552	X	10489	-0-	-3063	-0-	315	1	8559	2	Y	1468	1473	0	1	8	3
							1615	9									
03	15004	X	9789	-0-	-5215	-0-	338	1	7766	2	Y	1530	1529	0	3	8	1
							2	4	1683	9							
04	13830	X	7543	-0-	-6287	-0-	283	1	5533	2	Y	1566	1544	0	20	1	2
							4	4	1723	9			1	8			

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	11040	X	10233	-0-	-807	-0-	26	1	8326	2	Y	1710	1712	0			1
							1881	9									
12	11594	X	9422	-0-	-2172	-0-	26	1	7679	2	Y	1559	1559	0			1
							2	4	1715	9							
01	11594	X	9027	-0-	-2567	-0-	27	1	7352	2	Y	1493	1486	0	1	5	6
							6	4	1642	9			1	8			
02	10472	X	8193	-0-	-2279	-0-	26	1	6680	2	Y	1352	1354	0			4
							1487	9									
03	10850	X	9511	-0-	-1339	-0-	30	1	7790	2	Y	1535	1533	0	4	8	2
							2	4	1689	9							
04	10230	X	9880	-0-	-350	-0-	38	1	7606	2	Y	2027	1998	0	25	1	5
							6	4	2230	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840 X	14712	-0-	-1128	-0-	414	1	12238	2	Y	1872	1872	0			6
						1	4	2059	9							
12	14539 X	14329	-0-	-210	-0-	426	1	11956	2	Y	1768	1769	0			5
						2	4	1945	9							
01	15748 X	12886	-0-	-2862	-0-	370	1	10613	2	Y	1724	1717	0	1	5	10
						7	4	1896	9			1	8			
02	14224 X	11163	-0-	-3061	-0-	332	1	8810	2	Y	1836	1838	0	1	8	7
						1	4	2020	9							
03	15748 X	12460	-0-	-3288	-0-	385	1	10159	2	Y	1740	1739	0	4	8	4
						2	4	1914	9							
04	14700 X	11708	-0-	-2992	-0-	365	1	8924	2	Y	2194	2163	0	27	1	7
						6	4	2413	9			1	8			

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	20700 X	20690	-0-	-10	-0-	409	1	17581	2	Y	2454	2454	0			5
						1	4	2699	9							
12	21390 X	18639	-0-	-2751	-0-	411	1	15744	2	Y	2255	2254	0			6
						3	4	2481	9							
01	20832 X	20810	-0-	-22	-0-	422	1	17831	2	Y	2316	2306	0	1	5	14
						9	4	2548	9			1	8			
02	18816 X	18585	-0-	-231	-0-	385	1	16067	2	Y	1938	1943	0	1	8	8
						1	4	2132	9							
03	20832 X	19433	-0-	-1399	-0-	429	1	16665	2	Y	2124	2121	0	4	8	7
						3	4	2336	9							
04	20160 X	18095	-0-	-2065	-0-	408	1	15446	2	Y	2032	2005	0	25	1	8
						6	4	2235	9			1	8			

FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26802 X	26802	-0-	-0-	-0-	490	1	22769	2	Y	3220	3219	0			6
						1	4	3542	9							
12	25771 X	25771	-0-	-0-	-0-	517	1	22047	2	Y	2913	2913	0			6
						3	4	3204	9							
01	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	496	1	22182	2	Y	2879	2867	0	2	5	15
						12	4	3167	9			1	8			
02	23016 X	21686	-0-	-1330	-0-	432	1	18786	2	Y	2243	2249	0	1	8	8
						1	4	2467	9							
03	25482 X	24144	-0-	-1338	-0-	504	1	20622	2	Y	2740	2736	0	5	8	7
						4	4	3014	9							
04	24660 X	23731	-0-	-929	-0-	499	1	20423	2	Y	2547	2513	0	32	1	8
						7	4	2802	9			1	8			

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	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	100	1	7661	2	N	1208	1207	0			4
						1329	9									
12	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	114	1	8729	2	N	1148	1148	0			4
						1	4	1263	9							
01	9455 X	6147	-0-	-3308	-0-	73	1	5065	2	N	914	917	0	1	5	-0-
						4	4	1005	9							
02	8540 X	6100	-0-	-2440	-0-	91	1	5061	2	Y	862	857	0			5
						948	9									
03	9641 X	6747	-0-	-2894	-0-	106	1	5643	2	Y	906	905	0	1	8	5
						1	4	997	9							
04	9330 X	7261	-0-	-2069	-0-	51	1	6092	2	Y	1014	1000	0	13	1	5
						3	4	1115	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39840	X	29902	-0-	-9938	-0-	207	1	27562	2	Y	1939	1873	1			215
							2133	9									
12	38285	X	28837	-0-	-9448	-0-	213	1	26493	2	Y	1937	1978	1			174
							2131	9									
01	32085	X	27360	-0-	-4725	-0-	213	1	25158	2	Y	1808	1716	1	1	8	265
							1989	9									
02	28980	X	25944	-0-	-3036	-0-	196	1	24131	2	Y	1470	1519	1	1	8	215
							1617	9									
03	32085	X	26102	-0-	-5983	-0-	226	1	24153	2	Y	1566	1623	1	1	8	157
							1723	9									
04	29910	X	23763	-0-	-6147	-0-	225	1	21834	2	Y	1549	1490	1	1	8	215
							1704	9									

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30600	X	12816	-0-	-17784	-0-	42	1	11844	2	Y	845	864	1			65
							930	9									
12	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	79	1	17465	2	Y	1167	1060	1			172
							1284	9									
01	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	84	1	16859	2	Y	1040	1075	1			137
							1144	9									
02	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	79	1	15192	2	Y	858	860	1	1	8	134
							944	9									
03	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	88	1	15992	2	Y	872	910	1			96
							959	9									
*04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	69	1	13780	2	Y	754	742	1			108
							829	9									

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42930	X	34374	-0-	-8556	-0-	113	1	31678	2	Y	2348	2476	1			169
							2583	9									
12	44361	X	32097	-0-	-12264	-0-	133	1	29687	2	Y	2070	1936	1	1	8	302
							2277	9									
01	36177	X	30901	-0-	-5276	-0-	143	1	28634	2	Y	1931	1992	1	1	8	240
							2124	9									
02	32676	X	27366	-0-	-5310	-0-	132	1	25457	2	Y	1615	1612	1	1	8	242
							1777	9									
03	36177	X	28205	-0-	-7972	-0-	144	1	26266	2	Y	1632	1702	1			172
							1795	9									
04	34380	X	25987	-0-	-8393	-0-	122	1	24228	2	Y	1488	1457	1			203
							1637	9									

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49710	X	39723	-0-	-9987	-0-	130	1	36490	2	Y	2821	2971	1			199
							3103	9									
12	49290	X	39036	-0-	-10254	-0-	161	1	35961	2	Y	2649	2468	1	1	8	379
							2914	9									
01	44113	X	37222	-0-	-6891	-0-	170	1	34258	2	Y	2540	2610	1	1	8	308
							2794	9									
02	39844	X	31755	-0-	-8089	-0-	152	1	29286	2	Y	2106	2104	1	2	8	308
							2317	9									
03	44113	X	33611	-0-	-10502	-0-	170	1	31037	2	Y	2185	2273	1	1	8	219
							2404	9									
04	39720	X	31064	-0-	-8656	-0-	144	1	28714	2	Y	2005	1962	1			262
							2206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47910	X	37783	-0-	-10127	-0-	184	1	34966	2	Y	2394	2336	1			265
							2633	9									
12	45012	X	36272	-0-	-8740	-0-	195	1	33569	2	Y	2280	2373	1	1	8	171
							2508	9									
01	39897	X	38170	-0-	-1727	-0-	181	1	35411	2	Y	2344	2226	1	2	8	287
							2578	9									
02	36036	X	20415	-0-	-15621	-0-	111	1	18967	2	Y	1215	1313	1	1	8	188
							1337	9									
03	39897	X	21756	-0-	-18141	-0-	177	1	19158	2	Y	2201	2236	1	1	8	152
							2421	9									
04	37770	X	34326	-0-	-3444	-0-	190	1	31914	2	Y	2020	1940	1	1	8	231
							2222	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	49800	X	38938	-0-	-10862	-0-	189	1	36076	2	Y	2430	2375	1			267
							2673	9									
12	50003	X	37814	-0-	-12189	-0-	202	1	34880	2	Y	2484	2565	1	1	8	185
							2732	9									
01	41199	X	36269	-0-	-4930	-0-	171	1	33610	2	Y	2262	2166	1	1	8	280
							2488	9									
02	37212	X	17683	-0-	-19529	-0-	96	1	16395	2	Y	1084	1192	1	1	8	171
							1192	9									
03	41199	X	17561	-0-	-23638	-0-	142	1	15300	2	Y	1926	1962	1			135
							2119	9									
04	38940	X	29557	-0-	-9383	-0-	163	1	27491	2	Y	1730	1666	1	1	8	198
							1903	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	39930	X	27149	-0-	-12781	-0-	188	1	24963	2	Y	1816	1752	1			205
							1998	9									
12	41261	X	26413	-0-	-14848	-0-	195	1	24248	2	Y	1791	1832	1			164
							1970	9									
01	29233	X	24987	-0-	-4246	-0-	195	1	22957	2	Y	1668	1583	1	1	8	248
							1835	9									
02	26404	X	22826	-0-	-3578	-0-	172	1	21134	2	Y	1382	1425	1	1	8	204
							1520	9									
03	29233	X	21134	-0-	-8099	-0-	182	1	19397	2	Y	1414	1473	1			145
							1555	9									
04	27150	X	18001	-0-	-9149	-0-	170	1	16474	2	Y	1234	1203	1			176
							1357	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	7373	-0-	-4807	-0-	58	1	6202	2	N	1012	1014	1			67
							1113	9									
12	12586	X	9066	-0-	-3520	-0-	72	1	7556	2	N	1307	1264	1			110
							1438	9									
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	56	1	6357	2	N	905	943	1	2	8	70
							996	9									
02	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	59	1	6211	2	N	982	937	1	2	8	113
							1080	9									
03	7316	X	6407	-0-	-909	-0-	5488	2	919	9	N	835	858	1	2	8	88
04	7080	X	6790	-0-	-290	-0-	5865	2	925	9	N	841	768	1	1	8	160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	10277	2	2	4	N	1693	1673	0	22	1	22
							1862	9									
12	11904	X	11608	-0-	-296	-0-	9723	2	5	4	N	1709	1653	0	54	1	23
							1880	9					1	8			
01	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	10227	2	4	4	N	1563	1524	0	42	1	18
							1719	9					2	8			
02	11340	X	10326	-0-	-1014	-0-	8431	2	450	4	N	1314	1310	0	1	8	21
							1445	9									
03	12555	X	9609	-0-	-2946	-0-	8229	2	1	4	N	1254	1255	0	1	8	19
							1379	9									
04	12150	X	11484	-0-	-666	-0-	10109	2	1375	9	N	1250	1196	0	47	1	24
													2	8			

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

11	9510	X	8509	-0-	-1001	-0-	160	1	7146	2	N	1094	1064	1			156
							1203	9									
12	9238	X	8201	-0-	-1037	-0-	143	1	6950	2	N	1007	1029	1			134
							1108	9									
01	7905	X	7165	-0-	-740	-0-	149	1	6005	2	N	919	816	1			237
							1011	9									
02	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	162	1	7360	2	N	1132	1157	1	1	8	211
							1245	9									
03	8680	X	8162	-0-	-518	-0-	6993	2	1169	9	N	1063	1041	1	2	8	231
04	8400	X	5195	-0-	-3205	-0-	4469	2	726	9	N	660	674	1	1	8	216

ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

11	6900	X	3223	-0-	-3677	-0-	2355	2	868	9	N	789	695	1			304
12	5549	X	3196	-0-	-2353	-0-	2398	2	798	9	N	725	752	1			277
01	5518	X	1555	-0-	-3963	-0-	697	2	858	9	N	780	947	1	1	8	109
02	3808	X	3402	-0-	-406	-0-	2684	2	718	9	N	653	626	1	1	8	135
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	3748	2	718	9	N	653	692	1	1	8	95
*04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	3764	2	691	9	N	628	608	1	2	8	113

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

11	15540	X	9616	-0-	-5924	-0-	153	1	7865	2	Y	1453	1452	0			6
							1598	9									
12	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	240	1	8813	2	Y	1604	1603	0			7
							2	4	1764	9							
01	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	275	1	10478	2	Y	2153	2142	0	1	5	16
							9	4	2368	9			1	8			
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	267	1	9871	2	Y	2147	2148	0	1	8	14
							1	4	2362	9							
03	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	297	1	11799	2	Y	2006	2006	0	4	8	10
							3	4	2207	9							
*04	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	285	1	11218	2	Y	1773	1750	0	22	1	10
							5	4	1950	9			1	8			

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	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	454	1	15454	2	N	2078	2075	0			3
							1	4	2286	9							
12	18011	X	16596	-0-	-1415	-0-	463	1	14051	2	N	1891	1892	0			2
							2	4	2080	9							
01	19995	X	18712	-0-	-1283	-0-	474	1	16155	2	N	1886	1886	0	1	5	-0-
							8	4	2075	9			1	8			
02	18060	X	16974	-0-	-1086	-0-	440	1	14795	2	Y	1581	1577	0	1	8	3
							1739	9									
03	19995	X	17619	-0-	-2376	-0-	459	1	15402	2	Y	1596	1594	0	4	8	1
							2	4	1756	9							
04	18210	X	15658	-0-	-2552	-0-	424	1	13447	2	Y	1620	1598	0	20	1	2
							5	4	1782	9			1	8			

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	17490	X	16357	-0-	-1133	-0-	233	1	11489	2	Y	4213	4209	0	1	8	15
							1	4	4634	9							
12	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	304	1	12837	2	Y	3809	3808	0			16
							4	4	4190	9							
01	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	333	1	13216	2	Y	4286	4266	0	3	5	30
							17	4	4715	9			3	8			
02	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	311	1	11720	2	Y	3530	3538	0	1	8	21
							1	4	3883	9							
03	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	338	1	12906	2	Y	3580	3577	0	8	8	16
							5	4	3938	9							
*04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	339	1	13172	2	Y	3540	3493	0	44	1	17
							10	4	3894	9			2	8			

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	24510	X	6902	-0-	-17608	-0-	99	1	5029	2	Y	1613	1613	0			6
							1774	9									
12	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	153	1	6471	2	Y	1685	1685	0			6
							2	4	1854	9							
01	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	172	1	6535	2	Y	1870	1861	0	1	5	13
							8	4	2057	9			1	8			
02	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	186	1	5350	2	Y	1989	1990	0	1	8	11
							1	4	2188	9							
03	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	228	1	7436	2	Y	2032	2030	0	4	8	9
							3	4	2235	9							
*04	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	224	1	7567	2	Y	1931	1905	0	24	1	10
							5	4	2124	9			1	8			

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	18240	X	14910	-0-	-3330	-0-	308	1	12625	2	Y	1796	1797	0			4
							1	4	1976	9							
12	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	311	1	11845	2	Y	2338	2334	0			8
							3	4	2572	9							
01	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	312	1	13143	2	Y	2137	2128	0	1	5	15
							9	4	2351	9			1	8			
02	13916	X	12613	-0-	-1303	-0-	268	1	10089	2	Y	2050	2053	0	1	8	11
							1	4	2255	9							
03	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	319	1	13613	2	Y	1981	1980	0	4	8	8
							3	4	2179	9							
*04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	338	1	15181	2	Y	1881	1856	0	24	1	8
							5	4	2069	9			1	8			

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	25170	X	20299	-0-	-4871	-0-	332	1	18091	2	Y	1705	1705	0			-0-
							1876	9									
12	26009	X	19886	-0-	-6123	-0-	342	1	17355	2	Y	1988	1987	0			1
							2	4	2187	9							
01	21545	X	21012	-0-	-533	-0-	362	1	18412	2	Y	2027	2018	0	1	5	8
							8	4	2230	9			1	8			
02	19460	X	17888	-0-	-1572	-0-	331	1	15412	2	Y	1949	1952	0	1	8	4
							1	4	2144	9							
03	21545	X	19511	-0-	-2034	-0-	364	1	16932	2	Y	2011	2010	0	4	8	1
							3	4	2212	9							
04	20340	X	18011	-0-	-2329	-0-	333	1	15726	2	Y	1770	1748	0	22	1	-0-
							5	4	1947	9			1	8			

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	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	409	1	14988	2	Y	2961	2963	0			8
							1	4	3257	9							
12	20057	X	18500	-0-	-1557	-0-	357	1	15637	2	Y	2275	2277	0			6
							3	4	2503	9							
01	20522	X	19966	-0-	-556	-0-	368	1	16940	2	Y	2407	2397	0	2	5	13
							10	4	2648	9			1	8			
02	18536	X	17748	-0-	-788	-0-	331	1	15023	2	Y	2175	2179	0	1	8	8
							1	4	2393	9							
03	20522	X	19307	-0-	-1215	-0-	360	1	16748	2	Y	1996	1995	0	4	8	5
							3	4	2196	9							
04	19320	X	17953	-0-	-1367	-0-	333	1	15105	2	Y	2281	2251	0	29	1	5
							6	4	2509	9			1	8			

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	20310	X	17143	-0-	-3167	-0-	366	1	14793	2	Y	1803	1801	0			6
							1	4	1983	9							
12	17670	X	16243	-0-	-1427	-0-	315	1	14178	2	Y	1589	1590	0			5
							2	4	1748	9							
01	18941	X	16404	-0-	-2537	-0-	318	1	14266	2	Y	1648	1640	0	1	5	11
							7	4	1813	9			1	8			
02	17108	X	15127	-0-	-1981	-0-	296	1	13199	2	Y	1484	1487	0	1	8	7
							1632	9									
03	18941	X	16291	-0-	-2650	-0-	319	1	14311	2	Y	1508	1507	0	3	8	5
							2	4	1659	9							
04	17130	X	15726	-0-	-1404	-0-	310	1	13579	2	Y	1666	1643	0	21	1	6
							4	4	1833	9			1	8			

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	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	373	1	13709	2	Y	3072	3074	0			9
							1	4	3379	9							
12	19282	X	17504	-0-	-1778	-0-	346	1	14258	2	Y	2634	2634	0			9
							3	4	2897	9							
01	19592	X	18759	-0-	-833	-0-	361	1	15201	2	Y	2895	2882	0	2	5	19
							12	4	3185	9			1	8			
02	17696	X	16858	-0-	-838	-0-	319	1	13765	2	Y	2521	2527	0	1	8	12
							1	4	2773	9							
03	19592	X	18035	-0-	-1557	-0-	344	1	14820	2	Y	2606	2603	0	5	8	10
							4	4	2867	9							
04	18150	X	17444	-0-	-706	-0-	341	1	14436	2	Y	2418	2387	0	30	1	10
							7	4	2660	9			1	8			

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	13560	X	10922	-0-	-2638	-0-	9119	2	2	4	Y	1637	1623	0	21	1	23
							1801	9									
12	13361	X	8001	-0-	-5360	-0-	6254	2	5	4	Y	1584	1532	0	50	1	24
							1742	9					1	8			
01	12989	X	9399	-0-	-3590	-0-	7967	2	3	4	Y	1299	1268	0	35	1	18
							1429	9					2	8			
02	11732	X	9391	-0-	-2341	-0-	7578	2	404	4	Y	1281	1275	0	1	8	23
							1409	9									
03	11563	X	10238	-0-	-1325	-0-	8888	2	1	4	Y	1226	1227	0	1	8	21
							1349	9									
04	10920	X	8179	-0-	-2741	-0-	7028	2	1151	9	Y	1046	1003	0	40	1	23
													1	8			

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5002	-0-	-1628	-0-	38	1	4081	2	N	803	805	1			56
							883	9									
12	5704	X	4751	-0-	-953	-0-	37	1	3853	2	N	783	770	1			69
							861	9									
01	5704	X	4948	-0-	-756	-0-	35	1	4022	2	N	810	815	1	2	8	62
							891	9									
02	4760	X	3799	-0-	-961	-0-	29	1	3052	2	N	653	636	1	1	8	78
							718	9									
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	4776	2	1020	9	N	927	909	1	2	8	94
*04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	4668	2	1040	9	N	945	857	1	2	8	180

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8993	-0-	-37	-0-	8045	2	948	9	N	862	794	1			183
12	9331	X	5568	-0-	-3763	-0-	4522	2	1046	9	N	951	990	1			144
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	343	381	1	1	8	105
02	7952	X	1768	-0-	-6184	-0-	735	2	1033	9	N	939	986	1	8	8	50
03	8804	X	4336	-0-	-4468	-0-	3117	2	1219	9	N	1108	1021	1	11	8	126
04	8520	X	4034	-0-	-4486	-0-	3274	2	760	9	N	691	766	1	3	8	48

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61860	X	52449	-0-	-9411	-0-	379	1	44756	2	Y	6647	6646	0	1	8	12
							2	4	7312	9							
12	57164	X	49040	-0-	-8124	-0-	377	1	42258	2	Y	5817	5818	0	1	8	10
							6	4	6399	9							
01	49817	X	48890	-0-	-927	-0-	379	1	41982	2	Y	5914	5889	0	4	5	28
							24	4	6505	9			3	8			
02	45443	X	45443	-0-	-0-	-0-	365	1	38236	2	Y	6218	6222	0	2	8	22
							2	4	6840	9							
03	49817	X	48440	-0-	-1377	-0-	410	1	40299	2	Y	7019	7009	0	15	8	17
							10	4	7721	9							
04	48210	X	45453	-0-	-2757	-0-	379	1	39154	2	Y	5368	5302	0	67	1	13
							15	4	5905	9			3	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4402	-0-	-1748	-0-	29	1	3190	2	N	1075	1078	1	1	8	73
							1183	9									
12	6231	X	4713	-0-	-1518	-0-	33	1	3500	2	N	1073	1053	1			93
							1180	9									
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	33	1	3773	2	N	1125	1130	1	2	8	86
							1238	9									
02	3864	X	3212	-0-	-652	-0-	22	1	2342	2	N	771	763	1	1	8	93
							848	9									
03	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	2492	2	935	9	N	850	853	1	2	8	88
04	4140	X	3627	-0-	-513	-0-	2659	2	968	9	N	880	799	1	2	8	167

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	8430	X	3983	-0-	-4447	-0-	2794	2	1	4	N	1080	1071	0	14	1	16
							1188	9									
12	8711	X	4857	-0-	-3854	-0-	3560	2	4	4	N	1175	1135	0	37	1	18
							1293	9					1	8			
01	6913	X	6217	-0-	-696	-0-	4912	2	3	4	N	1184	1153	0	31	1	17
							1302	9					1	8			
02	6244	X	6013	-0-	-231	-0-	4568	2	242	4	N	1094	1089	0	1	8	21
							1203	9									
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	4976	2	1	4	N	1107	1107	0	1	8	20
							1218	9									
*04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	5828	2	1236	9	N	1124	1076	0	42	1	24
													2	8			

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	53700	X	48219	-0-	-5481	-0-	106	1	42053	2	Y	5509	5460	1			452
							6060	9									
12	54808	X	50819	-0-	-3989	-0-	107	1	44552	2	Y	5600	5641	1	2	8	409
							6160	9									
01	48763	X	48518	-0-	-245	-0-	85	1	42846	2	Y	5079	5171	1	6	8	311
							5587	9									
02	44044	X	30158	-0-	-13886	-0-	42	1	26566	2	Y	3227	3371	1	6	8	161
							3550	9									
03	48763	X	43516	-0-	-5247	-0-	37	1	38632	2	Y	4406	4184	1	6	8	377
							4847	9									
04	47190	X	43172	-0-	-4018	-0-	10	1	38225	2	Y	4488	4414	1	3	8	448
							4937	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	63360	X	45170	-0-	-18190	-0-	100	1	39702	2	Y	4880	4849	1			399
							5368	9									
12	65472	X	42637	-0-	-22835	-0-	90	1	37543	2	Y	4549	4615	1	1	8	332
							5004	9									
01	45601	X	39867	-0-	-5734	-0-	70	1	35263	2	Y	4122	4200	1	5	8	249
							4534	9									
02	41188	X	24852	-0-	-16336	-0-	34	1	21958	2	Y	2600	2718	1	5	8	126
							2860	9									
03	45601	X	24380	-0-	-21221	-0-	20	1	21551	2	Y	2554	2459	1	3	8	218
							2809	9									
04	44130	X	27853	-0-	-16277	-0-	7	1	24427	2	Y	3108	3019	1	2	8	305
							3419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 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	47070	X	42119	-0-	-4951	-0-	92	1	36793	2	Y	4758	4709	1			383
							5234	9									
12	48639	X	45070	-0-	-3569	-0-	95	1	39292	2	Y	5166	5179	1	2	8	368
							5683	9									
01	43489	X	43489	-0-	-0-	-0-	76	1	38213	2	Y	4727	4810	1	5	8	280
							5200	9									
02	37800	X	26941	-0-	-10859	-0-	37	1	23744	2	Y	2873	3014	1	5	8	134
							3160	9									
03	41850	X	37421	-0-	-4429	-0-	31	1	33126	2	Y	3876	3682	1	5	8	323
							4264	9									
04	40500	X	35967	-0-	-4533	-0-	9	1	31753	2	Y	3823	3769	1	3	8	374
							4205	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

11	18787	X	18787	-0-	-0-	-0-	37	1	15992	2	N	2506	2506	0			7
							1	4	2757	9							
12	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	354	1	12530	2	N	2084	2083	0			8
							2	4	2292	9							
01	24459	X	12144	-0-	-12315	-0-	328	1	9776	2	N	1847	1840	0	1	5	13
							8	4	2032	9			1	8			
02	22092	X	9747	-0-	-12345	-0-	280	1	7862	2	N	1459	1463	0	1	8	8
							1605	9									
03	19406	X	9818	-0-	-9588	-0-	290	1	7861	2	N	1514	1512	0	3	8	7
							2	4	1665	9							
04	18780	X	8257	-0-	-10523	-0-	293	1	6387	2	N	1430	1411	0	18	1	7
							4	4	1573	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

11	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	84	1	16556	2	N	5594	5594	0	1	8	16
							1	4	6153	9							
12	21783	X	21783	-0-	-0-	-0-	293	1	16091	2	N	4904	4905	0	1	8	14
							5	4	5394	9							
01	29698	X	23733	-0-	-5965	-0-	340	1	18169	2	N	4732	4740	0	3	5	-0-
							19	4	5205	9			3	8			
02	26376	X	20116	-0-	-6260	-0-	301	1	15712	2	Y	3729	3712	0	1	8	16
							1	4	4102	9							
03	29202	X	22096	-0-	-7106	-0-	367	1	17187	2	Y	4124	4118	0	9	8	13
							6	4	4536	9							
04	23010	X	16558	-0-	-6452	-0-	337	1	12351	2	Y	3509	3464	0	44	1	12
							10	4	3860	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

11	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	63	1	16932	2	N	4204	4206	0	1	8	9
							1	4	4624	9							
12	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	284	1	16497	2	N	3953	3952	0	1	8	9
							4	4	4348	9							
01	31310	X	20032	-0-	-11278	-0-	286	1	15713	2	N	3653	3659	0	2	5	-0-
							15	4	4018	9			1	8			
02	28280	X	15154	-0-	-13126	-0-	227	1	11954	2	Y	2702	2690	0	1	8	11
							1	4	2972	9							
03	29109	X	16490	-0-	-12619	-0-	263	1	12916	2	Y	3006	3002	0	7	8	8
							4	4	3307	9							
04	21630	X	15581	-0-	-6049	-0-	243	1	12181	2	Y	2863	2826	0	36	1	8
							8	4	3149	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	46110	X	27530	-0-	-18580	-0-	72	1	22124	2	N	4848	4849	0	1	8	12
							1	4	5333	9							
12	47647	X	25648	-0-	-21999	-0-	345	1	20513	2	N	4350	4350	0	1	8	11
							5	4	4785	9							
01	35743	X	24369	-0-	-11374	-0-	349	1	19569	2	N	4032	4037	0	3	5	-0-
							16	4	4435	9			3	8			
02	32284	X	23098	-0-	-9186	-0-	346	1	18770	2	Y	3619	3606	0	1	8	12
							1	4	3981	9							
03	35743	X	23391	-0-	-12352	-0-	373	1	18996	2	Y	3652	3649	0	8	8	7
							5	4	4017	9							
04	27540	X	21675	-0-	-5865	-0-	339	1	17666	2	Y	3328	3285	0	42	1	6
							9	4	3661	9			2	8			

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	78150	X	49608	-0-	-28542	-0-	109	1	41383	2	N	7376	7379	0	1	8	20
							2	4	8114	9							
12	80755	X	43433	-0-	-37322	-0-	106	1	36389	2	N	6301	6303	0	1	8	17
							7	4	6931	9							
01	80755	X	39539	-0-	-41216	-0-	98	1	33414	2	N	5459	5469	0	4	5	-0-
							22	4	6005	9			3	8			
02	63504	X	31560	-0-	-31944	-0-	84	1	26511	2	Y	4513	4492	0	2	8	19
							1	4	4964	9							
03	62093	X	31578	-0-	-30515	-0-	94	1	26134	2	Y	4857	4851	0	11	8	14
							7	4	5343	9							
04	49620	X	24494	-0-	-25126	-0-	72	1	20244	2	Y	3788	3741	0	47	1	12
							11	4	4167	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	26	1	10445	2	N	1806	1808	0			5
							1	4	1987	9							
12	11718	X	10421	-0-	-1297	-0-	288	1	8405	2	N	1569	1569	0			5
							2	4	1726	9							
01	11718	X	7762	-0-	-3956	-0-	255	1	5995	2	N	1369	1372	0	1	5	-0-
							6	4	1506	9			1	8			
02	10584	X	7147	-0-	-3437	-0-	239	1	5576	2	Y	1211	1206	0			5
							1332	9									
03	11718	X	7344	-0-	-4374	-0-	251	1	5745	2	Y	1224	1223	0	3	8	3
							2	4	1346	9							
04	11340	X	6230	-0-	-5110	-0-	261	1	4719	2	Y	1134	1119	0	14	1	3
							3	4	1247	9			1	8			

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	29880	X	22951	-0-	-6929	-0-	64	1	18181	2	N	4277	4273	0	1	8	13
							1	4	4705	9							
12	30876	X	20940	-0-	-9936	-0-	66	1	16587	2	N	3894	3894	0			13
							4	4	4283	9							
01	24676	X	23831	-0-	-845	-0-	70	1	19435	2	N	3918	3926	0	3	5	-0-
							16	4	4310	9			2	8			
02	21420	X	18481	-0-	-2939	-0-	55	1	15133	2	Y	2993	2977	0	1	8	15
							1	4	3292	9							
03	23715	X	19354	-0-	-4361	-0-	60	1	15912	2	Y	3071	3068	0	7	8	11
							4	4	3378	9							
04	23100	X	16699	-0-	-6401	-0-	51	1	13704	2	Y	2670	2636	0	33	1	11
							7	4	2937	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	57543	X	57543	-0-	-0-	-0-	161	1	45449	2	N	10845	10847	0	1	8	28
							3	4	11930	9							
12	55201	X	55201	-0-	-0-	-0-	161	1	44458	2	N	9610	9610	0	1	8	27
							11	4	10571	9							
01	50797	X	50797	-0-	-0-	-0-	151	1	41263	2	N	8498	8514	0	6	5	-0-
							35	4	9348	9			5	8			
02	44487	X	44487	-0-	-0-	-0-	134	1	36412	2	Y	7217	7184	0	2	8	31
							2	4	7939	9							
03	48639	X	45542	-0-	-3097	-0-	391	1	37001	2	Y	7400	7393	0	16	8	22
							10	4	8140	9							
04	47070	X	45321	-0-	-1749	-0-	392	1	37231	2	Y	6981	6889	0	87	1	23
							19	4	7679	9			4	8			

FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

11	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	108	1	30252	2	N	7285	7285	0	1	8	17
							2	4	8014	9							
12	34049	X	34049	-0-	-0-	-0-	108	1	26881	2	N	6412	6411	0	1	8	17
							7	4	7053	9							
01	32333	X	31989	-0-	-344	-0-	104	1	25456	2	N	5823	5833	0	4	5	-0-
							24	4	6405	9			3	8			
02	29204	X	25990	-0-	-3214	-0-	86	1	20810	2	Y	4630	4610	0	2	8	18
							1	4	5093	9							
03	32333	X	26482	-0-	-5851	-0-	91	1	21256	2	Y	4663	4659	0	11	8	11
							6	4	5129	9							
04	31290	X	24589	-0-	-6701	-0-	205	1	19388	2	Y	4530	4470	0	57	1	12
							13	4	4983	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

11	53310	X	39786	-0-	-13524	-0-	242	1	32568	2	N	6340	6343	0	1	8	16
							2	4	6974	9							
12	55087	X	36545	-0-	-18542	-0-	374	1	30167	2	N	5453	5453	0	1	8	15
							6	4	5998	9							
01	55087	X	30895	-0-	-24192	-0-	335	1	25364	2	N	4706	4715	0	3	5	-0-
							19	4	5177	9			3	8			
02	49756	X	29088	-0-	-20668	-0-	638	1	23795	2	Y	4231	4211	0	1	8	19
							1	4	4654	9							
03	47585	X	28512	-0-	-19073	-0-	676	1	23406	2	Y	4023	4020	0	9	8	13
							5	4	4425	9							
04	39780	X	25658	-0-	-14122	-0-	598	1	21139	2	Y	3555	3509	0	45	1	12
							10	4	3911	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

11	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	235	1	23301	2	N	7834	7833	0	1	8	25
							2	4	8617	9							
12	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	432	1	26052	2	N	9908	9897	0	2	8	34
							11	4	10899	9							
01	32522	X	32522	-0-	-0-	-0-	384	1	24303	2	N	7096	7120	0	5	5	-0-
							29	4	7806	9			5	8			
02	29865	X	29865	-0-	-0-	-0-	614	1	21381	2	Y	7153	7114	0	2	8	37
							2	4	7868	9							
03	32999	X	32999	-0-	-0-	-0-	728	1	24720	2	Y	6856	6851	0	15	8	27
							9	4	7542	9							
*04	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	656	1	23257	2	Y	6003	5926	0	75	1	25
							17	4	6603	9			4	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	25500 X	19874	-0-	-5626	-0-	56	1	15641	2	N	3796	3798	0	1	8	10
						1	4	4176	9							
12	26350 X	19978	-0-	-6372	-0-	64	1	15759	2	N	3774	3772	0			12
						4	4	4151	9							
01	26350 X	19871	-0-	-6479	-0-	61	1	16035	2	N	3419	3428	0	2	5	-0-
						14	4	3761	9			1	8			
02	23800 X	15265	-0-	-8535	-0-	49	1	12270	2	Y	2677	2661	0	1	8	15
						1	4	2945	9							
03	26257 X	14801	-0-	-11456	-0-	50	1	11895	2	Y	2593	2592	0	5	8	11
						4	4	2852	9							
04	19860 X	13573	-0-	-6287	-0-	46	1	10843	2	Y	2434	2402	0	30	1	12
						7	4	2677	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

11	57706 X	57706	-0-	-0-	-0-	167	1	45165	2	N	11246	11249	0	1	8	28
						3	4	12371	9							
12	56324 X	56324	-0-	-0-	-0-	166	1	45295	2	N	9865	9865	0	2	8	26
						11	4	10852	9							
01	50952 X	50952	-0-	-0-	-0-	160	1	40877	2	N	8980	8994	0	6	5	-0-
						37	4	9878	9			6	8			
02	42544 X	42544	-0-	-0-	-0-	140	1	34082	2	Y	7564	7530	0	3	8	31
						2	4	8320	9							
03	44747 X	44747	-0-	-0-	-0-	384	1	35883	2	Y	7700	7692	0	17	8	22
						10	4	8470	9							
*04	41003 X	41003	-0-	-0-	-0-	347	1	33017	2	Y	6927	6837	0	87	1	21
						19	4	7620	9			4	8			

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

11	34020 X	29202	-0-	-4818	-0-	388	1	23390	2	N	4930	4934	0	1	8	11
						1	4	5423	9							
12	35154 X	24268	-0-	-10886	-0-	375	1	19450	2	N	4035	4035	0	1	8	10
						4	4	4439	9							
01	35154 X	22802	-0-	-12352	-0-	352	1	18708	2	N	3389	3396	0	2	5	-0-
						14	4	3728	9			1	8			
02	31752 X	21641	-0-	-10111	-0-	350	1	17764	2	Y	3205	3189	0	1	8	15
						1	4	3526	9							
03	35154 X	22230	-0-	-12924	-0-	333	1	18286	2	Y	3279	3275	0	7	8	12
						4	4	3607	9							
04	29190 X	19740	-0-	-9450	-0-	314	1	16299	2	Y	2835	2798	0	36	1	12
						8	4	3119	9			1	8			

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

11	33120 X	28385	-0-	-4735	-0-	75	1	22766	2	N	5039	5040	0	1	8	9
						1	4	5543	9							
12	34224 X	21234	-0-	-12990	-0-	61	1	17195	2	N	3613	3615	0			7
						4	4	3974	9							
01	34224 X	20775	-0-	-13449	-0-	61	1	16956	2	N	3404	3408	0	2	5	-0-
						14	4	3744	9			1	8			
02	30912 X	16329	-0-	-14583	-0-	47	1	13445	2	Y	2578	2567	0	1	8	10
						1	4	2836	9							
03	31372 X	17336	-0-	-14036	-0-	51	1	14364	2	Y	2652	2650	0	5	8	7
						4	4	2917	9							
04	28380 X	15335	-0-	-13045	-0-	44	1	12748	2	Y	2306	2277	0	29	1	6
						6	4	2537	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	62	1	23240	2	N	4182	4182	0	1	8	7
							1	4	4600	9							
12	22847	X	19868	-0-	-2979	-0-	55	1	16167	2	N	3311	3312	0			6
							4	4	3642	9							
01	22847	X	20029	-0-	-2818	-0-	54	1	16666	2	N	2997	3000	0	2	5	-0-
							12	4	3297	9			1	8			
02	20636	X	17516	-0-	-3120	-0-	49	1	14539	2	Y	2661	2652	0	1	8	8
							1	4	2927	9							
03	22847	X	17170	-0-	-5677	-0-	50	1	14255	2	Y	2601	2600	0	5	8	4
							4	4	2861	9							
04	22110	X	16198	-0-	-5912	-0-	45	1	13507	2	Y	2399	2367	0	30	1	5
							7	4	2639	9			1	8			

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	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	67	1	22665	2	N	4496	4493	0	1	8	9
							1	4	4946	9							
12	18952	X	18952	-0-	-0-	-0-	61	1	14920	2	N	3606	3607	0			8
							4	4	3967	9							
01	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	59	1	14479	2	N	3290	3295	0	2	5	-0-
							13	4	3619	9			1	8			
02	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	53	1	13673	2	Y	2846	2833	0	1	8	12
							1	4	3131	9							
03	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	51	1	13287	2	Y	2645	2644	0	5	8	8
							4	4	2910	9							
*04	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	47	1	12523	2	Y	2492	2459	0	31	1	9
							7	4	2741	9			1	8			

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	49537	X	49537	-0-	-0-	-0-	306	1	37861	2	N	10334	10325	0	1	8	26
							3	4	11367	9							
12	47297	X	47297	-0-	-0-	-0-	327	1	36294	2	N	9695	9693	0	1	8	27
							11	4	10665	9							
01	39433	X	39433	-0-	-0-	-0-	294	1	30637	2	N	7700	7717	0	5	5	-0-
							32	4	8470	9			5	8			
02	44072	X	40595	-0-	-3477	-0-	317	1	32732	2	Y	6858	6827	0	2	8	29
							2	4	7544	9							
03	48794	X	37308	-0-	-11486	-0-	583	1	29834	2	Y	6257	6255	0	13	8	18
							8	4	6883	9							
04	47220	X	46828	-0-	-392	-0-	744	1	38110	2	Y	7231	7131	0	91	1	23
							20	4	7954	9			4	8			

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51210	X	48433	-0-	-2777	-0-	274	1	39970	2	N	7443	7443	0	1	8	20
							2	4	8187	9							
12	52917	X	42654	-0-	-10263	-0-	268	1	35547	2	N	6211	6211	0	1	8	19
							7	4	6832	9							
01	52917	X	37232	-0-	-15685	-0-	259	1	30885	2	N	5514	5526	0	4	5	-0-
							23	4	6065	9			3	8			
02	47796	X	29486	-0-	-18310	-0-	221	1	24711	2	Y	4139	4119	0	1	8	19
							1	4	4553	9							
03	52917	X	29470	-0-	-23447	-0-	458	1	24388	2	Y	4198	4194	0	9	8	14
							6	4	4618	9							
04	48420	X	24110	-0-	-24310	-0-	372	1	19187	2	Y	4127	4072	0	52	1	15
							11	4	4540	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	195	1	28778	2	N	5144	5146	0	1	8	15
							1	4	5658	9							
12	79515	X	31394	-0-	-48121	-0-	198	1	26193	2	N	4544	4544	0	1	8	14
							5	4	4998	9							
01	52111	X	28916	-0-	-23195	-0-	202	1	23901	2	N	4359	4367	0	3	5	-0-
							18	4	4795	9			3	8			
02	42840	X	22630	-0-	-20210	-0-	170	1	18961	2	Y	3180	3165	0	1	8	14
							1	4	3498	9							
03	44082	X	22156	-0-	-21926	-0-	353	1	18399	2	Y	3091	3089	0	7	8	9
							4	4	3400	9							
04	34620	X	20130	-0-	-14490	-0-	316	1	16598	2	Y	2916	2877	0	37	1	9
							8	4	3208	9			2	8			

PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8275 - 16687

11	122460	X	93089	-0-	-29371	-0-	432	1	84271	2	Y	7624	7562	1			189
							8386	9									
12	126542	X	87006	-0-	-39536	-0-	394	1	78890	2	Y	7020	7002	1	4	8	203
							7722	9									
01	126542	X	80891	-0-	-45651	-0-	352	1	73687	2	Y	6229	6252	1	5	8	175
							6852	9									
02	88424	X	65569	-0-	-22855	-0-	319	1	59812	2	Y	4944	5031	1	4	8	84
							5438	9									
03	96193	X	68780	-0-	-27413	-0-	384	1	62835	2	Y	5055	4995	1	1	8	143
							5561	9									
04	93090	X	65705	-0-	-27385	-0-	378	1	60285	2	Y	4584	4590	1	2	8	135
							5042	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085

11	39000	X	34146	-0-	-4854	-0-	90	1	27368	2	N	6078	6080	0	1	8	17
							2	4	6686	9							
12	40300	X	30485	-0-	-9815	-0-	96	1	24150	2	N	5666	5665	0	1	8	17
							6	4	6233	9							
01	40300	X	29569	-0-	-10731	-0-	86	1	24169	2	N	4813	4824	0	3	5	-0-
							20	4	5294	9			3	8			
02	36400	X	22745	-0-	-13655	-0-	68	1	18636	2	Y	3673	3655	0	1	8	17
							1	4	4040	9							
03	40300	X	23743	-0-	-16557	-0-	85	1	18842	2	Y	4373	4366	0	9	8	15
							6	4	4810	9							
04	34140	X	21229	-0-	-12911	-0-	67	1	17292	2	Y	3509	3466	0	44	1	12
							10	4	3860	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

11	34980	X	30062	-0-	-4918	-0-	85	1	23704	2	N	5702	5704	0	1	8	14
							1	4	6272	9							
12	36146	X	25570	-0-	-10576	-0-	76	1	20504	2	N	4532	4534	0	1	8	11
							5	4	4985	9							
01	36146	X	22301	-0-	-13845	-0-	86	1	16886	2	N	4826	4831	0	3	5	-0-
							20	4	5309	9			3	8			
02	32648	X	19039	-0-	-13609	-0-	61	1	15347	2	Y	3300	3287	0	1	8	12
							1	4	3630	9							
03	36146	X	20581	-0-	-15565	-0-	74	1	16341	2	Y	3783	3777	0	8	8	10
							5	4	4161	9							
04	30060	X	20722	-0-	-9338	-0-	65	1	16918	2	Y	3391	3347	0	42	1	10
							9	4	3730	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	41251 X	41251	-0-	-0-	-0-	106	1	33309	2	N	7122	7123	0	1	8	19
						2	4	7834	9							
12	44990 X	44990	-0-	-0-	-0-	120	1	37020	2	N	7129	7127	0	1	8	20
						8	4	7842	9							
01	41349 X	41349	-0-	-0-	-0-	112	1	34300	2	N	6283	6295	0	4	5	-0-
						26	4	6911	9			4	8			
02	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-	92	1	28639	2	Y	4935	4913	0	2	8	20
						1	4	5429	9							
03	32794 X	32794	-0-	-0-	-0-	89	1	27710	2	Y	4535	4534	0	9	8	12
						6	4	4989	9							
*04	29578 X	29578	-0-	-0-	-0-	230	1	24518	2	Y	4380	4323	0	55	1	12
						12	4	4818	9			2	8			

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

11	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	73	1	20905	2	N	4881	4879	0	1	8	13
						1	4	5369	9							
12	22475 X	18456	-0-	-4019	-0-	70	1	13813	2	N	4153	4153	0	1	8	12
						5	4	4568	9							
01	22475 X	19711	-0-	-2764	-0-	72	1	15215	2	N	4007	4013	0	3	5	-0-
						16	4	4408	9			3	8			
02	20300 X	18649	-0-	-1651	-0-	63	1	14848	2	Y	3397	3382	0	1	8	14
						1	4	3737	9							
03	22475 X	17905	-0-	-4570	-0-	61	1	14397	2	Y	3130	3129	0	7	8	8
						4	4	3443	9							
04	21750 X	16373	-0-	-5377	-0-	57	1	13040	2	Y	2971	2932	0	37	1	8
						8	4	3268	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

11	46950 X	38366	-0-	-8584	-0-	241	1	30369	2	N	7049	7049	0	1	8	22
						2	4	7754	9							
12	48515 X	37384	-0-	-11131	-0-	386	1	29851	2	N	6491	6488	0	1	8	24
						7	4	7140	9							
01	48515 X	33924	-0-	-14591	-0-	373	1	27276	2	N	5684	5701	0	4	5	-0-
						23	4	6252	9			3	8			
02	43820 X	32222	-0-	-11598	-0-	642	1	25896	2	Y	5166	5135	0	2	8	29
						1	4	5683	9							
03	45508 X	33660	-0-	-11848	-0-	672	1	27491	2	Y	4991	4988	0	11	8	21
						7	4	5490	9							
04	38370 X	30128	-0-	-8242	-0-	700	1	24705	2	Y	4283	4228	0	54	1	20
						12	4	4711	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

11	48000 X	35230	-0-	-12770	-0-	218	1	28344	2	N	6060	6061	0	1	8	15
						2	4	6666	9							
12	49600 X	33784	-0-	-15816	-0-	346	1	27634	2	N	5271	5272	0	1	8	13
						6	4	5798	9							
01	49600 X	28873	-0-	-20727	-0-	313	1	23717	2	N	4386	4393	0	3	5	-0-
						18	4	4825	9			3	8			
02	44800 X	23834	-0-	-20966	-0-	535	1	19259	2	Y	3672	3657	0	1	8	14
						1	4	4039	9							
03	43028 X	22395	-0-	-20633	-0-	599	1	18375	2	Y	3106	3106	0	7	8	7
						4	4	3417	9							
04	35220 X	20825	-0-	-14395	-0-	511	1	17208	2	Y	2816	2780	0	35	1	7
						8	4	3098	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: G 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	75648	X	75648	-0-	-0-	-0-	350	1	68219	2	Y	6435	6366	1			162
							7079	9									
12	86797	X	86797	-0-	-0-	-0-	392	1	78503	2	Y	7184	7132	1	4	8	210
							7902	9									
01	89120	X	89120	-0-	-0-	-0-	386	1	80999	2	Y	7032	7037	1	5	8	200
							7735	9									
02	71900	X	71900	-0-	-0-	-0-	350	1	65496	2	Y	5504	5602	1	4	8	98
							6054	9									
03	76901	X	76901	-0-	-0-	-0-	429	1	70114	2	Y	5780	5711	1	2	8	165
							6358	9									
*04	71537	X	71537	-0-	-0-	-0-	410	1	65452	2	Y	5159	5169	1	2	8	153
							5675	9									

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89280	X	80470	-0-	-8810	-0-	370	1	72115	2	Y	7259	7224	1			180
							7985	9									
12	92256	X	75457	-0-	-16799	-0-	338	1	67701	2	Y	6744	6725	1	4	8	195
							7418	9									
01	92256	X	81210	-0-	-11046	-0-	351	1	73479	2	Y	6709	6711	1	5	8	188
							7380	9									
02	83328	X	69063	-0-	-14265	-0-	335	1	62632	2	Y	5542	5631	1	4	8	95
							6096	9									
03	92256	X	73078	-0-	-19178	-0-	406	1	66448	2	Y	5658	5591	1	1	8	161
							6224	9									
04	80460	X	69843	-0-	-10617	-0-	400	1	63801	2	Y	5129	5136	1	2	8	152
							5642	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	105150	X	92124	-0-	-13026	-0-	426	1	83122	2	Y	7796	7737	1			193
							8576	9									
12	108655	X	93904	-0-	-14751	-0-	424	1	85029	2	Y	7683	7650	1	5	8	221
							8451	9									
01	108655	X	97418	-0-	-11237	-0-	424	1	88785	2	Y	7463	7470	1	5	8	209
							8209	9									
02	91868	X	80032	-0-	-11836	-0-	390	1	73028	2	Y	6013	6114	1	5	8	103
							6614	9									
03	97433	X	84576	-0-	-12857	-0-	473	1	77354	2	Y	6135	6063	1	2	8	173
							6749	9									
04	94290	X	80977	-0-	-13313	-0-	466	1	74455	2	Y	5505	5515	1	3	8	160
							6056	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	91350	X	71983	-0-	-19367	-0-	336	1	65428	2	Y	5654	5619	1			141
							6219	9									
12	94395	X	71108	-0-	-23287	-0-	321	1	64349	2	Y	5853	5822	1	4	8	168
							6438	9									
01	94395	X	78476	-0-	-15919	-0-	339	1	71148	2	Y	6354	6340	1	5	8	177
							6989	9									
02	70140	X	60232	-0-	-9908	-0-	291	1	54574	2	Y	4879	4969	1	4	8	83
							5367	9									
03	76601	X	67454	-0-	-9147	-0-	375	1	61303	2	Y	5251	5186	1	1	8	147
							5776	9									
04	75930	X	56345	-0-	-19585	-0-	321	1	51239	2	Y	4350	4369	1	2	8	126
							4785	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	44670	X	26786	-0-	-17884	-0-	65	1	21918	2	N	4365	4366	0	1	8	10
							1	4	4802	9							
12	46159	X	25594	-0-	-20565	-0-	69	1	21008	2	N	4102	4101	0	1	8	10
							5	4	4512	9							
01	45074	X	21930	-0-	-23144	-0-	64	1	17906	2	N	3586	3593	0	2	5	-0-
							15	4	3945	9			1	8			
02	34244	X	17655	-0-	-16589	-0-	54	1	14382	2	Y	2925	2912	0	1	8	12
							1	4	3218	9							
03	34534	X	16418	-0-	-18116	-0-	51	1	13462	2	Y	2637	2636	0	5	8	8
							4	4	2901	9							
04	26790	X	15551	-0-	-11239	-0-	49	1	12569	2	Y	2660	2624	0	33	1	10
							7	4	2926	9			1	8			

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	84270	X	75741	-0-	-8529	-0-	355	1	69207	2	Y	5617	5577	1			142
							6179	9									
12	87079	X	77366	-0-	-9713	-0-	354	1	70922	2	Y	5536	5513	1	3	8	162
							6090	9									
01	87079	X	74207	-0-	-12872	-0-	326	1	68410	2	Y	4974	4989	1	3	8	144
							5471	9									
02	74760	X	58476	-0-	-16284	-0-	288	1	53898	2	Y	3900	3969	1	3	8	72
							4290	9									
03	80414	X	60403	-0-	-20011	-0-	341	1	55739	2	Y	3930	3885	1	1	8	116
							4323	9									
04	75750	X	56111	-0-	-19639	-0-	325	1	51882	2	Y	3549	3555	1	2	8	108
							3904	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	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	309	1	17189	2	N	1921	1866	1			131
							2113	9									
12	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	320	1	16360	2	N	2455	2368	1			218
							2701	9									
01	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	266	1	13127	2	N	1634	1740	1			112
							1797	9									
02	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	295	1	9626	2	N	1215	1251	1			76
							1337	9									
03	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	495	1	16056	2	N	1441	1438	1	1	8	78
							1585	9									
*04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	482	1	13949	2	N	1125	376	0	657	1	170
							1238	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	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	415	1	26016	2	N	1747	595	0	1219	1	33
							1922	9									
12	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	433	1	25472	2	N	2221	2245	0	2	8	7
							2	4	2443	9							
01	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	324	1	21246	2	N	1645	1640	0	1	5	10
							1810	9					1	8			
02	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	297	1	19588	2	N	1238	1242	0			6
							1362	9									
03	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	307	1	16327	2	N	1339	1337	0	3	8	5
							1473	9									
*04	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	284	1	14491	2	N	1122	1108	0	14	1	4
							1234	9					1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO DIM WELL #: 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	26220	X	20233	-0-	-5987	-0-	289	1	17956	2	N	1807	616	0	1235	1	31
							1988	9									
12	27094	X	18811	-0-	-8283	-0-	338	1	16709	2	N	1602	1627	0			6
							2	4	1762	9							
01	27094	X	19165	-0-	-7929	-0-	292	1	16319	2	N	2322	2310	0	1	5	16
							2554	9					1	8			
02	24472	X	15856	-0-	-8616	-0-	230	1	14337	2	N	1172	1181	0			7
							1289	9									
03	27094	X	12830	-0-	-14264	-0-	240	1	11240	2	N	1227	1226	0	3	8	5
							1350	9									
04	20220	X	11091	-0-	-9129	-0-	221	1	9698	2	N	1065	1052	0	13	1	4
							1172	9					1	8			

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	39413	X	39413	-0-	-0-	-0-	93	1	32411	2	N	6279	6278	0	1	8	20
							2	4	6907	9							
12	37448	X	33865	-0-	-3583	-0-	83	1	28297	2	N	4981	4983	0	1	8	17
							6	4	5479	9							
01	37448	X	30101	-0-	-7347	-0-	76	1	25277	2	N	4300	4311	0	3	5	-0-
							18	4	4730	9			3	8			
02	33824	X	26220	-0-	-7604	-0-	68	1	22128	2	Y	3657	3638	0	1	8	18
							1	4	4023	9							
03	37448	X	24915	-0-	-12533	-0-	74	1	20686	2	Y	3773	3770	0	8	8	13
							5	4	4150	9							
04	36240	X	22241	-0-	-13999	-0-	65	1	18459	2	Y	3371	3327	0	42	1	13
							9	4	3708	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33840	X	30030	-0-	-3810	-0-	396	1	24243	2	N	4900	4901	0	1	8	11
							1	4	5390	9							
12	34968	X	24135	-0-	-10833	-0-	368	1	19243	2	N	4108	4108	0	1	8	10
							5	4	4519	9							
01	34968	X	22675	-0-	-12293	-0-	357	1	18804	2	N	3183	3190	0	2	5	-0-
							13	4	3501	9			1	8			
02	31584	X	20181	-0-	-11403	-0-	347	1	16305	2	Y	3207	3192	0	1	8	14
							1	4	3528	9							
03	34968	X	22288	-0-	-12680	-0-	365	1	18076	2	Y	3493	3489	0	8	8	10
							5	4	3842	9							
04	30030	X	21111	-0-	-8919	-0-	366	1	17440	2	Y	2997	2958	0	38	1	9
							8	4	3297	9			2	8			

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32370	X	27585	-0-	-4785	-0-	69	1	22302	2	N	4739	4737	0	1	8	12
							1	4	5213	9							
12	33449	X	20392	-0-	-13057	-0-	76	1	15360	2	N	4501	4501	0	1	8	11
							5	4	4951	9							
01	33449	X	20986	-0-	-12463	-0-	69	1	16546	2	N	3959	3965	0	3	5	-0-
							16	4	4355	9			2	8			
02	30212	X	18126	-0-	-12086	-0-	57	1	14662	2	Y	3096	3083	0	1	8	12
							1	4	3406	9							
03	28520	X	17306	-0-	-11214	-0-	53	1	14148	2	Y	2819	2819	0	7	8	5
							4	4	3101	9							
04	27600	X	14935	-0-	-12665	-0-	49	1	12062	2	Y	2561	2527	0	32	1	6
							7	4	2817	9			1	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31440	X	31440	-0-	-0-	-0-	89	1	24741	2	N	6007	6011	0	1	8	15
							2	4	6608	9							
12	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	75	1	16072	2	N	4459	4462	0	1	8	11
							5	4	4905	9							
01	31961	X	21298	-0-	-10663	-0-	79	1	16351	2	N	4409	4414	0	3	5	-0-
							18	4	4850	9			3	8			
02	28868	X	21946	-0-	-6922	-0-	81	1	17061	2	Y	4366	4347	0	1	8	18
							1	4	4803	9							
03	31961	X	21563	-0-	-10398	-0-	79	1	16988	2	Y	4082	4080	0	9	8	11
							6	4	4490	9							
04	30930	X	19535	-0-	-11395	-0-	70	1	15448	2	Y	3643	3595	0	46	1	11
							10	4	4007	9			2	8			

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	0	W	29497	-0-	29497	180342	84	1	23211	2	N	5637	5637	0	1	8	17
							1	4	6201	9							
12	203157	X	22815	-0-	-180342	-0-	79	1	17581	2	N	4682	4682	0	1	8	16
							5	4	5150	9							
01	31899	X	20132	-0-	-11767	-0-	76	1	15389	2	N	4227	4237	0	3	5	-0-
							17	4	4650	9			3	8			
02	28812	X	19790	-0-	-9022	-0-	73	1	15395	2	Y	3928	3906	0	1	8	21
							1	4	4321	9							
03	31899	X	20477	-0-	-11422	-0-	74	1	16216	2	Y	3802	3799	0	8	8	16
							5	4	4182	9							
04	29490	X	18126	-0-	-11364	-0-	61	1	14529	2	Y	3206	3165	0	40	1	15
							9	4	3527	9			2	8			

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24579	X	24579	-0-	-0-	-0-	77	1	18828	2	N	5157	5154	0	1	8	13
							1	4	5673	9							
12	24916	X	24916	-0-	-0-	-0-	89	1	19013	2	N	5280	5278	0	1	8	14
							6	4	5808	9							
01	24490	X	20658	-0-	-3832	-0-	80	1	15642	2	N	4471	4479	0	3	5	-0-
							18	4	4918	9			3	8			
02	22120	X	18370	-0-	-3750	-0-	65	1	14463	2	Y	3492	3476	0	1	8	15
							1	4	3841	9							
03	24490	X	19378	-0-	-5112	-0-	68	1	15469	2	Y	3487	3484	0	8	8	10
							5	4	3836	9							
04	23700	X	16514	-0-	-7186	-0-	58	1	13142	2	Y	3005	2966	0	38	1	9
							8	4	3306	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43500	X	37230	-0-	-6270	-0-	229	1	30062	2	N	6306	6307	0	1	8	17
							2	4	6937	9							
12	44950	X	35548	-0-	-9402	-0-	363	1	29294	2	N	5350	5351	0	1	8	15
							6	4	5885	9							
01	44950	X	31278	-0-	-13672	-0-	336	1	27201	2	N	3388	3400	0	2	5	-0-
							14	4	3727	9			1	8			
02	40600	X	30210	-0-	-10390	-0-	684	1	25217	2	Y	3916	3897	0	1	8	18
							1	4	4308	9							
03	43090	X	30029	-0-	-13061	-0-	706	1	24619	2	Y	4271	4266	0	10	8	13
							6	4	4698	9							
04	37230	X	26802	-0-	-10428	-0-	615	1	22070	2	Y	3734	3686	0	47	1	12
							10	4	4107	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	31590	X	24644	-0-	-6946	-0-	378	1	21452	2	N	2558	2487	1	1	8	178
							2814	9									
12	32643	X	21690	-0-	-10953	-0-	393	1	19394	2	N	1730	1746	1			162
							1903	9									
01	32643	X	24456	-0-	-8187	-0-	379	1	21581	2	N	2269	2282	1	1	8	148
							2496	9									
02	29484	X	22168	-0-	-7316	-0-	444	1	19362	2	N	2147	2164	1			131
							2362	9									
03	30659	X	22732	-0-	-7927	-0-	514	1	19850	2	N	2153	2166	1	2	8	116
							2368	9									
04	24630	X	18668	-0-	-5962	-0-	480	1	16585	2	N	1457	488	0	864	1	221
							1603	9									

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	59400	X	45423	-0-	-13977	-0-	106	1	37473	2	N	7129	7132	0	1	8	20
							2	4	7842	9							
12	61380	X	44438	-0-	-16942	-0-	120	1	36458	2	N	7138	7135	0	1	8	22
							8	4	7852	9							
01	61380	X	37056	-0-	-24324	-0-	90	1	31447	2	N	4999	5015	0	3	5	-0-
							20	4	5499	9			3	8			
02	55440	X	29518	-0-	-25922	-0-	70	1	25272	2	Y	3795	3775	0	1	8	19
							1	4	4175	9							
03	59768	X	26955	-0-	-32813	-0-	76	1	22586	2	Y	3898	3894	0	8	8	15
							5	4	4288	9							
04	45420	X	23378	-0-	-22042	-0-	64	1	19551	2	Y	3412	3368	0	43	1	14
							10	4	3753	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67200	X	52372	-0-	-14828	-0-	145	1	41446	2	N	9798	9795	0	1	8	26
							3	4	10778	9							
12	69440	X	41884	-0-	-27556	-0-	123	1	33717	2	N	7305	7310	0	1	8	20
							8	4	8036	9							
01	69440	X	40239	-0-	-29201	-0-	133	1	31832	2	N	7494	7504	0	5	5	-0-
							31	4	8243	9			5	8			
02	62300	X	32885	-0-	-29415	-0-	110	1	26248	2	Y	5932	5906	0	2	8	24
							2	4	6525	9							
03	59675	X	31731	-0-	-27944	-0-	274	1	25666	2	Y	5258	5257	0	12	8	13
							7	4	5784	9							
04	52380	X	28015	-0-	-24365	-0-	244	1	22593	2	Y	4695	4635	0	59	1	12
							13	4	5165	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55316	X	55316	-0-	-0-	-0-	137	1	45060	2	N	9197	9195	0	1	8	26
							2	4	10117	9							
12	47051	X	47051	-0-	-0-	-0-	120	1	39063	2	N	7145	7148	0	1	8	22
							8	4	7860	9							
01	43214	X	40443	-0-	-2771	-0-	104	1	33878	2	N	5852	5867	0	4	5	-0-
							24	4	6437	9			3	8			
02	39032	X	30989	-0-	-8043	-0-	87	1	25767	2	Y	4667	4644	0	2	8	21
							1	4	5134	9							
03	43214	X	39799	-0-	-3415	-0-	106	1	33713	2	Y	5430	5422	0	12	8	17
							7	4	5973	9							
04	41820	X	32458	-0-	-9362	-0-	80	1	27670	2	Y	4269	4216	0	54	1	14
							12	4	4696	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	48224	X	48224	-0-	-0-	-0-	139	1	37824	2	N	9326	9326	0	1	8	28
							2	4	10259	9							
12	44551	X	44551	-0-	-0-	-0-	126	1	36198	2	N	7472	7475	0	1	8	24
							8	4	8219	9							
01	41850	X	38832	-0-	-3018	-0-	113	1	31717	2	N	6342	6357	0	4	5	-0-
							26	4	6976	9			5	8			
02	37800	X	32630	-0-	-5170	-0-	96	1	26854	2	Y	5163	5138	0	2	8	23
							1	4	5679	9							
03	41850	X	35059	-0-	-6791	-0-	109	1	28779	2	Y	5603	5595	0	12	8	19
							8	4	6163	9							
04	40500	X	32137	-0-	-8363	-0-	90	1	26851	2	Y	4712	4652	0	59	1	18
							13	4	5183	9			2	8			

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	49067	X	49067	-0-	-0-	-0-	138	1	38705	2	N	9293	9296	0	1	8	30
							2	4	10222	9							
12	49695	X	49695	-0-	-0-	-0-	141	1	40374	2	N	8337	8337	0	1	8	29
							9	4	9171	9							
01	42458	X	42458	-0-	-0-	-0-	124	1	34675	2	N	6937	6957	0	4	5	-0-
							28	4	7631	9			5	8			
02	36428	X	31167	-0-	-5261	-0-	94	1	25488	2	Y	5076	5049	0	2	8	25
							1	4	5584	9							
03	40331	X	34292	-0-	-6039	-0-	96	1	28755	2	Y	4940	4937	0	11	8	17
							7	4	5434	9							
04	39030	X	31204	-0-	-7826	-0-	79	1	26590	2	Y	4113	4061	0	52	1	15
							11	4	4524	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50865	X	50865	-0-	-0-	-0-	137	1	40583	2	N	9221	9223	0	1	8	25
							2	4	10143	9							
12	51921	X	51921	-0-	-0-	-0-	129	1	43372	2	N	7647	7649	0	1	8	22
							8	4	8412	9							
01	42452	X	42452	-0-	-0-	-0-	109	1	35612	2	N	6096	6110	0	4	5	-0-
							25	4	6706	9			4	8			
02	37293	X	37293	-0-	-0-	-0-	98	1	31428	2	Y	5242	5217	0	2	8	23
							1	4	5766	9							
03	39742	X	34171	-0-	-5571	-0-	98	1	28543	2	Y	5021	5018	0	11	8	15
							7	4	5523	9							
04	38460	X	27513	-0-	-10947	-0-	75	1	23111	2	Y	3924	3876	0	49	1	12
							11	4	4316	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32989	X	32989	-0-	-0-	-0-	94	1	25880	2	N	6375	6374	0	1	8	16
							2	4	7013	9							
12	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	93	1	23133	2	N	5524	5524	0	1	8	15
							6	4	6076	9							
01	28086	X	25806	-0-	-2280	-0-	77	1	20925	2	N	4351	4360	0	3	5	-0-
							18	4	4786	9			3	8			
02	25368	X	19548	-0-	-5820	-0-	63	1	15732	2	Y	3411	3395	0	1	8	15
							1	4	3752	9							
03	28086	X	22848	-0-	-5238	-0-	76	1	18512	2	Y	3868	3862	0	8	8	13
							5	4	4255	9							
04	27180	X	22895	-0-	-4285	-0-	65	1	19063	2	Y	3415	3371	0	43	1	12
							10	4	3757	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	41160	X	34149	-0-	-7011	-0-	88	1	27496	2	N	5966	5967	0	1	8	17
							2	4	6563	9							
12	42532	X	32873	-0-	-9659	-0-	90	1	26870	2	N	5370	5370	0	1	8	16
							6	4	5907	9							
01	42532	X	27639	-0-	-14893	-0-	80	1	22606	2	N	4486	4496	0	3	5	-0-
							18	4	4935	9			3	8			
02	38416	X	26827	-0-	-11589	-0-	78	1	22109	2	Y	4217	4197	0	1	8	19
							1	4	4639	9							
03	42532	X	26844	-0-	-15688	-0-	77	1	22442	2	Y	3927	3925	0	8	8	13
							5	4	4320	9							
04	34140	X	24280	-0-	-9860	-0-	65	1	20446	2	Y	3417	3373	0	43	1	12
							10	4	3759	9			2	8			

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	27341	X	27341	-0-	-0-	-0-	79	1	21416	2	N	5314	5313	0	1	8	15
							1	4	5845	9							
12	26226	X	23058	-0-	-3168	-0-	68	1	18567	2	N	4017	4019	0	1	8	12
							4	4	4419	9							
01	26226	X	22272	-0-	-3954	-0-	71	1	17816	2	N	3972	3978	0	3	5	-0-
							16	4	4369	9			3	8			
02	23688	X	17780	-0-	-5908	-0-	54	1	14528	2	Y	2906	2892	0	1	8	13
							1	4	3197	9							
03	26226	X	17375	-0-	-8851	-0-	55	1	14205	2	Y	2828	2826	0	7	8	8
							4	4	3111	9							
04	25380	X	21202	-0-	-4178	-0-	57	1	17836	2	Y	3001	2960	0	38	1	9
							8	4	3301	9			2	8			

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47790	X	42708	-0-	-5082	-0-	125	1	33316	2	N	8423	8420	0	1	8	24
							2	4	9265	9							
12	49383	X	40757	-0-	-8626	-0-	118	1	32876	2	N	7050	7049	0	1	8	24
							8	4	7755	9							
01	49383	X	37697	-0-	-11686	-0-	115	1	30382	2	N	6521	6495	0	4	5	41
							27	4	7173	9			5	8			
02	44604	X	31256	-0-	-13348	-0-	101	1	25244	2	N	5373	5387	0	2	8	25
							1	4	5910	9							
03	45880	X	31712	-0-	-14168	-0-	275	1	25593	2	N	5306	5302	0	12	8	17
							7	4	5837	9							
04	42720	X	30033	-0-	-12687	-0-	262	1	24184	2	N	5066	5000	0	63	1	17
							14	4	5573	9			3	8			

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50130	X	50130	-0-	-0-	-0-	132	1	40209	2	N	8897	8900	0	1	8	26
							2	4	9787	9							
12	53397	X	53397	-0-	-0-	-0-	136	1	44354	2	N	8089	8088	0	1	8	26
							9	4	8898	9							
01	49045	X	49045	-0-	-0-	-0-	129	1	40961	2	N	7205	7221	0	5	5	-0-
							29	4	7926	9			5	8			
02	41160	X	35155	-0-	-6005	-0-	98	1	29253	2	Y	5275	5248	0	2	8	25
							1	4	5803	9							
03	45570	X	34270	-0-	-11300	-0-	98	1	28653	2	Y	5011	5008	0	11	8	17
							7	4	5512	9							
04	44100	X	29472	-0-	-14628	-0-	83	1	24566	2	Y	4374	4318	0	55	1	16
							12	4	4811	9			2	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 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
03	0		4611	-0-	4611	4611	56	1	4186	2	N	315	251	1			64
							22	4	347	9							
*04	128364	X	123753	-0-	-4611	-0-	272	1	113207	2	Y	9340	9144	1	31	8	165
							10274	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5284	-0-	5284	5284	63	1	4856	2	N	327	260	1			67
							5	4	360	9							
*04	0		147830	-0-	147830	153114	315	1	136436	2	Y	10072	9861	1	35	8	176
							11079	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
03	0		5493	-0-	5493	5493	62	1	5039	2	N	271	216	1			55
							94	4	298	9							
*04	0		161294	-0-	161294	166787	355	1	147458	2	Y	12255	12006	1	34	8	215
							13481	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
03	0		13484	-0-	13484	13484	159	1	11492	2	N	997	779	1	1	8	217
							736	4	1097	9							
*04	0		127006	-0-	127006	140490	292	1	114360	2	Y	11231	11006	1	28	8	197
							12354	9									

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	782	3	161	9	N	146	167	1			204
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1335	3	240	9	N	218	349	1			73
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	3	155	9	N	141					214
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	633	3	179	9	N	163	180	1			197
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	532	3	178	9	N	162	174	1			185
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

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

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1198	3	195	9	Y	177	157	1			95
12	1116	X	696	-0-	-420	-0-	571	3	125	9	Y	114	178	1			31
01	DLQ G-10		797	-0-	797	797	785	3	12	9	Y	11					42
*02	DLQ G-10		1966	-0-	1966	2763	1900	3	66	9	Y	60					102
03	DLQ G-10		682	-0-	682	3445	617	3	65	9	Y	59					161
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3445					Y	NO RPT					161

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					56
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	358	1			291
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	180	1			306
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	180	1			254
*02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	725	3	141	9	N	128					382
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	443	3	213	9	N	194	180	1			396
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					396

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	DELQ PR		315409	-0-	315409	611825	4012	1	311397	2	N	-0-					-0-
12	885171	X	273346	-0-	-611825	-0-	20875	1	252471	2	N	-0-					-0-
01	271361	X	271361	-0-	-0-	-0-	3618	1	267743	2	N	-0-					-0-
*02	245000	X	205769	-0-	-39231	-0-	1581	1	204188	2	N	-0-					-0-
*03	271250	X	210484	-0-	-60766	-0-	455	1	210029	2	N	-0-					-0-
04	262500	X	183105	-0-	-79395	-0-	183105	2			N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10195 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
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62010	X	42618	-0-	-19392	-0-	38085	2	4533	9	Y	4121	4131	0			117
12	64077	X	44718	-0-	-19359	-0-	38890	2	5828	9	Y	5298	5324	0			91
01	58373	X	45737	-0-	-12636	-0-	40163	2	5574	9	Y	5067	5082	0			76
02	52724	X	39315	-0-	-13409	-0-	34351	2	4964	9	Y	4513	4509	0			80
03	44733	X	40339	-0-	-4394	-0-	35808	2	4531	9	Y	4119	4128	0			71
04	44250	X	37076	-0-	-7174	-0-	32925	2	4151	9	Y	3774	3770	0			75

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

11	51330	X	28920	-0-	-22410	-0-	25962	2	2958	9	Y	2689	2717	0			77
12	53041	X	40487	-0-	-12554	-0-	35596	2	4891	9	Y	4446	4447	0			76
01	49197	X	39214	-0-	-9983	-0-	34359	2	4855	9	Y	4414	4424	0			66
02	44436	X	35237	-0-	-9199	-0-	30811	2	4426	9	Y	4024	4019	0			71
03	41850	X	37907	-0-	-3943	-0-	33866	2	4041	9	Y	3674	3682	0			63
04	39180	X	32989	-0-	-6191	-0-	29295	2	3694	9	Y	3358	3355	0			66

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

11	43350	X	6915	-0-	-36435	-0-	5461	2	1454	9	Y	1322	1368	0			39
12	44330	X	20288	-0-	-24042	-0-	17307	2	2981	9	Y	2710	2703	0			46
01	39308	X	28112	-0-	-11196	-0-	24487	2	3625	9	Y	3295	3292	0			49
02	35504	X	23868	-0-	-11636	-0-	20929	2	2939	9	Y	2672	2674	0			47
03	41105	X	41105	-0-	-0-	-0-	34162	2	6943	9	Y	6312	6252	0			107
*04	54312	X	54312	-0-	-0-	-0-	48198	2	6114	9	Y	5558	5555	0			110

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

11	58260	X	10044	-0-	-48216	-0-	8047	2	1997	9	Y	1815	1885	0			53
12	60202	X	30008	-0-	-30194	-0-	26524	2	3484	9	Y	3167	3166	0			54
01	57133	X	31172	-0-	-25961	-0-	27068	2	4104	9	Y	3731	3729	0			56
02	51604	X	30121	-0-	-21483	-0-	26390	2	3731	9	Y	3392	3388	0			60
03	42592	X	42592	-0-	-0-	-0-	36204	2	6388	9	Y	5807	5768	0			99
*04	51564	X	51564	-0-	-0-	-0-	45713	2	5851	9	Y	5319	5313	0			105

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

11	55350	X	6258	-0-	-49092	-0-	5051	2	1207	9	Y	1097	1178	0			33
12	57195	X	16856	-0-	-40339	-0-	14578	2	2278	9	Y	2071	2069	0			35
01	52762	X	19792	-0-	-32970	-0-	17364	2	2428	9	Y	2207	2209	0			33
02	47656	X	16918	-0-	-30738	-0-	14863	2	2055	9	Y	1868	1868	0			33
03	28096	X	28096	-0-	-0-	-0-	23107	2	4989	9	Y	4535	4491	0			77
*04	34556	X	34556	-0-	-0-	-0-	30666	2	3890	9	Y	3536	3543	0			70

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

11	62880	X	53379	-0-	-9501	-0-	48403	3	4976	9	Y	4524	4506	1			127
12	64108	X	54245	-0-	-9863	-0-	47278	3	6967	9	Y	6334	6353	1			108
01	60760	X	53194	-0-	-7566	-0-	46628	3	6566	9	Y	5969	5987	1			90
02	51408	X	43000	-0-	-8408	-0-	37657	3	5343	9	Y	4857	4861	1			86
03	55149	X	44462	-0-	-10687	-0-	39443	3	5019	9	Y	4563	4571	1			78
04	53370	X	40537	-0-	-12833	-0-	36091	3	4446	9	Y	4042	4040	1			80

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

11	57450	X	44660	-0-	-12790	-0-	40620	2	4040	9	Y	3673	3665	0			104
12	57660	X	45481	-0-	-12179	-0-	39953	2	5528	9	Y	5025	5043	0			86
01	53816	X	42781	-0-	-11035	-0-	37411	2	5370	9	Y	4882	4894	0			74
02	44940	X	37215	-0-	-7725	-0-	32600	2	4615	9	Y	4195	4195	0			74
03	46252	X	38884	-0-	-7368	-0-	34549	2	4335	9	Y	3941	3948	0			67
04	44670	X	34981	-0-	-9689	-0-	31025	2	3956	9	Y	3596	3592	0			71

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	63480	X	52119	-0-	-11361	-0-	47413	2	4706	9	Y	4278	4288	0			121
12	65162	X	54991	-0-	-10171	-0-	48258	2	6733	9	Y	6121	6137	0			105
01	61597	X	51377	-0-	-10220	-0-	44983	2	6394	9	Y	5813	5830	0			88
02	50652	X	44694	-0-	-5958	-0-	39162	2	5532	9	Y	5029	5028	0			89
03	54994	X	51518	-0-	-3476	-0-	46303	2	5215	9	Y	4741	4749	0			81
*04	74465	X	74465	-0-	-0-	-0-	66095	2	8370	9	Y	7609	7541	0			149

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 11/15/2016 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	0		26479	-0-	26479	26479	22116	2	4363	9	Y	3966	3856	0	1	8	109
12	80522	X	54043	-0-	-26479	-0-	47041	2	7002	9	Y	6365	6365	0			109
01	57490	X	57490	-0-	-0-	-0-	50514	2	6976	9	Y	6342	6356	0			95
02	56250	X	56250	-0-	-0-	-0-	49232	2	7018	9	Y	6380	6363	0			112
03	60465	X	60465	-0-	-0-	-0-	53718	2	6747	9	Y	6134	6141	0			105
*04	57135	X	57135	-0-	-0-	-0-	50401	2	6734	9	Y	6122	6106	0			121

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 11/16/2016 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	0		33892	-0-	33892	33892	26500	2	7392	9	Y	6720	6535	0			185
12	106105	X	72213	-0-	-33892	-0-	63438	2	8775	9	Y	7977	8025	0			137
01	82460	X	75277	-0-	-7183	-0-	66009	2	9268	9	Y	8425	8435	0			127
02	74480	X	69003	-0-	-5477	-0-	60310	2	8693	9	Y	7903	7891	0			139
03	82460	X	76759	-0-	-5701	-0-	68187	2	8572	9	Y	7793	7799	0			133
04	79800	X	73956	-0-	-5844	-0-	65685	2	8271	9	Y	7519	7504	0			148

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 10/19/2016 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	0		87090	-0-	87090	124299	83438	2	3652	9	Y	3320	3367	0			95
12	215645	X	91346	-0-	-124299	-0-	80226	2	11120	9	Y	10109	10033	0			171
01	89042	X	89042	-0-	-0-	-0-	78132	2	10910	9	Y	9918	9940	0			149
02	79474	X	79474	-0-	-0-	-0-	69516	2	9958	9	Y	9053	9042	0			160
03	85044	X	85044	-0-	-0-	-0-	75527	2	9517	9	Y	8652	8664	0			148
*04	81096	X	81096	-0-	-0-	-0-	72040	2	9056	9	Y	8233	8218	0			163

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 11/11/2016 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	0		27295	-0-	27295	27295	22211	2	5084	9	Y	4622	4487	0	8	8	127
12	97611	X	70316	-0-	-27295	-0-	61674	2	8642	9	Y	7856	7849	0			134
01	76396	X	76396	-0-	-0-	-0-	67058	2	9338	9	Y	8489	8495	0			128
02	69658	X	69658	-0-	-0-	-0-	60933	2	8725	9	Y	7932	7920	0			140
03	76153	X	76153	-0-	-0-	-0-	67614	2	8539	9	Y	7763	7770	0			133
*04	73461	X	73461	-0-	-0-	-0-	65255	2	8206	9	Y	7460	7446	0			147

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		42526	-0-	42526	42526	36612	2	5914	9	Y	5376	5228	0			148
12	103509	X	60983	-0-	-42526	-0-	53581	2	7402	9	Y	6729	6762	0			115
01	60936	X	60936	-0-	-0-	-0-	53514	2	7422	9	Y	6747	6760	0			102
02	51906	X	51906	-0-	-0-	-0-	45552	2	6354	9	Y	5776	5776	0			102
03	61574	X	61574	-0-	-0-	-0-	54762	2	6812	9	Y	6193	6189	0			106
*04	60710	X	60710	-0-	-0-	-0-	53944	2	6766	9	Y	6151	6136	0			121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-450	-0-					N	81					176
12	465	X	109	-0-	-356	-0-	65	3	44	9	N	40					216
01	DLQ G-10		938	-0-	938	938	805	3	133	9	N	121	184	1			153
02	DLQ G-10		354	-0-	354	1292	213	3	141	9	N	128					281
03	2824	N	1532	-0-	-1292	-0-	1404	3	128	9	N	116	179	1			218
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	376	3	66	9	N	60	187	1			91

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	570	3	68	9	N	62					165
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	307	3	28	9	N	25					190
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	566	3	56	9	N	51					241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					298
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	10					308
04	600	N	350	-0-	-250	-0-	293	3	57	9	N	52					360

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1601	3	37	9	N	34					183
12	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1441	3	31	9	N	28					211
01	3100	N	3280	-0-	180	180	3221	3	59	9	N	54					265
02	2262	N	2082	-0-	-180	-0-	2021	3	61	9	N	55					320
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	942	3	41	9	N	37	175	1			182
*04	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1098	3	65	9	N	59					241

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

11	4590	X	2017	-0-	-2573	-0-	1944	3	73	9	N	66					120
12	4402	X	2362	-0-	-2040	-0-	2297	3	65	9	N	59					179
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2616	3	63	9	N	57					236
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2517	3	45	9	N	41					277
03	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2033	3	25	9	N	23	179	1			121
*04	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1657	3	106	9	N	96					217

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

11	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	199	1	10104	3	Y	803	759	1	1	8		68
							883	9										
12	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	488	1	9602	3	Y	743	756	1	1	8		54
							817	9										
01	11191	X	10455	-0-	-736	-0-	77	1	9652	3	Y	660	681	1				33
							726	9										
02	10192	X	9531	-0-	-661	-0-	316	1	8590	3	Y	568	576	1				25
							625	9										
03	11284	X	10177	-0-	-1107	-0-	281	1	9175	3	Y	655	642	1				38
							721	9										
04	10920	X	10411	-0-	-509	-0-	171	1	9480	3	Y	691	700	1	1	8		28
							760	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	52	1	2457	3	Y	154	142	1	1	8	21
							169	9									
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	127	1	2450	3	Y	137	146	1	1	8	11
							151	9									
01	2976	X	2892	-0-	-84	-0-	28	1	2706	3	Y	144	138	1	1	8	16
							158	9									
02	2688	X	2622	-0-	-66	-0-	95	1	2378	3	Y	135	146	1	1	8	4
							149	9									
03	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	87	1	2672	3	Y	143	139	1	1	8	7
							157	9									
*04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	66	1	3147	3	Y	141	141	1	1	8	6
							155	9									

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	6630	X	6290	-0-	-340	-0-	114	1	5801	3	Y	341	320	1			66
							375	9									
12	6944	X	6127	-0-	-817	-0-	276	1	5433	3	Y	380	389	1			57
							418	9									
01	7161	X	5005	-0-	-2156	-0-	37	1	4640	3	Y	298	311	1			44
							328	9									
02	6468	X	4575	-0-	-1893	-0-	153	1	4145	3	Y	252	257	1			39
							277	9									
03	7161	X	4694	-0-	-2467	-0-	133	1	4360	3	Y	183	185	1			37
							201	9									
04	6300	X	4514	-0-	-1786	-0-	75	1	4140	3	Y	272	266	1			43
							299	9									

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	8760	X	7702	-0-	-1058	-0-	150	1	7038	3	Y	467	433	1	1	8	91
							514	9									
12	9238	X	8581	-0-	-657	-0-	397	1	7626	3	Y	507	525	1	1	8	72
							558	9									
01	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	101	1	9553	3	Y	565	538	1	1	8	98
							622	9									
02	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	321	1	8064	3	Y	468	513	1	4	8	49
							515	9									
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	270	1	8301	3	Y	486	478	1	1	8	56
							535	9									
04	9930	X	8336	-0-	-1594	-0-	162	1	7717	3	Y	415	421	1	3	8	47
							457	9									

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	12210	X	11594	-0-	-616	-0-	210	1	10665	3	Y	654	622	1	1	8	45
							719	9									
12	12617	X	11548	-0-	-1069	-0-	524	1	10310	3	Y	649	667	1			27
							714	9									
01	11749	X	11381	-0-	-368	-0-	85	1	10640	3	Y	596	610	1			13
							656	9									
02	10612	X	10409	-0-	-203	-0-	348	1	9444	3	Y	561	563	1			11
							617	9									
03	11749	X	11333	-0-	-416	-0-	316	1	10333	3	Y	622	614	1	1	8	18
							684	9									
04	11370	X	10920	-0-	-450	-0-	180	1	9991	3	Y	681	681	1	1	8	17
							749	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	153	1	7770	3	Y	548	513	1			101
							603	9									
12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	336	1	6610	3	Y	530	553	1			78
							583	9									
01	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	53	1	6671	3	Y	505	517	1			66
							556	9									
02	7952	X	6414	-0-	-1538	-0-	210	1	5702	3	Y	456	460	1			62
							502	9									
03	8804	X	7132	-0-	-1672	-0-	195	1	6372	3	Y	514	501	1			75
							565	9									
04	8520	X	6406	-0-	-2114	-0-	104	1	5795	3	Y	461	465	1			71
							507	9									

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	4530	X	3223	-0-	-1307	-0-	119	1	3101	3	Y	3	11	1	1	8	3
							3	9									
12	4681	X	3361	-0-	-1320	-0-	282	1	3079	3	Y	-0-					3
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	393	1	4478	3	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
02	3388	X	3225	-0-	-163	-0-	26	1	3188	3	Y	10	5	1			7
							11	9									
03	3720	X	3216	-0-	-504	-0-	169	1	3045	3	Y	2	7	1	2	8	-0-
							2	9									
04	4710	X	3971	-0-	-739	-0-	153	1	3805	3	Y	12					12
							13	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4590	-0-	-1200	-0-	79	1	4015	3	Y	451	425	1			72
							496	9									
12	5983	X	4792	-0-	-1191	-0-	207	1	4076	3	Y	463	479	1			56
							509	9									
01	5456	X	4735	-0-	-721	-0-	33	1	4186	3	Y	469	477	1			48
							516	9									
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	134	1	3637	3	Y	493	491	1			50
							542	9									
03	4805	X	4574	-0-	-231	-0-	124	1	4064	3	Y	351	354	1			47
							386	9									
04	4650	X	3512	-0-	-1138	-0-	56	1	3095	3	Y	328	332	1			43
							361	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1965	-0-	-135	-0-	34	1	1748	3	Y	166	157	1			12
							183	9									
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	134	1	2628	3	Y	330	320	1			22
							363	9									
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	20	1	2514	3	Y	271	286	1			7
							298	9									
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	76	1	2071	3	Y	196	198	1			5
							216	9									
03	3131	X	2426	-0-	-705	-0-	65	1	2112	3	Y	226	214	1			17
							249	9									
04	3030	X	2309	-0-	-721	-0-	36	1	2024	3	Y	226	226	1			17
							249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

11	8400 X	3188	-0-	-5212	-0-	90 95	1 9	3003	3	Y	86	57	1	2	8	39
12	8680 X	2702	-0-	-5978	-0-	94 111	1 9	2497	3	Y	101	117	1	2	8	21
01	9889 X	2689	-0-	-7200	-0-	98 74	1 9	2517	3	Y	67	72	1	1	8	15
02	3836 X	2633	-0-	-1203	-0-	78 84	1 9	2471	3	Y	76	84	1	1	8	6
03	3286 X	3040	-0-	-246	-0-	78 57	1 9	2905	3	Y	52	33	1	2	8	23
04	3180 X	2815	-0-	-365	-0-	79 75	1 9	2661	3	Y	68	69	1	1	8	21

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

11	7170 X	6801	-0-	-369	-0-	125 358	1 9	6318	3	Y	325	310	1			22
12	7409 X	6812	-0-	-597	-0-	310 409	1 9	6093	3	Y	372	370	1			24
01	7502 X	5200	-0-	-2302	-0-	39 277	1 9	4884	3	Y	252	273	1			3
02	6776 X	5145	-0-	-1631	-0-	174 246	1 9	4725	3	Y	224	224	1			3
03	7502 X	5883	-0-	-1619	-0-	166 304	1 9	5413	3	Y	276	260	1			19
04	6810 X	5277	-0-	-1533	-0-	89 267	1 9	4921	3	Y	243	242	1			20

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

11	4140 X	3195	-0-	-945	-0-	93 6	1 9	3096	3	Y	5	8	1	5	8	-0-
12	3007 X	2965	-0-	-42	-0-	108 10	1 9	2847	3	Y	9	9	8			-0-
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	114 4	1 9	2934	3	Y	4	4	8			-0-
02	2996 X	2784	-0-	-212	-0-	85 6	1 9	2693	3	Y	5	5	8			-0-
03	3317 X	2866	-0-	-451	-0-	75 2	1 9	2789	3	Y	2	2	8			-0-
*04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	3118	3	Y	2	2	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	3600	X	2609	-0-	-991	-0-	76	1	2533	3	N	-0-					32
12	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	117	1	3103	3	N	1	1	8			32
							1	9									
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	143	1	3674	3	N	13					45
							14	9									
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	85	1	2709	3	N	-0-					45
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	94	1	3494	3	N	-0-					45
04	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	100	1	3364	3	N	-0-					45

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	22	1	1096	3	Y	267	253	1			23
							294	9									
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1158	3	Y	198	209	1			12
							218	9									
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	14	1	1780	3	Y	103	110	1			5
							113	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	50	1	1370	3	Y	269	233	1			41
							296	9									
03	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	35	1	1141	3	Y	104	128	1			17
							114	9									
04	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	22	1	1244	3	Y	339	316	1			40
							373	9									

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	9	1	478	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
12	961	N	703	-0-	-258	-0-	28	1	557	3	Y	107	109	1			4
							118	9									
01	930	N	717	-0-	-213	-0-	5	1	605	3	Y	97	100	1			1
							107	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	189	164	1			26
							208	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	24	1	780	3	Y	195	202	1	1	8	18
							215	9									
04	690	N	602	-0-	-88	-0-	9	1	510	3	Y	75	83	1			10
							83	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

11	5190	X	4404	-0-	-786	-0-	82	1	4172	3	Y	136	131	1			16
							150	9									
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	266	1	5238	3	Y	156	160	1			12
							172	9									
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	74	1	9282	3	Y	148	151	1			9
							163	9									
02	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	304	1	8264	3	Y	334	291	1			52
							367	9									
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	255	1	8318	3	Y	346	361	1			37
							381	9									
04	9210	X	5919	-0-	-3291	-0-	98	1	5459	3	Y	329	327	1			39
							362	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2468	-0-	-1582	-0-	71	1	2355	3	N	38	153	1	1	8	102
							42	9									
12	3999	X	2697	-0-	-1302	-0-	98	1	2581	3	N	16	1	8			117
							18	9									
01	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	137	1	3504	3	N	64	1	8			180
							70	9									
02	3052	X	2805	-0-	-247	-0-	85	1	2716	3	N	4	174	1	1	8	9
							4	9									
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	95	1	3542	3	N	64					73
							70	9									
04	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	96	1	3227	3	N	39					112
							43	9									

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

11	10680	X	5980	-0-	-4700	-0-	113	1	5735	3	Y	120	116	1			15
							132	9									
12	11036	X	6370	-0-	-4666	-0-	296	1	5817	3	Y	234	233	1			16
							257	9									
01	11036	X	4890	-0-	-6146	-0-	37	1	4714	3	Y	126	132	1			10
							139	9									
02	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	411	1	11171	3	Y	795	685	1	1	8	119
							875	9									
03	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	351	1	11481	3	Y	751	790	1			80
							826	9									
*04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	182	1	10121	3	Y	566	570	1	1	8	75
							623	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

11	12210	X	10678	-0-	-1532	-0-	204	1	9542	3	Y	847	784	1			151
							932	9									
12	11160	X	10967	-0-	-193	-0-	498	1	9568	3	Y	819	859	1			111
							901	9									
01	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	115	1	10882	3	Y	884	848	1			147
							972	9									
02	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	390	1	9808	3	Y	716	794	1			69
							788	9									
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	344	1	10566	3	Y	779	770	1			78
							857	9									
*04	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	220	1	10464	3	Y	712	723	1			67
							783	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	11	1	571	3	Y	58	57	1			7
							64	9									
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	38	41	1			4
							42	9									
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	14	1	1768	3	Y	123	123	1			4
							135	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	60	1	1632	3	Y	88	89	1			3
							97	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	57	1	1866	3	Y	85	80	1			8
							94	9									
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	29	1	1617	3	Y	71	72	1			7
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7018	-0-	-1922	-0-	137	1	6402	3	Y	435	401	1			99
							479	9									
12	8866	X	5299	-0-	-3567	-0-	242	1	4658	3	Y	363	389	1			73
							399	9									
01	7750	X	6008	-0-	-1742	-0-	57	1	5438	3	Y	466	441	1			98
							513	9									
02	7000	X	5532	-0-	-1468	-0-	196	1	4939	3	Y	361	403	1			56
							397	9									
03	7688	X	6341	-0-	-1347	-0-	184	1	5647	3	Y	464	454	1			66
							510	9									
04	7020	X	5979	-0-	-1041	-0-	114	1	5418	3	Y	406	413	1			59
							447	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

11	11790	X	8640	-0-	-3150	-0-	247	1	8203	3	Y	173	117	1	4	8	93
							190	9									
12	12183	X	8045	-0-	-4138	-0-	289	1	7647	3	Y	99	75	1	8	8	109
							109	9									
01	12183	X	8826	-0-	-3357	-0-	326	1	8359	3	Y	128	183	1	2	8	52
							141	9									
02	9156	X	8643	-0-	-513	-0-	258	1	8217	3	Y	153	135	1	6	8	64
							168	9									
03	10137	X	9391	-0-	-746	-0-	242	1	9000	3	Y	135	128	1	2	8	69
							149	9									
*04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	253	1	8551	3	Y	150	133	1	2	8	84
							165	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

11	6030	X	5521	-0-	-509	-0-	104	1	4848	3	Y	517	508	1	1	8	100
							569	9									
12	5952	X	5570	-0-	-382	-0-	249	1	4789	3	Y	484	500	1			84
							532	9									
01	5859	X	5669	-0-	-190	-0-	55	1	5178	3	Y	396	419	1			61
							436	9									
02	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	200	1	5024	3	Y	417	381	1			97
							459	9									
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	174	1	5353	3	Y	439	456	1			80
							483	9									
*04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	107	1	5073	3	Y	431	456	1			55
							474	9									

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

11	8190	X	3201	-0-	-4989	-0-	63	1	2972	3	Y	151	156	1			39
							166	9									
12	9393	X	8783	-0-	-610	-0-	401	1	7703	3	Y	617	582	1			74
							679	9									
01	9393	X	8474	-0-	-919	-0-	81	1	7710	3	Y	621	588	1			107
							683	9									
02	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	312	1	7848	3	Y	559	608	1			58
							615	9									
03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	273	1	8376	3	Y	566	560	1			64
							623	9									
04	8490	X	8380	-0-	-110	-0-	161	1	7657	3	Y	511	521	1			54
							562	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	17522	-0-	-658	-0-	318	1	16127	3	Y	979	934	1	1	8	169
							1077	9									
12	18786	X	17632	-0-	-1154	-0-	798	1	15704	3	Y	1027	1063	1	1	8	132
							1130	9									
01	18631	X	17354	-0-	-1277	-0-	128	1	16169	3	Y	961	986	1			107
							1057	9									
02	16828	X	13061	-0-	-3767	-0-	432	1	11743	3	Y	805	818	1	1	8	93
							886	9									
03	19011	X	19011	-0-	-0-	-0-	527	1	17199	3	Y	1168	1122	1			139
							1285	9									
04	17520	X	16897	-0-	-623	-0-	277	1	15371	3	Y	1135	1133	1	1	8	140
							1249	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

11	8040	X	6040	-0-	-2000	-0-	176	1	5847	3	Y	15	12	1			9
							17	9									
12	8308	X	6588	-0-	-1720	-0-	240	1	6346	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
01	7192	X	6480	-0-	-712	-0-	243	1	6237	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	6384	X	5808	-0-	-576	-0-	177	1	5630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7068	X	6267	-0-	-801	-0-	164	1	6103	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6043	-0-	-347	-0-	174	1	5868	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
12	7781	X	541	-0-	-7240	-0-	24	1	465	3	Y	47	41	1	1	8	5
							52	9									
01	7409	X	1462	-0-	-5947	-0-	13	1	1259	3	Y	173	152	1			26
							190	9									
02	6244	X	1295	-0-	-4949	-0-	43	1	1069	3	Y	166	174	1			18
							183	9									
03	2356	X	1280	-0-	-1076	-0-	35	1	1087	3	Y	144	142	1			20
							158	9									
04	1410	X	1028	-0-	-382	-0-	21	1	984	3	Y	21	32	1			9
							23	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

11	4320	X	3467	-0-	-853	-0-	68	1	3213	3	Y	169	158	1			32
							186	9									
12	4464	X	3315	-0-	-1149	-0-	155	1	2985	3	Y	159	169	1			22
							175	9									
01	4278	X	3417	-0-	-861	-0-	34	1	3185	3	Y	180	173	1			29
							198	9									
02	3668	X	3013	-0-	-655	-0-	111	1	2779	3	Y	112	130	1			11
							123	9									
03	3875	X	2191	-0-	-1684	-0-	63	1	1929	3	Y	181	175	1			17
							199	9									
04	3480	X	1774	-0-	-1706	-0-	34	1	1591	3	Y	135	139	1			13
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17880	X	15911	-0-	-1969	-0-	462 123	1 9	15326	3	Y	112	150	1	4	8	11
12	18104	X	15809	-0-	-2295	-0-	572 116	1 9	15121	3	Y	105	63	1	6	8	47
01	17267	X	15616	-0-	-1651	-0-	582 101	1 9	14933	3	Y	92	88	1			51
02	15596	X	14284	-0-	-1312	-0-	432 111	1 9	13741	3	Y	101	115	1	3	8	34
03	17267	X	15838	-0-	-1429	-0-	410 145	1 9	15283	3	Y	132	112	1			54
04	15900	X	14856	-0-	-1044	-0-	424 108	1 9	14324	3	Y	98	136	1	2	8	14

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	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	218 458	1 9	10190	3	Y	416	392	1			47
12	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	503 420	1 9	9675	3	Y	382	393	1			36
01	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	103 355	1 9	9786	3	Y	323	328	1			31
02	10136	X	9469	-0-	-667	-0-	351 306	1 9	8812	3	Y	278	288	1			21
03	11222	X	10252	-0-	-970	-0-	312 348	1 9	9592	3	Y	316	299	1			38
04	10860	X	9534	-0-	-1326	-0-	190 303	1 9	9041	3	Y	275	278	1	2	8	33

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6827	-0-	-733	-0-	193 232	1 9	6402	3	Y	211	145	1			97
12	6820	X	5661	-0-	-1159	-0-	200 178	1 9	5283	3	Y	162	219	1			40
01	7161	X	6440	-0-	-721	-0-	234 216	1 9	5990	3	Y	196	194	1			42
02	6468	X	5666	-0-	-802	-0-	168 147	1 9	5351	3	Y	134	164	1			12
03	7161	X	5632	-0-	-1529	-0-	143 162	1 9	5327	3	Y	147	95	1			64
04	6840	X	5400	-0-	-1440	-0-	150 187	1 9	5063	3	Y	170	179	1			55

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	5498	-0-	-2902	-0-	102 217	1 9	5179	3	Y	197	187	1			17
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	314 195	1 9	6185	3	Y	177	184	1			10
01	7781	X	5984	-0-	-1797	-0-	46 198	1 9	5740	3	Y	180	183	1			7
02	7028	X	5448	-0-	-1580	-0-	181 348	1 9	4919	3	Y	316	276	1			47
03	7781	X	5966	-0-	-1815	-0-	165 396	1 9	5405	3	Y	360	370	1			37
04	6480	X	5796	-0-	-684	-0-	95 435	1 9	5266	3	Y	395	386	1			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3238	-0-	-1742	-0-	59 155	1 9	3024	3	Y	141	134	1			10
12	5146	X	4728	-0-	-418	-0-	216 272	1 9	4240	3	Y	247	248	1			9
01	4898	X	3756	-0-	-1142	-0-	28 190	1 9	3538	3	Y	173	180	1			2
02	4424	X	4053	-0-	-371	-0-	130 404	1 9	3519	3	Y	367	319	1			50
03	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	115 458	1 9	3769	3	Y	416	426	1			40
04	4590	X	3628	-0-	-962	-0-	59 287	1 9	3282	3	Y	261	267	1			34

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	14670	X	9735	-0-	-4935	-0-	186 496	1 9	9053	3	Y	451	430	1	1	8	66
12	15159	X	8460	-0-	-6699	-0-	375 556	1 9	7529	3	Y	505	501	1	2	8	68
01	13206	X	9038	-0-	-4168	-0-	67 520	1 9	8451	3	Y	473	484	1			57
02	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	331 520	1 9	8984	3	Y	473	462	1	1	8	67
03	10075	X	9887	-0-	-188	-0-	276 589	1 9	9022	3	Y	535	531	1			71
*04	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	173 424	1 9	9582	3	Y	385	390	1			66

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	5130	X	2708	-0-	-2422	-0-	52 101	1 9	2555	3	Y	92	89	1			23
12	5301	X	4570	-0-	-731	-0-	208 188	1 9	4174	3	Y	171	167	1	1	8	26
01	4061	X	3204	-0-	-857	-0-	24 188	1 9	2992	3	Y	171	174	1			23
02	3668	X	2600	-0-	-1068	-0-	88 132	1 9	2380	3	Y	120	120	1			23
03	4557	X	2545	-0-	-2012	-0-	72 123	1 9	2350	3	Y	112	111	1			24
04	4410	X	2435	-0-	-1975	-0-	40 154	1 9	2241	3	Y	140	142	1			22

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	18960	X	16749	-0-	-2211	-0-	490 2	1 9	16257	3	Y	2	2	8			-0-
12	19592	X	15865	-0-	-3727	-0-	578 3	1 9	15284	3	Y	3	3	8			-0-
01	17887	X	13149	-0-	-4738	-0-	493 3	1 9	12653	3	Y	3	3	8			-0-
02	16072	X	11567	-0-	-4505	-0-	352 3	1 9	11212	3	Y	3	3	8			-0-
03	17298	X	15016	-0-	-2282	-0-	392 2	1 9	14622	3	Y	2	2	8			-0-
04	16740	X	12404	-0-	-4336	-0-	356 13	1 9	12035	3	Y	12	6	1	3	8	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	311	1	10338	3	Y	77	68	1			29
							85	9									
12	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	424	1	11215	3	Y	282	187	1			124
							310	9									
01	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	413	1	10584	3	Y	222	309	1			37
							244	9									
02	10024	X	6770	-0-	-3254	-0-	204	1	6490	3	Y	69	84	1			22
							76	9									
03	11935	X	9732	-0-	-2203	-0-	251	1	9345	3	Y	124	119	1			27
							136	9									
04	11550	X	5487	-0-	-6063	-0-	155	1	5240	3	Y	84	108	1			3
							92	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

11	15030	X	13671	-0-	-1359	-0-	245	1	12432	3	Y	904	862	1	1	8	74
							994	9									
12	16306	X	13691	-0-	-2615	-0-	615	1	12102	3	Y	885	897	1	1	8	61
							974	9									
01	16306	X	13149	-0-	-3157	-0-	96	1	12107	3	Y	860	886	1			35
							946	9									
02	14728	X	11144	-0-	-3584	-0-	365	1	9910	3	Y	790	800	1	1	8	24
							869	9									
03	14818	X	11964	-0-	-2854	-0-	330	1	10766	3	Y	789	774	1			39
							868	9									
*04	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	228	1	12663	3	Y	997	1005	1	1	8	30
							1097	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

11	5160	X	3631	-0-	-1529	-0-	134	1	3491	3	Y	5	41	1			20
							6	9									
12	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	406	1	4430	3	Y	14					34
							15	9									
01	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	387	1	4406	3	Y	24	29	1			29
							26	9									
02	4704	X	4254	-0-	-450	-0-	34	1	4203	3	Y	15	18	1			26
							17	9									
03	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	240	1	4316	3	Y	24	35	1			15
							26	9									
04	4680	X	4131	-0-	-549	-0-	160	1	3962	3	Y	8					23
							9	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

11	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	288	1	14588	3	Y	781	742	1	1	8	57
							859	9									
12	16089	X	15711	-0-	-378	-0-	718	1	14127	3	Y	787	807	1	1	8	36
							866	9									
01	15717	X	15404	-0-	-313	-0-	115	1	14482	3	Y	734	753	1			17
							807	9									
02	14196	X	14086	-0-	-110	-0-	474	1	12875	3	Y	670	673	1			14
							737	9									
03	15717	X	15316	-0-	-401	-0-	431	1	14065	3	Y	745	721	1			38
							820	9									
04	15210	X	14397	-0-	-813	-0-	242	1	13403	3	Y	684	685	1	1	8	36
							752	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7860	X	5154	-0-	-2706	-0-	150	1	4987	3	Y	15	18	1			8
							17	9									
12	6541	X	4945	-0-	-1596	-0-	178	1	4700	3	Y	61	42	1			27
							67	9									
01	5394	X	4896	-0-	-498	-0-	181	1	4630	3	Y	77	92	1			12
							85	9									
02	4872	X	4431	-0-	-441	-0-	133	1	4247	3	Y	46	44	1			14
							51	9									
03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	160	1	5978	3	Y	13	22	1			5
							14	9									
04	5160	X	3472	-0-	-1688	-0-	100	1	3370	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

11	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	193	1	9362	3	Y	388	372	1	1	8	63
							427	9									
12	10106	X	3460	-0-	-6646	-0-	146	1	2930	3	Y	349	355	1	2	8	55
							384	9									
01	10106	X	5372	-0-	-4734	-0-	40	1	4999	3	Y	303	310	1			48
							333	9									
02	9324	X	3998	-0-	-5326	-0-	131	1	3548	3	Y	290	289	1	1	8	48
							319	9									
03	10323	X	2773	-0-	-7550	-0-	69	1	2254	3	Y	409	406	1			51
							450	9									
04	9990	X	5749	-0-	-4241	-0-	91	1	5046	3	Y	556	555	1	1	8	51
							612	9									

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

11	5490	X	4313	-0-	-1177	-0-	84	1	4084	3	Y	132	127	1			42
							145	9									
12	5673	X	2093	-0-	-3580	-0-	98	1	1959	3	Y	33	53	1			22
							36	9									
01	4216	X	3703	-0-	-513	-0-	28	1	3534	3	Y	128	127	1			23
							141	9									
02	4032	X	3738	-0-	-294	-0-	125	1	3398	3	Y	195	189	1	1	8	28
							215	9									
03	4464	X	4463	-0-	-1	-0-	126	1	4127	3	Y	191	190	1			29
							210	9									
*04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	73	1	4070	3	Y	197	198	1			28
							217	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	139	1	4611	3	Y	86	74	1			37
							95	9									
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	153	1	4054	3	Y	67	61	1			43
							74	9									
01	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	149	1	3818	3	Y	52	84	1			11
							57	9									
02	4536	X	2701	-0-	-1835	-0-	81	1	2574	3	Y	42	41	1			12
							46	9									
03	5022	X	2490	-0-	-2532	-0-	65	1	2418	3	Y	6	14	1			4
							7	9									
*04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	200	1	6752	3	Y	12	15	1			1
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	6810	X	6491	-0-	-319	-0-	120	1	5835	3	Y	487	461	1	1	8	96
							536	9									
12	7037	X	6266	-0-	-771	-0-	278	1	5584	3	Y	367	391	1	2	8	70
							404	9									
01	7037	X	6708	-0-	-329	-0-	50	1	6331	3	Y	297	306	1			61
							327	9									
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	216	1	5859	3	Y	358	357	1	1	8	61
							394	9									
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	194	1	6326	3	Y	259	258	1			62
							285	9									
*04	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	113	1	6242	3	Y	300	300	1			62
							330	9									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	115	1	5572	3	Y	376	357	1	1	8	65
							414	9									
12	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	260	1	5219	3	Y	352	360	1	2	8	55
							387	9									
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	45	1	5622	3	Y	181	191	1			45
							199	9									
02	5684	X	5072	-0-	-612	-0-	173	1	4689	3	Y	191	197	1	1	8	38
							210	9									
03	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	159	1	5179	3	Y	175	175	1			38
							193	9									
04	6090	X	5502	-0-	-588	-0-	94	1	5186	3	Y	202	203	1			37
							222	9									

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

11	7380	X	5829	-0-	-1551	-0-	105	1	5318	3	Y	369	353	1			33
							406	9									
12	7626	X	6501	-0-	-1125	-0-	295	1	5802	3	Y	367	371	1			29
							404	9									
01	7626	X	6638	-0-	-988	-0-	48	1	6037	3	Y	503	508	1			24
							553	9									
02	5880	X	5704	-0-	-176	-0-	184	1	4984	3	Y	487	492	1			19
							536	9									
03	6510	X	5974	-0-	-536	-0-	158	1	5170	3	Y	587	573	1			33
							646	9									
04	6420	X	5123	-0-	-1297	-0-	78	1	4353	3	Y	629	636	1	1	8	25
							692	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

11	25050	X	22412	-0-	-2638	-0-	409	1	20769	3	Y	1122	1062	1	1	8	92
							1234	9									
12	25885	X	21734	-0-	-4151	-0-	993	1	19539	3	Y	1093	1107	1	1	8	77
							1202	9									
01	22940	X	21726	-0-	-1214	-0-	163	1	20452	3	Y	1010	1042	1			45
							1111	9									
02	20720	X	19949	-0-	-771	-0-	674	1	18298	3	Y	888	901	1	1	8	31
							977	9									
03	22940	X	21246	-0-	-1694	-0-	598	1	19518	3	Y	1027	1005	1			53
							1130	9									
04	22200	X	21281	-0-	-919	-0-	358	1	19861	3	Y	965	981	1	1	8	36
							1062	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11760	-0-	-810	-0-	341 101	1 9	11318	3	Y	92	128	1	3	8	16
12	12989	X	11501	-0-	-1488	-0-	416 92	1 9	10993	3	Y	84	51	1	5	8	44
01	12586	X	11422	-0-	-1164	-0-	425 106	1 9	10891	3	Y	96	81	1	7	8	52
02	11368	X	9845	-0-	-1523	-0-	297 85	1 9	9463	3	Y	77	94	1	2	8	33
03	12586	X	11940	-0-	-646	-0-	309 118	1 9	11513	3	Y	107	86	1	7	8	47
*04	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	334 160	1 9	11268	3	Y	145	167	1	3	8	22

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	13860	X	12538	-0-	-1322	-0-	364 86	1 9	12088	3	Y	78	110	1	3	8	2
12	13981	X	12841	-0-	-1140	-0-	464 111	1 9	12266	3	Y	101	60	1	6	8	37
01	13485	X	12149	-0-	-1336	-0-	453 90	1 9	11606	3	Y	82	81	1			38
02	12180	X	11147	-0-	-1033	-0-	337 100	1 9	10710	3	Y	91	104	1	3	8	22
03	13485	X	12363	-0-	-1122	-0-	320 131	1 9	11912	3	Y	119	101	1			40
04	12540	X	11447	-0-	-1093	-0-	325 131	1 9	10991	3	Y	119	150	1	3	8	6

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	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	101 231	1 9	5112	3	Y	210	199	1			18
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	252 239	1 9	4958	3	Y	217	223	1			12
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	38 204	1 9	4814	3	Y	185	191	1			6
02	5040	X	4500	-0-	-540	-0-	154 177	1 9	4169	3	Y	161	157	1			10
03	5580	X	4688	-0-	-892	-0-	133 206	1 9	4349	3	Y	187	186	1			11
04	5400	X	3740	-0-	-1660	-0-	63 188	1 9	3489	3	Y	171	172	1			10

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	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	147 303	1 9	7429	3	Y	275	261	1			20
12	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	347 309	1 9	6830	3	Y	281	288	1			13
01	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	57 271	1 9	7156	3	Y	246	253	1			6
02	7364	X	6687	-0-	-677	-0-	229 230	1 9	6228	3	Y	209	206	1			9
03	8153	X	6725	-0-	-1428	-0-	193 240	1 9	6292	3	Y	218	216	1			11
04	7890	X	4941	-0-	-2949	-0-	84 191	1 9	4666	3	Y	174	177	1			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	135	1	6874	3	Y	295	281	1			23
							325	9									
12	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	357	1	7014	3	Y	338	344	1			17
							372	9									
01	7936	X	7901	-0-	-35	-0-	59	1	7446	3	Y	360	367	1			10
							396	9									
02	7168	X	6739	-0-	-429	-0-	225	1	6120	3	Y	358	351	1			17
							394	9									
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	234	1	7632	3	Y	459	453	1			23
							505	9									
04	7650	X	7514	-0-	-136	-0-	123	1	6830	3	Y	510	514	1			19
							561	9									

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	16830	X	5545	-0-	-11285	-0-	160	1	5304	3	Y	74	92	1			43
							81	9									
12	35313	X	35313	-0-	-0-	-0-	1256	1	33199	3	Y	780	681	1	10	8	132
							858	9									
01	32333	X	30289	-0-	-2044	-0-	1110	1	28468	3	Y	646	640	1			138
							711	9									
02	29204	X	21836	-0-	-7368	-0-	650	1	20688	3	Y	453	489	1	5	8	97
							498	9									
03	35309	X	32989	-0-	-2320	-0-	837	1	31197	3	Y	868	772	1			193
							955	9									
04	34170	X	24431	-0-	-9739	-0-	684	1	23088	3	Y	599	704	1			88
							659	9									

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	11490	X	7318	-0-	-4172	-0-	134	1	6812	3	Y	338	327	1			23
							372	9									
12	11439	X	8723	-0-	-2716	-0-	409	1	8054	3	Y	236	248	1			11
							260	9									
01	10013	X	5442	-0-	-4571	-0-	41	1	5129	3	Y	247	252	1			6
							272	9									
02	9044	X	5602	-0-	-3442	-0-	185	1	5034	3	Y	348	338	1			16
							383	9									
03	8711	X	5106	-0-	-3605	-0-	141	1	4610	3	Y	323	323	1			16
							355	9									
*04	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	164	1	9087	3	Y	528	530	1			14
							581	9									

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	13320	X	12035	-0-	-1285	-0-	217	1	11052	3	Y	696	660	1	1	8	63
							766	9									
12	13702	X	12104	-0-	-1598	-0-	547	1	10757	3	Y	727	733	1	1	8	56
							800	9									
01	12679	X	11497	-0-	-1182	-0-	85	1	10704	3	Y	644	666	1			34
							708	9									
02	11452	X	10554	-0-	-898	-0-	349	1	9483	3	Y	656	663	1			27
							722	9									
03	12679	X	12105	-0-	-574	-0-	322	1	10504	3	Y	1163	1130	1			60
							1279	9									
*04	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	188	1	10444	3	Y	1390	1402	1	1	8	47
							1529	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	26220	X	19137	-0-	-7083	-0-	555 161	1 9	18421	3	Y	146	124	1			62
12	26939	X	26097	-0-	-842	-0-	947 111	1 9	25039	3	Y	101	133	1	1	8	29
01	31837	X	23252	-0-	-8585	-0-	865 221	1 9	22166	3	Y	201	186	1			44
02	28756	X	26859	-0-	-1897	-0-	809 301	1 9	25749	3	Y	274	259	1	3	8	56
03	31837	X	29819	-0-	-2018	-0-	774 219	1 9	28826	3	Y	199	200	1			55
*04	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	761 220	1 9	25714	3	Y	200	222	1			33

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	8880	X	3497	-0-	-5383	-0-	66 110	1 9	3321	3	Y	100	98	1			13
12	9176	X	3228	-0-	-5948	-0-	148 168	1 9	2912	3	Y	153	154	1			12
01	6014	X	4241	-0-	-1773	-0-	32 150	1 9	4059	3	Y	136	140	1			8
02	4536	X	3631	-0-	-905	-0-	124 133	1 9	3374	3	Y	121	120	1			9
03	4774	X	4645	-0-	-129	-0-	133 165	1 9	4347	3	Y	150	148	1			11
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	70 175	1 9	3868	3	Y	159	160	1			10

GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	197 614	1 9	10024	3	Y	558	529	1			50
12	10509	X	9105	-0-	-1404	-0-	416 513	1 9	8176	3	Y	466	478	1			38
01	10664	X	8881	-0-	-1783	-0-	66 505	1 9	8310	3	Y	459	471	1			26
02	10080	X	8112	-0-	-1968	-0-	275 367	1 9	7470	3	Y	334	340	1			20
03	11160	X	8897	-0-	-2263	-0-	250 496	1 9	8151	3	Y	451	440	1			31
04	10800	X	7544	-0-	-3256	-0-	127 385	1 9	7032	3	Y	350	359	1			22

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	128 296	1 9	6472	3	Y	269	256	1			18
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	340 307	1 9	6697	3	Y	279	285	1			12
01	7006	X	6694	-0-	-312	-0-	51 255	1 9	6388	3	Y	232	239	1			5
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	244 209	1 9	6617	3	Y	190	187	1			8
03	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	237 217	1 9	7758	3	Y	197	196	1			9
04	7110	X	7042	-0-	-68	-0-	121 237	1 9	6684	3	Y	215	217	1			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	16332	-0-	-1008	-0-	472 186	1 9	15674	3	Y	169	199	1	6	8	13
12	17918	X	16459	-0-	-1459	-0-	595 136	1 9	15728	3	Y	124	76	1	7	8	54
01	17236	X	16552	-0-	-684	-0-	616 146	1 9	15790	3	Y	133	121	1			66
02	15568	X	14496	-0-	-1072	-0-	437 161	1 9	13898	3	Y	146	163	1	5	8	44
03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	444 193	1 9	16556	3	Y	175	151	1			68
*04	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	468 206	1 9	15804	3	Y	187	233	1	4	8	18

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	23562	X	23562	-0-	-0-	-0-	687 79	1 9	22796	3	Y	72	68	1	5	8	27
12	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	837 46	1 9	22114	3	Y	42	61	1	1	8	7
01	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	844 75	1 9	21643	3	Y	68	59	1	8	8	8
02	21980	X	19899	-0-	-2081	-0-	605 65	1 9	19229	3	Y	59	59	1	1	8	7
03	24335	X	21671	-0-	-2664	-0-	565 58	1 9	21048	3	Y	53	48	1	5	8	7
04	23550	X	19705	-0-	-3845	-0-	565 58	1 9	19082	3	Y	53	48	1	11	8	1

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	5490	X	4486	-0-	-1004	-0-	128 109	1 9	4249	3	Y	99	74	1			50
12	5084	X	3790	-0-	-1294	-0-	133 149	1 9	3508	3	Y	135	157	1			28
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	172 151	1 9	4408	3	Y	137	136	1			29
02	4200	X	3592	-0-	-608	-0-	107 94	1 9	3391	3	Y	85	106	1			8
03	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	99 218	1 9	3690	3	Y	198	123	1			83
04	4590	X	2518	-0-	-2072	-0-	72 22	1 9	2424	3	Y	20	80	1			23

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	11743	-0-	-827	-0-	211 836	1 9	10696	3	Y	760	728	1	1	8	53
12	12431	X	11498	-0-	-933	-0-	521 739	1 9	10238	3	Y	672	696	1	1	8	28
01	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	87 1276	1 9	10928	3	Y	1160	1163	1			25
02	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	353 1022	1 9	9588	3	Y	929	934	1	1	8	19
03	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	317 1218	1 9	10343	3	Y	1107	1070	1			56
04	11250	X	10968	-0-	-282	-0-	176 1016	1 9	9776	3	Y	924	928	1	1	8	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	12930	X	11122	-0-	-1808	-0-	318	1	10565	3	N	217	1	8			310
							239	9									
12	11811	X	10694	-0-	-1117	-0-	383	1	10129	3	N	165	380	1	4	8	91
							182	9									
01	11160	X	10559	-0-	-601	-0-	390	1	9990	3	N	163	198	1	1	8	55
							179	9									
02	10388	X	9515	-0-	-873	-0-	285	1	9059	3	N	155	167	1	3	8	40
							171	9									
03	11501	X	7798	-0-	-3703	-0-	199	1	7428	3	N	155	159	1	1	8	35
							171	9									
04	11130	X	7285	-0-	-3845	-0-	204	1	6895	3	N	169	171	1			33
							186	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

11	24000	X	7092	-0-	-16908	-0-	206	1	6843	3	Y	39	40	1	1	8	23
							43	9									
12	25575	X	20674	-0-	-4901	-0-	748	1	19760	3	Y	151	141	1	2	8	31
							166	9									
01	31030	X	31030	-0-	-0-	-0-	1147	1	29420	3	Y	421	368	1	1	8	83
							463	9									
02	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	787	1	25048	3	Y	301	314	1	3	8	67
							331	9									
03	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	692	1	25796	3	Y	177	192	1			52
							195	9									
04	30030	X	23677	-0-	-6353	-0-	676	1	22836	3	Y	150	176	1			26
							165	9									

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

11	19410	X	16914	-0-	-2496	-0-	493	1	16374	3	Y	43	52	1	1	8	19
							47	9									
12	19685	X	16524	-0-	-3161	-0-	599	1	15839	3	Y	78	65	1	3	8	29
							86	9									
01	18259	X	13721	-0-	-4538	-0-	513	1	13160	3	Y	44	61	1	1	8	11
							48	9									
02	16408	X	15581	-0-	-827	-0-	467	1	14841	3	Y	248	216	1	6	8	37
							273	9									
03	18166	X	17849	-0-	-317	-0-	456	1	16985	3	Y	371	322	1	7	8	79
							408	9									
04	16920	X	15585	-0-	-1335	-0-	441	1	14910	3	Y	213	231	1	4	8	57
							234	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

11	10230	X	7968	-0-	-2262	-0-	156	1	7285	3	Y	479	461	1			86
							527	9									
12	9982	X	7791	-0-	-2191	-0-	362	1	6958	3	Y	428	444	1			70
							471	9									
01	9982	X	7366	-0-	-2616	-0-	72	1	6821	3	Y	430	441	1			59
							473	9									
02	7700	X	6167	-0-	-1533	-0-	218	1	5491	3	Y	416	383	1			92
							458	9									
03	8277	X	6751	-0-	-1526	-0-	197	1	6048	3	Y	460	474	1			78
							506	9									
04	7980	X	6030	-0-	-1950	-0-	114	1	5407	3	Y	463	485	1			56
							509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14670	X	13963	-0-	-707	-0-	251	1	12778	3	Y	849	804	1	1	8	69
							934	9									
12	15035	X	13140	-0-	-1895	-0-	596	1	11728	3	Y	742	758	1	1	8	52
							816	9									
01	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	110	1	13868	3	Y	932	946	1			38
							1025	9									
02	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	438	1	11893	3	Y	773	783	1	1	8	27
							850	9									
03	14570	X	14161	-0-	-409	-0-	394	1	12862	3	Y	823	807	1			43
							905	9									
04	14100	X	12966	-0-	-1134	-0-	214	1	11859	3	Y	812	823	1	1	8	31
							893	9									

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	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	268	1	13570	3	Y	917	870	1	1	8	72
							1009	9									
12	15283	X	14161	-0-	-1122	-0-	640	1	12582	3	Y	854	868	1	1	8	57
							939	9									
01	15159	X	14359	-0-	-800	-0-	105	1	13225	3	Y	935	955	1			37
							1029	9									
02	13860	X	12908	-0-	-952	-0-	428	1	11620	3	Y	782	792	1	1	8	26
							860	9									
03	15345	X	13669	-0-	-1676	-0-	385	1	12572	3	Y	647	638	1			35
							712	9									
04	14850	X	13333	-0-	-1517	-0-	221	1	12251	3	Y	783	791	1	1	8	26
							861	9									

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	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	212	1	10746	3	Y	739	699	1	1	8	61
							813	9									
12	12183	X	10765	-0-	-1418	-0-	480	1	9442	3	Y	766	773	1	1	8	53
							843	9									
01	12183	X	11357	-0-	-826	-0-	83	1	10504	3	Y	700	721	1			32
							770	9									
02	11004	X	9753	-0-	-1251	-0-	324	1	8795	3	Y	576	586	1			22
							634	9									
03	12152	X	9319	-0-	-2833	-0-	259	1	8445	3	Y	559	550	1			31
							615	9									
04	11760	X	9338	-0-	-2422	-0-	154	1	8545	3	Y	581	588	1	1	8	23
							639	9									

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	2370	X	1656	-0-	-714	-0-	31	1	1571	3	Y	49	46	1			13
							54	9									
12	2914	X	2772	-0-	-142	-0-	129	1	2533	3	Y	100	105	1			8
							110	9									
01	2914	X	2125	-0-	-789	-0-	16	1	2047	3	Y	56	59	1			5
							62	9									
02	2632	X	1519	-0-	-1113	-0-	53	1	1441	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	2759	X	1537	-0-	-1222	-0-	45	1	1463	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
04	2670	X	1192	-0-	-1478	-0-	19	1	1041	3	Y	120	111	1			14
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	107 261	1 9	5423	3	Y	237	226	1			16
12	6107	X	5630	-0-	-477	-0-	259 279	1 9	5092	3	Y	254	259	1			11
01	6107	X	5182	-0-	-925	-0-	39 237	1 9	4906	3	Y	215	221	1			5
02	5516	X	4519	-0-	-997	-0-	153 210	1 9	4156	3	Y	191	188	1			8
03	6107	X	4996	-0-	-1111	-0-	142 227	1 9	4627	3	Y	206	203	1			11
04	5790	X	4968	-0-	-822	-0-	84 215	1 9	4669	3	Y	195	198	1			8

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	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	118 296	1 9	5992	3	Y	269	256	1			19
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	259 268	1 9	5094	3	Y	244	252	1			11
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	36 241	1 9	4518	3	Y	219	226	1			4
02	5992	X	4491	-0-	-1501	-0-	152 204	1 9	4135	3	Y	185	182	1			7
03	6634	X	4826	-0-	-1808	-0-	137 229	1 9	4460	3	Y	208	206	1			9
04	6420	X	4593	-0-	-1827	-0-	78 204	1 9	4311	3	Y	185	189	1			5

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	138 454	1 9	6972	3	Y	413	390	1			30
12	8339	X	7457	-0-	-882	-0-	342 392	1 9	6723	3	Y	356	369	1			17
01	8339	X	7222	-0-	-1117	-0-	54 420	1 9	6748	3	Y	382	390	1			9
02	7532	X	6450	-0-	-1082	-0-	219 290	1 9	5941	3	Y	264	261	1			12
03	7812	X	6978	-0-	-834	-0-	198 308	1 9	6472	3	Y	280	279	1			13
04	7560	X	5768	-0-	-1792	-0-	96 364	1 9	5308	3	Y	331	332	1			12

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	19290	X	18574	-0-	-716	-0-	340 967	1 9	17267	3	Y	879	835	1	1	8	65
12	19871	X	18358	-0-	-1513	-0-	841 981	1 9	16536	3	Y	892	914	1	1	8	42
01	19220	X	17591	-0-	-1629	-0-	132 851	1 9	16608	3	Y	774	796	1			20
02	17360	X	15533	-0-	-1827	-0-	524 767	1 9	14242	3	Y	697	699	1	1	8	17
03	19220	X	16945	-0-	-2275	-0-	477 882	1 9	15586	3	Y	802	776	1			43
04	18570	X	16808	-0-	-1762	-0-	280 998	1 9	15530	3	Y	907	907	1	1	8	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	14070	X	11751	-0-	-2319	-0-	216 585	1 9	10950	3	Y	532	512	1			35
12	14539	X	11677	-0-	-2862	-0-	538 550	1 9	10589	3	Y	500	514	1			21
01	14539	X	11826	-0-	-2713	-0-	88 707	1 9	11031	3	Y	643	651	1			13
02	12964	X	12254	-0-	-710	-0-	407 790	1 9	11057	3	Y	718	718	1	1	8	12
03	13640	X	11754	-0-	-1886	-0-	324 856	1 9	10574	3	Y	778	754	1			36
04	11760	X	11489	-0-	-271	-0-	185 1035	1 9	10269	3	Y	941	940	1	1	8	36

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	20970	X	20777	-0-	-193	-0-	599 297	1 9	19881	3	Y	270	227	1	6	8	72
12	21917	X	20507	-0-	-1410	-0-	741 171	1 9	19595	3	Y	155	157	1	6	8	64
01	21917	X	21210	-0-	-707	-0-	786 260	1 9	20164	3	Y	236	262	1	3	8	35
02	19796	X	19007	-0-	-789	-0-	575 155	1 9	18277	3	Y	141	146	1	4	8	26
03	21483	X	19958	-0-	-1525	-0-	518 145	1 9	19295	3	Y	132	124	1	3	8	31
04	20790	X	19176	-0-	-1614	-0-	550 63	1 9	18563	3	Y	57	69	1	1	8	18

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	7680	X	6396	-0-	-1284	-0-	187 1	1 9	6208	3	Y	1	12	1	1	8	-0-
12	7905	X	6380	-0-	-1525	-0-	233	1	6147	3	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6150	-0-	-1011	-0-	231 7	1 9	5912	3	Y	6	5	1			1
02	6468	X	5567	-0-	-901	-0-	168 70	1 9	5329	3	Y	64	50	1			15
03	6820	X	6090	-0-	-730	-0-	157 76	1 9	5857	3	Y	69	67	1			17
04	6390	X	5700	-0-	-690	-0-	164	1	5536	3	Y	-0-	17	1			-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	12060	X	9776	-0-	-2284	-0-	190 694	1 9	8892	3	Y	631	585	1			125
12	10168	X	9295	-0-	-873	-0-	428 635	1 9	8232	3	Y	577	611	1			91
01	10199	X	9309	-0-	-890	-0-	91 598	1 9	8620	3	Y	544	530	1			105
02	9212	X	7215	-0-	-1997	-0-	257 505	1 9	6453	3	Y	459	510	1			54
03	10199	X	8269	-0-	-1930	-0-	240 649	1 9	7380	3	Y	590	576	1			68
04	9780	X	9452	-0-	-328	-0-	183 579	1 9	8690	3	Y	526	533	1			61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4601	-0-	-769	-0-	92 234	1 9	4275	3	Y	213	196	1			45
12	5549	X	3928	-0-	-1621	-0-	185 195	1 9	3548	3	Y	177	189	1			33
01	5549	X	3230	-0-	-2319	-0-	32 174	1 9	3024	3	Y	158	155	1			36
02	4676	X	2779	-0-	-1897	-0-	102 124	1 9	2553	3	Y	113	128	1			21
03	5022	X	3532	-0-	-1490	-0-	105 209	1 9	3218	3	Y	190	184	1			27
04	4590	X	4346	-0-	-244	-0-	84 279	1 9	3983	3	Y	254	249	1			32

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	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	158 385	1 9	8014	3	Y	350	334	1			30
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	97 207	1 9	1909	3	Y	188	205	1			13
01	8990	X	2332	-0-	-6658	-0-	17 188	1 9	2127	3	Y	171	176	1			8
02	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	309 757	1 9	8382	3	Y	688	594	1	1	8	101
03	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	263 749	1 9	8595	3	Y	681	712	1			70
04	8550	X	8005	-0-	-545	-0-	130 692	1 9	7183	3	Y	629	623	1	1	8	75

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	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	124 301	1 9	6282	3	Y	274	261	1			37
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	358 326	1 9	7050	3	Y	296	320	1			13
01	9579	X	7090	-0-	-2489	-0-	53 329	1 9	6708	3	Y	299	305	1			7
02	8652	X	7097	-0-	-1555	-0-	232 572	1 9	6293	3	Y	520	453	1			74
03	9579	X	8707	-0-	-872	-0-	240 638	1 9	7829	3	Y	580	599	1			55
*04	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	156 510	1 9	8672	3	Y	464	465	1			54

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	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	181 237	1 9	9158	3	Y	215	206	1			17
12	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	503 426	1 9	9889	3	Y	387	389	1			15
01	13020	X	8116	-0-	-4904	-0-	62 292	1 9	7762	3	Y	265	275	1			5
02	11760	X	8728	-0-	-3032	-0-	286 670	1 9	7772	3	Y	609	528	1			86
03	13020	X	9026	-0-	-3994	-0-	255 454	1 9	8317	3	Y	413	455	1			44
04	10470	X	8252	-0-	-2218	-0-	137 493	1 9	7622	3	Y	448	441	1			51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	18390	X	17370	-0-	-1020	-0-	318 912	1 9	16140	3	Y	829	789	1	1	8	59
12	19003	X	17472	-0-	-1531	-0-	803 883	1 9	15786	3	Y	803	826	1	1	8	35
01	17980	X	17636	-0-	-344	-0-	132 872	1 9	16632	3	Y	793	812	1			16
02	16240	X	15943	-0-	-297	-0-	536 849	1 9	14558	3	Y	772	772	1	1	8	15
03	17980	X	17080	-0-	-900	-0-	481 903	1 9	15696	3	Y	821	796	1			40
04	17370	X	16267	-0-	-1103	-0-	272 888	1 9	15107	3	Y	807	810	1	1	8	36

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	15570	X	12173	-0-	-3397	-0-	222 653	1 9	11298	3	Y	594	564	1			43
12	13082	X	12778	-0-	-304	-0-	584 707	1 9	11487	3	Y	643	657	1			29
01	15624	X	12202	-0-	-3422	-0-	91 613	1 9	11498	3	Y	557	573	1			13
02	14112	X	10904	-0-	-3208	-0-	368 532	1 9	10004	3	Y	484	486	1			11
03	15624	X	12314	-0-	-3310	-0-	347 619	1 9	11348	3	Y	563	545	1			29
04	12360	X	11929	-0-	-431	-0-	201 574	1 9	11154	3	Y	522	525	1			26

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	10410	X	8940	-0-	-1470	-0-	164 462	1 9	8314	3	Y	420	397	1			66
12	10757	X	9728	-0-	-1029	-0-	443 575	1 9	8710	3	Y	523	530	1			59
01	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	82 625	1 9	10366	3	Y	568	573	1			54
02	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	330 562	1 9	8972	3	Y	511	515	1			50
03	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	294 592	1 9	9607	3	Y	538	527	1			61
04	10710	X	9755	-0-	-955	-0-	165 466	1 9	9124	3	Y	424	434	1			51

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	10800	X	9735	-0-	-1065	-0-	177 600	1 9	8958	3	Y	545	518	1			96
12	11160	X	8650	-0-	-2510	-0-	388 637	1 9	7625	3	Y	579	600	1			75
01	11160	X	7730	-0-	-3430	-0-	56 563	1 9	7111	3	Y	512	529	1			58
02	9324	X	7411	-0-	-1913	-0-	245 513	1 9	6653	3	Y	466	472	1			52
03	10323	X	7091	-0-	-3232	-0-	195 539	1 9	6357	3	Y	490	481	1			61
04	9750	X	6906	-0-	-2844	-0-	114 492	1 9	6300	3	Y	447	450	1			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	179	1	9092	3	Y	493	462	1			75
							542	9									
12	9455	X	9007	-0-	-448	-0-	412	1	8096	3	Y	454	477	1			52
							499	9									
01	9455	X	7146	-0-	-2309	-0-	53	1	6691	3	Y	365	383	1			34
							402	9									
02	9156	X	6742	-0-	-2414	-0-	227	1	6167	3	Y	316	321	1			29
							348	9									
03	10137	X	7496	-0-	-2641	-0-	211	1	6909	3	Y	342	334	1			37
							376	9									
04	9810	X	7003	-0-	-2807	-0-	118	1	6545	3	Y	309	312	1			34
							340	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	497	1	16504	3	Y	66	45	1			36
							73	9									
12	17515	X	16674	-0-	-841	-0-	605	1	15982	3	Y	79	47	1			68
							87	9									
01	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	635	1	16274	3	Y	92	126	1			34
							101	9									
02	15932	X	14840	-0-	-1092	-0-	450	1	14325	3	Y	59	63	1			30
							65	9									
03	17639	X	16293	-0-	-1346	-0-	424	1	15804	3	Y	59	58	1			31
							65	9									
04	17070	X	15428	-0-	-1642	-0-	443	1	14965	3	Y	18	30	1			19
							20	9									

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	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	196	1	9950	3	Y	501	477	1			36
							551	9									
12	11284	X	10438	-0-	-846	-0-	479	1	9416	3	Y	494	508	1			22
							543	9									
01	11098	X	10320	-0-	-778	-0-	77	1	9631	3	Y	556	566	1			12
							612	9									
02	10024	X	9302	-0-	-722	-0-	312	1	8482	3	Y	462	465	1			9
							508	9									
03	11098	X	10024	-0-	-1074	-0-	281	1	9162	3	Y	528	512	1			25
							581	9									
04	10710	X	9517	-0-	-1193	-0-	158	1	8776	3	Y	530	532	1			23
							583	9									

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	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	172	1	8039	3	Y	999	935	1			174
							1099	9									
12	8556	X	7333	-0-	-1223	-0-	328	1	6315	3	Y	627	686	1			115
							690	9									
01	9982	X	7607	-0-	-2375	-0-	71	1	6779	3	Y	688	705	1			98
							757	9									
02	9016	X	7113	-0-	-1903	-0-	247	1	6217	3	Y	590	551	1			137
							649	9									
03	9982	X	7394	-0-	-2588	-0-	212	1	6502	3	Y	618	645	1			110
							680	9									
04	9300	X	7059	-0-	-2241	-0-	133	1	6323	3	Y	548	588	1			70
							603	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6159	-0-	-531	-0-	119	1	5568	3	Y	429	413	1			77
							472	9									
12	6913	X	6252	-0-	-661	-0-	286	1	5498	3	Y	425	434	1			68
							468	9									
01	6758	X	6142	-0-	-616	-0-	60	1	5668	3	Y	376	393	1			51
							414	9									
02	5964	X	5940	-0-	-24	-0-	210	1	5286	3	Y	404	369	1			86
							444	9									
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	213	1	6543	3	Y	485	493	1			78
							534	9									
04	6150	X	6012	-0-	-138	-0-	114	1	5401	3	Y	452	478	1			52
							497	9									

COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	7881	-0-	-2619	-0-	151	1	7093	3	Y	579	553	1	1	8	103
							637	9									
12	10850	X	9619	-0-	-1231	-0-	438	1	8421	3	Y	691	685	1	1	8	108
							760	9									
01	10416	X	8012	-0-	-2404	-0-	77	1	7296	3	Y	581	604	1	1	8	84
							639	9									
02	7812	X	7102	-0-	-710	-0-	250	1	6291	3	Y	510	475	1	1	8	118
							561	9									
03	9610	X	7642	-0-	-1968	-0-	222	1	6828	3	Y	538	561	1	1	8	94
							592	9									
04	9300	X	7521	-0-	-1779	-0-	144	1	6825	3	Y	502	534	1			62
							552	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11456	-0-	-604	-0-	215	1	10918	3	Y	294	293	1			54
							323	9									
12	12462	X	10712	-0-	-1750	-0-	490	1	9639	3	Y	530	523	1			61
							583	9									
01	12245	X	10391	-0-	-1854	-0-	77	1	9665	3	Y	590	591	1			60
							649	9									
02	10752	X	9936	-0-	-816	-0-	337	1	9156	3	Y	403	416	1			47
							443	9									
03	11904	X	11179	-0-	-725	-0-	320	1	10451	3	Y	371	369	1			49
							408	9									
04	11460	X	10519	-0-	-941	-0-	180	1	10008	3	Y	301	308	1			42
							331	9									

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	8790	X	6126	-0-	-2664	-0-	112	1	5707	3	Y	279	267	1			50
							307	9									
12	8990	X	7628	-0-	-1362	-0-	348	1	6850	3	Y	391	392	1			49
							430	9									
01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	72	1	9111	3	Y	518	514	1			53
							570	9									
02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	283	1	7690	3	Y	405	411	1			47
							446	9									
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	252	1	8247	3	Y	380	376	1			51
							418	9									
04	9450	X	8028	-0-	-1422	-0-	135	1	7469	3	Y	385	386	1			50
							424	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	4890	-0-	-1710	-0-	87	1	4408	3	Y	359	338	1			61
							395	9									
12	7626	X	5349	-0-	-2277	-0-	239	1	4697	3	Y	375	388	1			48
							413	9									
01	7626	X	5378	-0-	-2248	-0-	40	1	4998	3	Y	309	323	1			34
							340	9									
02	6888	X	4898	-0-	-1990	-0-	164	1	4457	3	Y	252	258	1			28
							277	9									
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	176	1	5753	3	Y	285	278	1			35
							314	9									
04	5190	X	5165	-0-	-25	-0-	86	1	4773	3	Y	278	279	1			34
							306	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	7680	X	4701	-0-	-2979	-0-	93	1	4365	3	Y	221	219	1			42
							243	9									
12	7192	X	6602	-0-	-590	-0-	308	1	5930	3	Y	331	322	1			51
							364	9									
01	7192	X	5325	-0-	-1867	-0-	53	1	5016	3	Y	233	249	1			35
							256	9									
02	5824	X	4336	-0-	-1488	-0-	155	1	3899	3	Y	256	234	1			57
							282	9									
03	6603	X	4873	-0-	-1730	-0-	141	1	4340	3	Y	356	357	1			56
							392	9									
04	6390	X	4416	-0-	-1974	-0-	85	1	4043	3	Y	262	287	1			31
							288	9									

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	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	213	1	9948	3	Y	771	735	1			135
							848	9									
12	9331	X	7505	-0-	-1826	-0-	330	1	6351	3	Y	749	764	1			120
							824	9									
01	10788	X	9468	-0-	-1320	-0-	90	1	8566	3	Y	738	757	1			101
							812	9									
02	10276	X	8566	-0-	-1710	-0-	308	1	7753	3	Y	459	448	1			112
							505	9									
03	11377	X	8892	-0-	-2485	-0-	267	1	8185	3	Y	400	440	1			72
							440	9									
04	11010	X	8922	-0-	-2088	-0-	174	1	8249	3	Y	454	474	1	1	8	51
							499	9									

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	13290	X	10405	-0-	-2885	-0-	186	1	9456	3	Y	694	661	1	1	8	63
							763	9									
12	13733	X	10547	-0-	-3186	-0-	482	1	9483	3	Y	529	547	1			45
							582	9									
01	12772	X	11093	-0-	-1679	-0-	81	1	10246	3	Y	696	707	1			34
							766	9									
02	11088	X	10658	-0-	-430	-0-	350	1	9491	3	Y	743	749	1	1	8	27
							817	9									
03	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	341	1	11147	3	Y	921	898	1			50
							1013	9									
04	10740	X	9986	-0-	-754	-0-	163	1	9041	3	Y	711	726	1	1	8	34
							782	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6870 X	4949	-0-	-1921	-0-	95	1	4469	3	Y	350	321	1			61
						385	9									
12	6851 X	4640	-0-	-2211	-0-	211	1	4060	3	Y	335	351	1			45
						369	9									
01	DLQ G-10	4970	-0-	4970	4970	49	1	4623	3	Y	271	269	1			47
						298	9									
02	DLQ G-10	4736	-0-	4736	9706	171	1	4288	3	Y	252	276	1			23
						277	9									
03	DLQ G-10	5141	-0-	5141	14847	152	1	4668	3	Y	292	286	1			29
						321	9									
04	DLQ G-10	5070	-0-	5070	19917	98	1	4650	3	Y	293	295	1			27
						322	9									

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

11	21300 X	13573	-0-	-7727	-0-	246	1	12517	3	Y	736	699	1	1	8	67
						810	9									
12	22010 X	13002	-0-	-9008	-0-	591	1	11629	3	Y	711	720	1	1	8	57
						782	9									
01	16988 X	12842	-0-	-4146	-0-	95	1	12007	3	Y	673	692	1			38
						740	9									
02	13636 X	11413	-0-	-2223	-0-	382	1	10361	3	Y	609	618	1			29
						670	9									
03	14911 X	12337	-0-	-2574	-0-	344	1	11228	3	Y	695	682	1			42
						765	9									
04	13560 X	11628	-0-	-1932	-0-	194	1	10782	3	Y	593	604	1	1	8	30
						652	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

11	7380 X	6002	-0-	-1378	-0-	121	1	5664	3	Y	197	183	1			36
						217	9									
12	7626 X	6858	-0-	-768	-0-	326	1	6267	3	Y	241	247	1			30
						265	9									
01	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	97	1	9165	3	Y	336	315	1			51
						370	9									
02	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	310	1	7785	3	Y	219	251	1			19
						241	9									
03	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	278	1	8535	3	Y	255	252	1			22
						281	9									
04	8430 X	7229	-0-	-1201	-0-	144	1	6836	3	Y	226	229	1			19
						249	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

11	24480 X	22979	-0-	-1501	-0-	661	1	21951	3	Y	334	324	1			159
						367	9									
12	25296 X	22691	-0-	-2605	-0-	813	1	21501	3	Y	343	297	1	1	8	204
						377	9									
01	25296 X	21505	-0-	-3791	-0-	798	1	20457	3	Y	227	378	1			53
						250	9									
02	22260 X	19707	-0-	-2553	-0-	596	1	18972	3	Y	126	135	1			44
						139	9									
03	23746 X	22472	-0-	-1274	-0-	581	1	21638	3	Y	230	214	1			60
						253	9									
04	22980 X	21848	-0-	-1132	-0-	619	1	20913	3	Y	287	322	1			25
						316	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	25230	X	6717	-0-	-18513	-0-	196	1	6520	3	Y	1	11	1	1	8	-0-
							1	9									
12	10168	X	5575	-0-	-4593	-0-	203	1	5354	3	Y	16	9	1	1	8	6
							18	9									
01	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	274	1	7016	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
02	6272	X	6091	-0-	-181	-0-	186	1	5905	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	188	1	7004	3	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6644	-0-	-436	-0-	191	1	6453	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

11	16740	X	13164	-0-	-3576	-0-	244	1	12355	3	Y	514	489	1			44
							565	9									
12	17298	X	12194	-0-	-5104	-0-	570	1	11202	3	Y	384	397	1			31
							422	9									
01	15438	X	11887	-0-	-3551	-0-	89	1	11205	3	Y	539	545	1			25
							593	9									
02	13300	X	11848	-0-	-1452	-0-	401	1	10875	3	Y	520	526	1			19
							572	9									
03	14384	X	10728	-0-	-3656	-0-	301	1	9838	3	Y	535	524	1			30
							589	9									
04	13170	X	10512	-0-	-2658	-0-	176	1	9765	3	Y	519	527	1			22
							571	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

11	5670	X	4137	-0-	-1533	-0-	83	1	3881	3	Y	157	149	1			16
							173	9									
12	4898	X	2119	-0-	-2779	-0-	98	1	1885	3	Y	124	129	1			11
							136	9									
01	4464	X	3239	-0-	-1225	-0-	32	1	3028	3	Y	163	159	1			15
							179	9									
02	4032	X	3125	-0-	-907	-0-	115	1	2887	3	Y	112	120	1			7
							123	9									
03	4464	X	3996	-0-	-468	-0-	121	1	3718	3	Y	143	139	1			11
							157	9									
*04	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	97	1	4595	3	Y	109	112	1			8
							120	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

11	19980	X	17698	-0-	-2282	-0-	504	1	16740	3	N	413	434	1	5	8	47
							454	9									
12	19778	X	17256	-0-	-2522	-0-	614	1	16229	3	Y	375	266	1	7	8	149
							413	9									
01	19499	X	17317	-0-	-2182	-0-	631	1	16176	3	Y	464	518	1	5	8	90
							510	9									
02	16520	X	15090	-0-	-1430	-0-	447	1	14208	3	Y	395	406	1	6	8	73
							435	9									
03	18290	X	16650	-0-	-1640	-0-	423	1	15750	3	Y	434	380	1	3	8	124
							477	9									
04	17700	X	15780	-0-	-1920	-0-	441	1	14889	3	Y	409	463	1	5	8	65
							450	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	17010	X	15096	-0-	-1914	-0-	428 476	1 9	14192	3	N	433	462	1			55
12	16058	X	15115	-0-	-943	-0-	539 316	1 9	14260	3	Y	287	216	1			126
01	16058	X	15333	-0-	-725	-0-	559 437	1 9	14337	3	Y	397	442	1			81
02	14308	X	12665	-0-	-1643	-0-	374 382	1 9	11909	3	Y	347	359	1			69
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	471 578	1 9	17549	3	Y	525	446	1			148
*04	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	476 417	1 9	16078	3	Y	379	459	1			68

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

11	10200	X	5411	-0-	-4789	-0-	100 457	1 9	4854	3	Y	415	375	1	1	8	40
12	10075	X	5182	-0-	-4893	-0-	217 606	1 9	4359	3	Y	551	548	1	3	8	40
01	9889	X	6248	-0-	-3641	-0-	44 602	1 9	5602	3	Y	547	556	1			31
02	8932	X	6240	-0-	-2692	-0-	203 525	1 9	5512	3	Y	477	479	1	1	8	28
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	181 826	1 9	5896	3	Y	751	726	1			53
04	6060	X	5150	-0-	-910	-0-	77 784	1 9	4289	3	Y	713	715	1	1	8	50

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

11	8340	X	220	-0-	-8120	-0-	1 157	1 9	62	3	Y	143	153	1			24
12	8618	X	922	-0-	-7696	-0-	15 612	1 9	295	3	Y	556	539	1	3	8	38
01	8153	X	1229	-0-	-6924	-0-	7 323	1 9	899	3	Y	294	309	1			23
02	7308	X	1697	-0-	-5611	-0-	51 255	1 9	1391	3	Y	232	233	1	1	8	21
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	43 450	1 9	1398	3	Y	409	396	1			34
*04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	15 670	1 9	834	3	Y	609	606	1	1	8	36

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

11	7980	X	6908	-0-	-1072	-0-	138 317	1 9	6453	3	Y	288	273	1			32
12	8246	X	6591	-0-	-1655	-0-	310 314	1 9	5967	3	Y	285	292	1			25
01	8122	X	5833	-0-	-2289	-0-	58 256	1 9	5519	3	Y	233	232	1			26
02	7140	X	5325	-0-	-1815	-0-	196 210	1 9	4919	3	Y	191	204	1			13
03	7626	X	6536	-0-	-1090	-0-	197 304	1 9	6035	3	Y	276	270	1			19
04	6900	X	5990	-0-	-910	-0-	116 374	1 9	5500	3	Y	340	342	1			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6360	X	3717	-0-	-2643	-0-	74	1	3480	3	Y	148	141	1			13
							163	9									
12	6572	X	3929	-0-	-2643	-0-	188	1	3622	3	Y	108	113	1			8
							119	9									
01	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	46	1	4325	3	Y	97	96	1			9
							107	9									
02	3976	X	2766	-0-	-1210	-0-	101	1	2538	3	Y	115	119	1			5
							127	9									
03	4402	X	3553	-0-	-849	-0-	109	1	3352	3	Y	84	82	1			7
							92	9									
04	4320	X	2152	-0-	-2168	-0-	43	1	2044	3	Y	59	61	1			5
							65	9									

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	10440	X	9662	-0-	-778	-0-	192	1	8994	3	Y	433	412	1			39
							476	9									
12	10478	X	9624	-0-	-854	-0-	456	1	8773	3	Y	359	372	1			26
							395	9									
01	10664	X	10152	-0-	-512	-0-	102	1	9688	3	Y	329	325	1	1	8	29
							362	9									
02	9632	X	9359	-0-	-273	-0-	346	1	8705	3	Y	280	292	1	1	8	16
							308	9									
03	10664	X	10202	-0-	-462	-0-	311	1	9561	3	Y	300	294	1			22
							330	9									
04	9810	X	8764	-0-	-1046	-0-	175	1	8306	3	Y	257	261	1	2	8	16
							283	9									

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	5918	-0-	-2212	-0-	119	1	5543	3	Y	233	221	1			23
							256	9									
12	8277	X	6223	-0-	-2054	-0-	293	1	5641	3	Y	263	266	1			20
							289	9									
01	7037	X	5771	-0-	-1266	-0-	57	1	5461	3	Y	230	228	1			22
							253	9									
02	6328	X	5540	-0-	-788	-0-	204	1	5119	3	Y	197	209	1			10
							217	9									
03	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	181	1	5570	3	Y	219	215	1			14
							241	9									
*04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	125	1	5937	3	Y	206	209	1			11
							227	9									

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	41974	X	8294	-0-	-33680	-0-	166	1	7736	3	Y	356	338	1			38
							392	9									
12	8928	X	8357	-0-	-571	-0-	395	1	7601	3	Y	328	337	1			29
							361	9									
01	9052	X	6308	-0-	-2744	-0-	63	1	6022	3	Y	203	207	1			25
							223	9									
02	8176	X	6278	-0-	-1898	-0-	232	1	5829	3	Y	197	208	1			14
							217	9									
03	9052	X	6955	-0-	-2097	-0-	212	1	6498	3	Y	223	220	1			17
							245	9									
04	8280	X	5592	-0-	-2688	-0-	111	1	5282	3	Y	181	185	1			13
							199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	41149	X	1795	-0-	-39354	-0-	30	1	1438	3	Y	297	267	1	1	8	30
							327	9									
12	13640	X	4197	-0-	-9443	-0-	177	1	3556	3	Y	422	419	1	2	8	31
							464	9									
01	12772	X	1514	-0-	-11258	-0-	9	1	1189	3	Y	287	298	1			20
							316	9									
02	11284	X	4003	-0-	-7281	-0-	132	1	3584	3	Y	261	261	1	1	8	19
							287	9									
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	126	1	4099	3	Y	342	333	1			28
							376	9									
*04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	67	1	3733	3	Y	528	527	1			29
							581	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

11	362001	X	68551	-0-	-293450	-0-	2005	1	66545	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	76508	X	70096	-0-	-6412	-0-	2555	1	67541	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	74121	X	69237	-0-	-4884	-0-	2599	1	66631	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	66220	X	60668	-0-	-5552	-0-	1849	1	58810	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
03	71889	X	66757	-0-	-5132	-0-	1745	1	64999	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	68550	X	59269	-0-	-9281	-0-	1704	1	57553	3	Y	11	10	1			6
							12	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

11	261981	X	51483	-0-	-210498	-0-	1503	1	49888	3	Y	84	86	1			35
							92	9									
12	55552	X	52752	-0-	-2800	-0-	1919	1	50736	3	Y	88	58	1			65
							97	9									
01	55552	X	52458	-0-	-3094	-0-	1966	1	50401	3	Y	83	133	1			15
							91	9									
02	50176	X	46662	-0-	-3514	-0-	1420	1	45159	3	Y	75	31	1			59
							83	9									
03	53940	X	52062	-0-	-1878	-0-	1359	1	50626	3	Y	70	97	1			32
							77	9									
04	51480	X	47097	-0-	-4383	-0-	1352	1	45669	3	Y	69	68	1			33
							76	9									

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

11	50299	X	7817	-0-	-42482	-0-	149	1	7203	3	Y	423	392	1	1	8	42
							465	9									
12	11098	X	10207	-0-	-891	-0-	459	1	9205	3	Y	494	496	1	2	8	38
							543	9									
01	11005	X	8237	-0-	-2768	-0-	61	1	7721	3	Y	414	424	1			28
							455	9									
02	9940	X	6741	-0-	-3199	-0-	230	1	6237	3	Y	249	252	1	1	8	24
							274	9									
03	11005	X	8732	-0-	-2273	-0-	246	1	8049	3	Y	397	383	1			38
							437	9									
04	9870	X	7470	-0-	-2400	-0-	126	1	7004	3	Y	309	312	1			35
							340	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	93179	X	17387	-0-	-75792	-0-	316	1	16057	3	Y	922	878	1	1	8	77
							1014	9									
12	19654	X	17452	-0-	-2202	-0-	795	1	15630	3	Y	934	944	1	1	8	66
							1027	9									
01	19995	X	18052	-0-	-1943	-0-	134	1	16834	3	Y	985	1007	1			44
							1084	9									
02	18060	X	17227	-0-	-833	-0-	575	1	15605	3	Y	952	961	1	1	8	34
							1047	9									
03	19995	X	19783	-0-	-212	-0-	550	1	17970	3	Y	1148	1121	1			61
							1263	9									
*04	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	324	1	17961	3	Y	1333	1347	1	1	8	46
							1466	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209141	X	38440	-0-	-170701	-0-	1121	1	37219	3	Y	91	126	1	2	8	32
							100	9									
12	45477	X	38424	-0-	-7053	-0-	1394	1	36848	3	Y	165	142	1	6	8	49
							182	9									
01	42532	X	38004	-0-	-4528	-0-	1420	1	36396	3	Y	171	200	1	2	8	18
							188	9									
02	37912	X	33386	-0-	-4526	-0-	1016	1	32323	3	Y	43	57	1	1	8	3
							47	9									
03	40331	X	36259	-0-	-4072	-0-	948	1	35309	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	38430	X	33093	-0-	-5337	-0-	952	1	32141	3	Y	-0-					-0-

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	44750	X	11010	-0-	-33740	-0-	224	1	10510	3	Y	251	236	1			27
							276	9									
12	9951	X	8729	-0-	-1222	-0-	416	1	7991	3	Y	293	295	1			25
							322	9									
01	9951	X	8153	-0-	-1798	-0-	82	1	7830	3	Y	219	224	1			20
							241	9									
02	9184	X	7209	-0-	-1975	-0-	269	1	6755	3	Y	168	175	1			13
							185	9									
03	10168	X	8567	-0-	-1601	-0-	263	1	8062	3	Y	220	208	1			25
							242	9									
04	9840	X	7848	-0-	-1992	-0-	158	1	7511	3	Y	163	167	1			21
							179	9									

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	42550	X	7783	-0-	-34767	-0-	157	1	7338	3	Y	262	247	1			29
							288	9									
12	11718	X	8265	-0-	-3453	-0-	391	1	7525	3	Y	317	320	1			26
							349	9									
01	10881	X	7604	-0-	-3277	-0-	76	1	7224	3	Y	276	280	1			22
							304	9									
02	9520	X	6151	-0-	-3369	-0-	225	1	5656	3	Y	245	253	1			14
							270	9									
03	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	254	1	7798	3	Y	312	294	1			32
							343	9									
*04	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	167	1	7958	3	Y	261	265	1			28
							287	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38467	X	3251	-0-	-35216	-0-	66	1	3064	3	Y	110	106	1			25
							121	9									
12	13175	X	9614	-0-	-3561	-0-	454	1	8735	3	Y	386	375	1			36
							425	9									
01	13175	X	9065	-0-	-4110	-0-	90	1	8570	3	Y	368	370	1			34
							405	9									
02	11900	X	8178	-0-	-3722	-0-	300	1	7545	3	Y	303	314	1			23
							333	9									
03	9610	X	9228	-0-	-382	-0-	279	1	8556	3	Y	357	338	1			42
							393	9									
04	9300	X	8752	-0-	-548	-0-	173	1	8243	3	Y	305	310	1			37
							336	9									

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

11	10710	X	8322	-0-	-2388	-0-	168	1	7902	3	Y	229	216	1			22
							252	9									
12	11036	X	9140	-0-	-1896	-0-	436	1	8376	3	Y	298	299	1			21
							328	9									
01	11036	X	8502	-0-	-2534	-0-	85	1	8109	3	Y	280	283	1			18
							308	9									
02	9744	X	7828	-0-	-1916	-0-	290	1	7286	3	Y	229	238	1			9
							252	9									
03	9145	X	8869	-0-	-276	-0-	270	1	8299	3	Y	273	258	1			24
							300	9									
04	8850	X	8308	-0-	-542	-0-	166	1	7866	3	Y	251	254	1			21
							276	9									

COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

11	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	307	1	14390	3	Y	467	438	1			50
							514	9									
12	15283	X	13331	-0-	-1952	-0-	633	1	12169	3	Y	481	489	1			42
							529	9									
01	14012	X	12866	-0-	-1146	-0-	129	1	12247	3	Y	445	450	1			37
							490	9									
02	14196	X	11116	-0-	-3080	-0-	410	1	10309	3	Y	361	374	1			24
							397	9									
03	15717	X	12849	-0-	-2868	-0-	390	1	11965	3	Y	449	426	1			47
							494	9									
04	15210	X	11802	-0-	-3408	-0-	235	1	11178	3	Y	354	361	1			40
							389	9									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

11	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	169	1	8578	3	Y	502	481	1			34
							552	9									
12	9827	X	9365	-0-	-462	-0-	425	1	8351	3	Y	535	535	1			34
							589	9									
01	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	79	1	9954	3	Y	461	486	1			9
							507	9									
02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	314	1	8538	3	Y	425	427	1			7
							468	9									
03	9889	X	9773	-0-	-116	-0-	274	1	8960	3	Y	490	462	1			35
							539	9									
*04	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	215	1	11902	3	Y	411	411	1			35
							452	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	9780	X	8658	-0-	-1122	-0-	159 420	1 9	8079	3	Y	382	362	1			33
12	10912	X	7984	-0-	-2928	-0-	364 459	1 9	7161	3	Y	417	416	1			34
01	10912	X	8259	-0-	-2653	-0-	62 444	1 9	7753	3	Y	404	424	1			14
02	9856	X	7517	-0-	-2339	-0-	254 354	1 9	6909	3	Y	322	324	1			12
03	9207	X	8464	-0-	-743	-0-	239 417	1 9	7808	3	Y	379	359	1			32
*04	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	185 364	1 9	10261	3	Y	331	331	1			32

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	18510	X	13806	-0-	-4704	-0-	264 762	1 9	12780	3	Y	693	643	1	1	8	72
12	18259	X	13913	-0-	-4346	-0-	623 779	1 9	12511	3	Y	708	715	1	3	8	62
01	17050	X	13897	-0-	-3153	-0-	102 894	1 9	12901	3	Y	813	823	1			52
02	14504	X	13053	-0-	-1451	-0-	427 1034	1 9	11592	3	Y	940	935	1	3	8	54
03	16058	X	13537	-0-	-2521	-0-	371 1049	1 9	12117	3	Y	954	926	1			82
04	13800	X	13454	-0-	-346	-0-	218 1161	1 9	12075	3	Y	1055	1056	1	1	8	80

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	13830	X	9856	-0-	-3974	-0-	202 239	1 9	9415	3	Y	217	213	1			33
12	14291	X	10013	-0-	-4278	-0-	480 299	1 9	9234	3	Y	272	277	1			28
01	14291	X	9140	-0-	-5151	-0-	92 301	1 9	8747	3	Y	274	262	1			40
02	9380	X	8088	-0-	-1292	-0-	299 285	1 9	7504	3	Y	259	273	1			26
03	10199	X	9260	-0-	-939	-0-	284 270	1 9	8706	3	Y	245	240	1			31
04	9870	X	8322	-0-	-1548	-0-	166 250	1 9	7906	3	Y	227	235	1			23

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	12960	X	7791	-0-	-5169	-0-	156 349	1 9	7286	3	Y	317	303	1	1	8	39
12	13392	X	8306	-0-	-5086	-0-	390 421	1 9	7495	3	Y	383	386	1	1	8	35
01	11563	X	7985	-0-	-3578	-0-	80 310	1 9	7595	3	Y	282	274	1	1	8	42
02	9856	X	7283	-0-	-2573	-0-	267 303	1 9	6713	3	Y	275	289	1			28
03	9269	X	7883	-0-	-1386	-0-	236 411	1 9	7236	3	Y	374	360	1			42
04	8040	X	6985	-0-	-1055	-0-	137 333	1 9	6515	3	Y	303	313	1	1	8	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	17970	X	15125	-0-	-2845	-0-	274 954	1 9	13897	3	Y	867	827	1	1	8	59
12	18569	X	14703	-0-	-3866	-0-	667 909	1 9	13127	3	Y	826	850	1	1	8	34
01	15810	X	14914	-0-	-896	-0-	110 966	1 9	13838	3	Y	878	894	1			18
02	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	469 1119	1 9	12745	3	Y	1017	1015	1	1	8	19
03	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	432 1353	1 9	14101	3	Y	1230	1214	1			35
*04	16573	X	16573	-0-	-0-	-0-	272 1241	1 9	15060	3	Y	1128	1130	1	1	8	32

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	7350	X	6545	-0-	-805	-0-	132 233	1 9	6180	3	Y	212	203	1			32
12	7099	X	5675	-0-	-1424	-0-	264 330	1 9	5081	3	Y	300	301	1			31
01	6169	X	5905	-0-	-264	-0-	59 238	1 9	5608	3	Y	216	210	1			37
02	6104	X	5157	-0-	-947	-0-	187 264	1 9	4706	3	Y	240	250	1			27
03	6758	X	4911	-0-	-1847	-0-	147 240	1 9	4524	3	Y	218	214	1			31
04	6540	X	4664	-0-	-1876	-0-	91 260	1 9	4313	3	Y	236	241	1			26

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	12840	X	10913	-0-	-1927	-0-	217 545	1 9	10151	3	Y	495	476	1			67
12	13268	X	10760	-0-	-2508	-0-	504 557	1 9	9699	3	Y	506	522	1			51
01	13020	X	10188	-0-	-2832	-0-	101 476	1 9	9611	3	Y	433	418	1			66
02	11480	X	8093	-0-	-3387	-0-	297 341	1 9	7455	3	Y	310	337	1	1	8	38
03	12307	X	10452	-0-	-1855	-0-	315 474	1 9	9663	3	Y	431	416	1			53
04	10920	X	9296	-0-	-1624	-0-	184 391	1 9	8721	3	Y	355	369	1	1	8	38

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	9060	X	7295	-0-	-1765	-0-	146 339	1 9	6810	3	Y	308	297	1			45
12	9269	X	8333	-0-	-936	-0-	393 387	1 9	7553	3	Y	352	359	1			38
01	9269	X	7998	-0-	-1271	-0-	80 333	1 9	7585	3	Y	303	292	1			49
02	8372	X	7068	-0-	-1304	-0-	259 294	1 9	6515	3	Y	267	284	1			32
03	8742	X	8203	-0-	-539	-0-	241 561	1 9	7401	3	Y	510	487	1			55
04	8070	X	7378	-0-	-692	-0-	146 309	1 9	6923	3	Y	281	301	1			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8100	X	6246	-0-	-1854	-0-	124	1	5822	3	Y	273	253	1			52
							300	9									
12	8370	X	6480	-0-	-1890	-0-	303	1	5821	3	Y	324	331	1			45
							356	9									
01	8370	X	6521	-0-	-1849	-0-	65	1	6128	3	Y	298	289	1			54
							328	9									
02	7280	X	5103	-0-	-2177	-0-	183	1	4591	3	Y	299	321	1			32
							329	9									
03	7595	X	3586	-0-	-4009	-0-	102	1	3124	3	Y	327	322	1			37
							360	9									
04	6300	X	4761	-0-	-1539	-0-	90	1	4277	3	Y	358	358	1			37
							394	9									

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	7800	X	7740	-0-	-60	-0-	151	1	7055	3	Y	485	452	1			93
							534	9									
12	8060	X	8042	-0-	-18	-0-	372	1	7146	3	Y	476	500	1			69
							524	9									
01	8215	X	7074	-0-	-1141	-0-	68	1	6493	3	Y	466	452	1			83
							513	9									
02	7420	X	6527	-0-	-893	-0-	235	1	5903	3	Y	354	399	1			38
							389	9									
03	8029	X	6033	-0-	-1996	-0-	178	1	5461	3	Y	358	356	1			40
							394	9									
04	7770	X	5691	-0-	-2079	-0-	110	1	5249	3	Y	302	309	1			33
							332	9									

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	13860	X	11416	-0-	-2444	-0-	211	1	10709	3	Y	451	428	1			35
							496	9									
12	14260	X	9864	-0-	-4396	-0-	453	1	8920	3	Y	446	459	1			22
							491	9									
01	13516	X	10811	-0-	-2705	-0-	82	1	10315	3	Y	376	387	1			11
							414	9									
02	11956	X	9839	-0-	-2117	-0-	336	1	9116	3	Y	352	353	1			10
							387	9									
03	12834	X	10492	-0-	-2342	-0-	299	1	9775	3	Y	380	367	1			23
							418	9									
04	11430	X	9598	-0-	-1832	-0-	163	1	9020	3	Y	377	389	1			11
							415	9									

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	5790	X	3725	-0-	-2065	-0-	70	1	3550	3	Y	95	90	1			8
							105	9									
12	5983	X	3878	-0-	-2105	-0-	182	1	3574	3	Y	111	113	1			6
							122	9									
01	5983	X	3760	-0-	-2223	-0-	29	1	3628	3	Y	94	97	1			3
							103	9									
02	4620	X	3200	-0-	-1420	-0-	111	1	3000	3	Y	81	81	1			3
							89	9									
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	128	1	4172	3	Y	88	86	1			5
							97	9									
*04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	66	1	3676	3	Y	86	90	1			1
							95	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	135 237	1 9	6872	3	Y	215	207	1			18
12	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	350 388	1 9	6882	3	Y	353	353	1			18
01	7657	X	6530	-0-	-1127	-0-	50 163	1 9	6317	3	Y	148	160	1			6
02	6916	X	6586	-0-	-330	-0-	229 129	1 9	6228	3	Y	117	118	1			5
03	7657	X	6846	-0-	-811	-0-	199 149	1 9	6498	3	Y	135	128	1			12
04	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	103 164	1 9	5717	3	Y	149	153	1			8

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	8730	X	6333	-0-	-2397	-0-	119 191	1 9	6023	3	Y	174	164	1			15
12	9021	X	5891	-0-	-3130	-0-	276 184	1 9	5431	3	Y	167	172	1			10
01	9021	X	5959	-0-	-3062	-0-	46 168	1 9	5745	3	Y	153	157	1			6
02	6300	X	5499	-0-	-801	-0-	191 135	1 9	5173	3	Y	123	124	1			5
03	6975	X	6646	-0-	-329	-0-	193 153	1 9	6300	3	Y	139	134	1			10
04	6330	X	5670	-0-	-660	-0-	98 139	1 9	5433	3	Y	126	133	1			3

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	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	189 815	1 9	9593	3	Y	741	702	1	1	8	60
12	10974	X	10488	-0-	-486	-0-	468 814	1 9	9206	3	Y	740	748	1	1	8	51
01	11098	X	9943	-0-	-1155	-0-	72 788	1 9	9083	3	Y	716	736	1			31
02	10024	X	8734	-0-	-1290	-0-	282 790	1 9	7662	3	Y	718	725	1	1	8	23
03	11098	X	9344	-0-	-1754	-0-	254 803	1 9	8287	3	Y	730	717	1			36
04	10590	X	9139	-0-	-1451	-0-	148 801	1 9	8190	3	Y	728	739	1	1	8	24

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	15840	X	14967	-0-	-873	-0-	277 650	1 9	14040	3	Y	591	563	1			41
12	16368	X	13485	-0-	-2883	-0-	619 691	1 9	12175	3	Y	628	643	1			26
01	15748	X	13423	-0-	-2325	-0-	101 646	1 9	12676	3	Y	587	602	1			11
02	14224	X	12278	-0-	-1946	-0-	416 575	1 9	11287	3	Y	523	515	1			19
03	15748	X	13258	-0-	-2490	-0-	375 637	1 9	12246	3	Y	579	575	1			23
04	14970	X	11982	-0-	-2988	-0-	202 586	1 9	11194	3	Y	533	539	1			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	15150	X	12843	-0-	-2307	-0-	237	1	12047	3	Y	508	482	1			37
							559	9									
12	15655	X	12895	-0-	-2760	-0-	594	1	11689	3	Y	556	568	1			25
							612	9									
01	15035	X	12181	-0-	-2854	-0-	92	1	11575	3	Y	467	481	1			11
							514	9									
02	11984	X	10565	-0-	-1419	-0-	361	1	9800	3	Y	367	362	1			16
							404	9									
03	13268	X	11817	-0-	-1451	-0-	337	1	11015	3	Y	423	420	1			19
							465	9									
04	12840	X	10334	-0-	-2506	-0-	175	1	9685	3	Y	431	436	1			14
							474	9									

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	34830	X	31545	-0-	-3285	-0-	918	1	30465	3	Y	147	140	1			65
							162	9									
12	34348	X	30722	-0-	-3626	-0-	1118	1	29540	3	Y	58	102	1	1	8	20
							64	9									
01	33139	X	29843	-0-	-3296	-0-	1114	1	28552	3	Y	161	149	1			32
							177	9									
02	29456	X	26694	-0-	-2762	-0-	809	1	25747	3	Y	125	130	1	1	8	26
							138	9									
03	32612	X	29333	-0-	-3279	-0-	765	1	28488	3	Y	73	79	1			20
							80	9									
04	31560	X	27251	-0-	-4309	-0-	781	1	26372	3	Y	89	97	1			12
							98	9									

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	9430	-0-	-1970	-0-	173	1	8813	3	Y	404	388	1			34
							444	9									
12	11501	X	9385	-0-	-2116	-0-	432	1	8505	3	Y	407	418	1			23
							448	9									
01	10819	X	9294	-0-	-1525	-0-	69	1	8717	3	Y	462	470	1			15
							508	9									
02	9772	X	8703	-0-	-1069	-0-	293	1	7958	3	Y	411	412	1			14
							452	9									
03	10695	X	9358	-0-	-1337	-0-	264	1	8631	3	Y	421	408	1			27
							463	9									
04	9420	X	8423	-0-	-997	-0-	142	1	7876	3	Y	368	381	1			14
							405	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114810	X	98832	-0-	-15978	-0-	2890	1	95940	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	116312	X	112979	-0-	-3333	-0-	4118	1	108838	3	Y	21	20	1			1
							23	9									
01	116982	X	116982	-0-	-0-	-0-	4390	1	112572	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
02	100503	X	100503	-0-	-0-	-0-	3063	1	97417	3	Y	21	20	1	1	8	2
							23	9									
03	112964	X	108669	-0-	-4295	-0-	2840	1	105805	3	Y	22	18	1			6
							24	9									
04	111120	X	98655	-0-	-12465	-0-	2837	1	95800	3	Y	16	18	1			4
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490 X	7125	-0-	-1365	-0-	131	1	6657	3	Y	306	292	1			22
						337	9									
12	8773 X	7521	-0-	-1252	-0-	345	1	6795	3	Y	346	353	1			15
						381	9									
01	8804 X	6607	-0-	-2197	-0-	50	1	6256	3	Y	274	283	1			6
						301	9									
02	7952 X	5844	-0-	-2108	-0-	198	1	5376	3	Y	245	246	1			5
						270	9									
03	8277 X	6238	-0-	-2039	-0-	176	1	5752	3	Y	282	272	1			15
						310	9									
04	7290 X	6034	-0-	-1256	-0-	102	1	5660	3	Y	247	257	1			5
						272	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

11	11700 X	9710	-0-	-1990	-0-	184	1	8923	3	Y	548	506	1	1	8	53
						603	9									
12	12090 X	8623	-0-	-3467	-0-	379	1	7604	3	Y	582	585	1	3	8	47
						640	9									
01	11625 X	10435	-0-	-1190	-0-	77	1	9757	3	Y	546	557	1			36
						601	9									
02	10388 X	9279	-0-	-1109	-0-	313	1	8490	3	Y	433	435	1	1	8	33
						476	9									
03	11222 X	10169	-0-	-1053	-0-	283	1	9237	3	Y	590	572	1			51
						649	9									
04	10110 X	9131	-0-	-979	-0-	150	1	8312	3	Y	608	610	1	1	8	48
						669	9									

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

11	10560 X	8974	-0-	-1586	-0-	165	1	8387	3	Y	384	365	1			29
						422	9									
12	10912 X	8662	-0-	-2250	-0-	397	1	7816	3	Y	408	407	1			30
						449	9									
01	10106 X	9560	-0-	-546	-0-	72	1	9048	3	Y	400	419	1			11
						440	9									
02	8456 X	7972	-0-	-484	-0-	271	1	7360	3	Y	310	312	1			9
						341	9									
03	9362 X	9076	-0-	-286	-0-	255	1	8334	3	Y	443	418	1			34
						487	9									
*04	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	182	1	10095	3	Y	358	359	1			33
						394	9									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

11	22770 X	19512	-0-	-3258	-0-	355	1	18017	3	Y	1036	989	1	1	8	74
						1140	9									
12	23343 X	19292	-0-	-4051	-0-	878	1	17273	3	Y	1037	1065	1	1	8	45
						1141	9									
01	20615 X	18181	-0-	-2434	-0-	134	1	16918	3	Y	1026	1048	1			23
						1129	9									
02	18620 X	17150	-0-	-1470	-0-	567	1	15397	3	Y	1078	1078	1	1	8	22
						1186	9									
03	20615 X	17754	-0-	-2861	-0-	491	1	16051	3	Y	1102	1093	1			31
						1212	9									
04	19500 X	17554	-0-	-1946	-0-	284	1	15760	3	Y	1373	1369	1	1	8	34
						1510	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5519	-0-	-451	-0-	109	1	5091	3	Y	290	278	1			39
							319	9									
12	5766	X	5286	-0-	-480	-0-	245	1	4703	3	Y	307	316	1			30
							338	9									
01	5766	X	5211	-0-	-555	-0-	50	1	4769	3	Y	356	338	1			48
							392	9									
02	5208	X	4684	-0-	-524	-0-	166	1	4179	3	Y	308	327	1			29
							339	9									
03	5704	X	5140	-0-	-564	-0-	151	1	4631	3	Y	325	316	1			38
							358	9									
04	5520	X	4759	-0-	-761	-0-	91	1	4346	3	Y	293	305	1			26
							322	9									

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	7686	-0-	-1764	-0-	151	1	7080	3	Y	414	395	1			57
							455	9									
12	9641	X	8234	-0-	-1407	-0-	383	1	7366	3	Y	441	452	1			46
							485	9									
01	8649	X	8341	-0-	-308	-0-	82	1	7747	3	Y	465	443	1			68
							512	9									
02	7728	X	7377	-0-	-351	-0-	266	1	6679	3	Y	393	418	1			43
							432	9									
03	8277	X	7900	-0-	-377	-0-	233	1	7168	3	Y	454	440	1			57
							499	9									
04	8070	X	7284	-0-	-786	-0-	141	1	6708	3	Y	395	409	1			43
							435	9									

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	10391	-0-	-2869	-0-	191	1	9701	3	Y	454	431	1			33
							499	9									
12	13702	X	10880	-0-	-2822	-0-	500	1	9845	3	Y	486	498	1			21
							535	9									
01	13702	X	9813	-0-	-3889	-0-	74	1	9286	3	Y	412	425	1			8
							453	9									
02	10332	X	8815	-0-	-1517	-0-	299	1	8116	3	Y	364	358	1			14
							400	9									
03	11439	X	9353	-0-	-2086	-0-	265	1	8640	3	Y	407	406	1			15
							448	9									
04	10530	X	8272	-0-	-2258	-0-	140	1	7737	3	Y	359	364	1			10
							395	9									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14370	X	13443	-0-	-927	-0-	250	1	12685	3	Y	462	440	1			33
							508	9									
12	14849	X	12230	-0-	-2619	-0-	569	1	11190	3	Y	428	442	1			19
							471	9									
01	14818	X	14433	-0-	-385	-0-	110	1	13844	3	Y	435	445	1			9
							479	9									
02	13384	X	12288	-0-	-1096	-0-	421	1	11418	3	Y	408	400	1			17
							449	9									
03	14818	X	11145	-0-	-3673	-0-	317	1	10364	3	Y	422	419	1			20
							464	9									
04	13980	X	10458	-0-	-3522	-0-	178	1	9856	3	Y	385	390	1			15
							424	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	9012	-0-	-1518	-0-	166 438	1 9	8408	3	Y	398	380	1			29
12	10881	X	9752	-0-	-1129	-0-	448 499	1 9	8805	3	Y	454	462	1			21
01	10695	X	9419	-0-	-1276	-0-	71 459	1 9	8889	3	Y	417	428	1			10
02	9268	X	8069	-0-	-1199	-0-	274 365	1 9	7430	3	Y	332	327	1			15
03	10261	X	9105	-0-	-1156	-0-	256 492	1 9	8357	3	Y	447	443	1			19
04	9450	X	8629	-0-	-821	-0-	146 398	1 9	8085	3	Y	362	368	1			13

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	10590	X	7917	-0-	-2673	-0-	146 359	1 9	7412	3	Y	326	310	1			23
12	10943	X	8155	-0-	-2788	-0-	375 406	1 9	7374	3	Y	369	377	1			15
01	10943	X	7303	-0-	-3640	-0-	55 355	1 9	6893	3	Y	323	332	1			6
02	7616	X	6466	-0-	-1150	-0-	219 306	1 9	5941	3	Y	278	274	1			10
03	8184	X	6837	-0-	-1347	-0-	193 339	1 9	6305	3	Y	308	305	1			13
04	7920	X	6647	-0-	-1273	-0-	113 293	1 9	6241	3	Y	266	270	1			9

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	9750	X	9458	-0-	-292	-0-	187 529	1 9	8742	3	Y	481	456	1			59
12	10075	X	8752	-0-	-1323	-0-	410 449	1 9	7893	3	Y	408	425	1			42
01	10075	X	8412	-0-	-1663	-0-	83 414	1 9	7915	3	Y	376	361	1			57
02	8820	X	7373	-0-	-1447	-0-	268 365	1 9	6740	3	Y	332	353	1			36
03	9765	X	7895	-0-	-1870	-0-	237 385	1 9	7273	3	Y	350	340	1			46
04	9450	X	6335	-0-	-3115	-0-	126 200	1 9	6009	3	Y	182	201	1			27

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	11850	X	10532	-0-	-1318	-0-	193 509	1 9	9830	3	Y	463	440	1			32
12	12307	X	9857	-0-	-2450	-0-	452 513	1 9	8892	3	Y	466	478	1			20
01	12307	X	9640	-0-	-2667	-0-	72 482	1 9	9086	3	Y	438	450	1			8
02	11116	X	8660	-0-	-2456	-0-	294 380	1 9	7986	3	Y	345	340	1			13
03	11780	X	9302	-0-	-2478	-0-	264 420	1 9	8618	3	Y	382	379	1			16
04	10530	X	8702	-0-	-1828	-0-	147 377	1 9	8178	3	Y	343	346	1			13

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	25620	X	23640	-0-	-1980	-0-	457	1	22172	3	Y	919	866	1	2	8	71
							1011	9									
12	26474	X	23081	-0-	-3393	-0-	1055	1	21169	3	Y	779	795	1	4	8	51
							857	9									
01	25451	X	22206	-0-	-3245	-0-	168	1	21174	3	Y	785	804	1			32
							864	9									
02	22596	X	20176	-0-	-2420	-0-	690	1	18746	3	Y	673	674	1	2	8	29
							740	9									
03	25017	X	22285	-0-	-2732	-0-	640	1	20898	3	Y	679	669	1			39
							747	9									
04	23640	X	21020	-0-	-2620	-0-	360	1	19945	3	Y	650	652	1	1	8	36
							715	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	7504	-0-	-2606	-0-	138	1	6963	3	Y	366	348	1			30
							403	9									
12	10447	X	7242	-0-	-3205	-0-	332	1	6527	3	Y	348	353	1			25
							383	9									
01	8060	X	7371	-0-	-689	-0-	55	1	6942	3	Y	340	351	1			14
							374	9									
02	7252	X	7018	-0-	-234	-0-	226	1	6139	3	Y	594	593	1			15
							653	9									
03	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	200	1	6535	3	Y	347	345	1			17
							382	9									
04	7500	X	7430	-0-	-70	-0-	125	1	6908	3	Y	361	367	1			11
							397	9									

GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3087	-0-	-1113	-0-	57	1	2897	3	Y	121	115	1			9
							133	9									
12	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	173	1	3408	3	Y	122	126	1			5
							134	9									
01	4340	X	2937	-0-	-1403	-0-	22	1	2814	3	Y	92	95	1			2
							101	9									
02	3052	X	3005	-0-	-47	-0-	103	1	2790	3	Y	102	102	1			2
							112	9									
03	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	101	1	3298	3	Y	112	108	1			6
							123	9									
04	3600	X	3191	-0-	-409	-0-	55	1	3037	3	Y	90	93	1			3
							99	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32310	X	30091	-0-	-2219	-0-	590	1	28601	3	Y	818	780	1	2	8	54
							900	9									
12	33387	X	29106	-0-	-4281	-0-	1339	1	26881	3	Y	805	822	1	4	8	33
							886	9									
01	34193	X	29850	-0-	-4343	-0-	228	1	28738	3	Y	804	823	1			14
							884	9									
02	30268	X	27033	-0-	-3235	-0-	935	1	25384	3	Y	649	651	1	2	8	10
							714	9									
03	31837	X	29467	-0-	-2370	-0-	852	1	27838	3	Y	706	701	1	1	8	14
							777	9									
04	30090	X	27713	-0-	-2377	-0-	478	1	26485	3	Y	682	682	1	1	8	13
							750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	8944	-0-	-8366	-0-	178	1	8339	3	Y	388	373	1			54
							427	9									
12	17887	X	8364	-0-	-9523	-0-	393	1	7561	3	Y	373	387	1			40
							410	9									
01	13206	X	8158	-0-	-5048	-0-	80	1	7614	3	Y	422	402	1			60
							464	9									
02	9912	X	6957	-0-	-2955	-0-	250	1	6289	3	Y	380	400	1			40
							418	9									
03	10974	X	6812	-0-	-4162	-0-	199	1	6108	3	Y	459	443	1			56
							505	9									
04	8940	X	6950	-0-	-1990	-0-	134	1	6363	3	Y	412	425	1			43
							453	9									

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	13080	X	10828	-0-	-2252	-0-	202	1	9809	3	Y	743	708	1	1	8	59
							817	9									
12	13516	X	11609	-0-	-1907	-0-	506	1	10157	3	Y	860	864	1	4	8	51
							946	9									
01	12772	X	12507	-0-	-265	-0-	93	1	11695	3	Y	654	678	1			27
							719	9									
02	11536	X	11481	-0-	-55	-0-	386	1	10489	3	Y	551	553	1	1	8	24
							606	9									
03	12772	X	12063	-0-	-709	-0-	325	1	10624	3	Y	1013	992	1			45
							1114	9									
04	12090	X	9136	-0-	-2954	-0-	141	1	7821	3	Y	1067	1068	1	1	8	43
							1174	9									

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	10140	X	8217	-0-	-1923	-0-	159	1	7692	3	Y	333	315	1	1	8	31
							366	9									
12	10385	X	8292	-0-	-2093	-0-	376	1	7544	3	Y	338	341	1	2	8	26
							372	9									
01	9269	X	6264	-0-	-3005	-0-	47	1	5933	3	Y	258	267	1			17
							284	9									
02	8008	X	6008	-0-	-2000	-0-	204	1	5554	3	Y	227	228	1	1	8	15
							250	9									
03	8742	X	6716	-0-	-2026	-0-	191	1	6240	3	Y	259	256	1			18
							285	9									
04	8220	X	6285	-0-	-1935	-0-	106	1	5854	3	Y	295	297	1			16
							325	9									

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27150	X	23329	-0-	-3821	-0-	451	1	21902	3	Y	887	838	1	2	8	74
							976	9									
12	27435	X	22598	-0-	-4837	-0-	1032	1	20713	3	Y	775	790	1	4	8	55
							853	9									
01	26629	X	21661	-0-	-4968	-0-	163	1	20628	3	Y	791	809	1			37
							870	9									
02	24714	X	24714	-0-	-0-	-0-	847	1	23000	3	Y	788	786	1	2	8	37
							867	9									
03	25513	X	21376	-0-	-4137	-0-	612	1	19992	3	Y	702	695	1			44
							772	9									
04	23340	X	19056	-0-	-4284	-0-	322	1	17880	3	Y	776	778	1	1	8	41
							854	9									

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	19290	X	17293	-0-	-1997	-0-	345	1	16145	3	Y	730	695	1			100
							803	9									
12	19933	X	17007	-0-	-2926	-0-	797	1	15333	3	Y	797	813	1			84
							877	9									
01	18538	X	15844	-0-	-2694	-0-	157	1	14929	3	Y	689	664	1			109
							758	9									
02	16408	X	14132	-0-	-2276	-0-	516	1	12969	3	Y	588	626	1			71
							647	9									
03	18011	X	15220	-0-	-2791	-0-	458	1	14058	3	Y	640	623	1			88
							704	9									
04	17280	X	13587	-0-	-3693	-0-	268	1	12744	3	Y	523	546	1			65
							575	9									

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

11	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	253	1	12277	3	Y	404	385	1	1	8	27
							444	9									
12	13733	X	12286	-0-	-1447	-0-	563	1	11297	3	Y	387	396	1	2	8	16
							426	9									
01	14446	X	13612	-0-	-834	-0-	103	1	13065	3	Y	404	413	1			7
							444	9									
02	13048	X	12385	-0-	-663	-0-	427	1	11600	3	Y	325	325	1	1	8	6
							358	9									
03	13950	X	13682	-0-	-268	-0-	395	1	12895	3	Y	356	352	1			10
							392	9									
04	13170	X	12764	-0-	-406	-0-	220	1	12175	3	Y	335	337	1			8
							369	9									

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

11	20730	X	16665	-0-	-4065	-0-	326	1	15791	3	Y	498	474	1	1	8	33
							548	9									
12	21328	X	16512	-0-	-4816	-0-	760	1	15251	3	Y	455	467	1	2	8	19
							501	9									
01	20832	X	16839	-0-	-3993	-0-	128	1	16179	3	Y	484	494	1			9
							532	9									
02	18284	X	15257	-0-	-3027	-0-	527	1	14305	3	Y	386	388	1	1	8	6
							425	9									
03	18786	X	16754	-0-	-2032	-0-	484	1	15821	3	Y	408	405	1			9
							449	9									
04	16680	X	15729	-0-	-951	-0-	271	1	15045	3	Y	375	377	1			7
							413	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

11	12960	X	11668	-0-	-1292	-0-	230	1	10775	3	Y	603	581	1			77
							663	9									
12	13392	X	11361	-0-	-2031	-0-	526	1	10112	3	Y	657	674	1			60
							723	9									
01	13392	X	11308	-0-	-2084	-0-	110	1	10409	3	Y	717	683	1			94
							789	9									
02	11564	X	10733	-0-	-831	-0-	383	1	9628	3	Y	656	691	1			59
							722	9									
03	12400	X	10801	-0-	-1599	-0-	319	1	9787	3	Y	632	617	1			74
							695	9									
04	11670	X	9774	-0-	-1896	-0-	190	1	9017	3	Y	515	538	1			51
							567	9									

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	11820	X	8423	-0-	-3397	-0-	161 455	1 9	7807	3	Y	414	392	1	1	8	35
12	12152	X	8362	-0-	-3790	-0-	376 430	1 9	7556	3	Y	391	396	1	2	8	28
01	10695	X	7863	-0-	-2832	-0-	58 425	1 9	7380	3	Y	386	395	1			19
02	8988	X	7576	-0-	-1412	-0-	258 319	1 9	6999	3	Y	290	291	1	1	8	17
03	8711	X	8104	-0-	-607	-0-	230 375	1 9	7499	3	Y	341	337	1			21
04	8430	X	7365	-0-	-1065	-0-	123 425	1 9	6817	3	Y	386	387	1			20

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	21330	X	21026	-0-	-304	-0-	388 981	1 9	19657	3	Y	892	859	1	1	8	63
12	25823	X	19756	-0-	-6067	-0-	910 947	1 9	17899	3	Y	861	886	1	1	8	37
01	24831	X	19008	-0-	-5823	-0-	142 1037	1 9	17829	3	Y	943	959	1			21
02	22428	X	17078	-0-	-5350	-0-	568 1080	1 9	15430	3	Y	982	982	1	1	8	20
03	23777	X	18088	-0-	-5689	-0-	505 1087	1 9	16496	3	Y	988	980	1			28
04	21030	X	19160	-0-	-1870	-0-	323 937	1 9	17900	3	Y	852	856	1	1	8	23

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	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	436 1239	1 9	22105	3	Y	1126	1081	1	1	8	78
12	26443	X	23572	-0-	-2871	-0-	1082 1209	1 9	21281	3	Y	1099	1131	1	1	8	45
01	27280	X	22909	-0-	-4371	-0-	169 1415	1 9	21325	3	Y	1286	1304	1			27
02	24640	X	20615	-0-	-4025	-0-	685 1338	1 9	18592	3	Y	1216	1218	1	1	8	24
03	24583	X	21669	-0-	-2914	-0-	597 1559	1 9	19513	3	Y	1417	1400	1			41
04	23790	X	18996	-0-	-4794	-0-	311 1432	1 9	17253	3	Y	1302	1305	1	1	8	37

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	20880	X	17101	-0-	-3779	-0-	313 855	1 9	15933	3	Y	777	741	1	1	8	99
12	20677	X	15556	-0-	-5121	-0-	713 813	1 9	14030	3	Y	739	743	1	1	8	94
01	18910	X	14942	-0-	-3968	-0-	111 850	1 9	13981	3	Y	773	809	1			58
02	16912	X	13146	-0-	-3766	-0-	444 653	1 9	12049	3	Y	594	598	1			54
03	18724	X	15526	-0-	-3198	-0-	437 818	1 9	14271	3	Y	744	702	1			96
04	17100	X	13639	-0-	-3461	-0-	229 723	1 9	12687	3	Y	657	656	1	1	8	96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59719	X	59719	-0-	-0-	-0-	1745	1	57918	3	Y	51	42	1	5	8	6
							56	9									
12	60355	X	60355	-0-	-0-	-0-	2194	1	58007	3	Y	140	134	1	3	8	9
							154	9									
01	62264	X	62264	-0-	-0-	-0-	2331	1	59765	3	Y	153	131	1	9	8	22
							168	9									
02	55777	X	55777	-0-	-0-	-0-	1696	1	53949	3	Y	120	125	1	3	8	14
							132	9									
03	61721	X	60569	-0-	-1152	-0-	1579	1	58839	3	Y	137	118	1	2	8	31
							151	9									
04	60270	X	55649	-0-	-4621	-0-	1596	1	53906	3	Y	134	146	1	2	8	17
							147	9									

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

11	12780	X	11629	-0-	-1151	-0-	213	1	10808	3	Y	553	526	1			42
							608	9									
12	12617	X	12608	-0-	-9	-0-	575	1	11317	3	Y	651	646	1			47
							716	9									
01	12617	X	11645	-0-	-972	-0-	87	1	10973	3	Y	532	564	1			15
							585	9									
02	11396	X	10111	-0-	-1285	-0-	341	1	9262	3	Y	462	465	1			12
							508	9									
03	12617	X	11038	-0-	-1579	-0-	311	1	10156	3	Y	519	491	1			40
							571	9									
04	12210	X	10070	-0-	-2140	-0-	170	1	9429	3	Y	428	428	1			40
							471	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

11	10380	X	4077	-0-	-6303	-0-	83	1	3855	3	Y	126	123	1			14
							139	9									
12	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	613	1	11783	3	Y	420	408	1			26
							462	9									
01	9982	X	9010	-0-	-972	-0-	90	1	8572	3	Y	316	299	1			43
							348	9									
02	8820	X	8437	-0-	-383	-0-	313	1	7864	3	Y	236	272	1			7
							260	9									
03	12865	X	8975	-0-	-3890	-0-	273	1	8383	3	Y	290	277	1	1	8	19
							319	9									
04	12450	X	8339	-0-	-4111	-0-	167	1	7921	3	Y	228	231	1	1	8	15
							251	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

11	12150	X	9657	-0-	-2493	-0-	197	1	9184	3	Y	251	240	1			24
							276	9									
12	12090	X	9346	-0-	-2744	-0-	448	1	8615	3	Y	257	262	1			19
							283	9									
01	11408	X	9704	-0-	-1704	-0-	98	1	9299	3	Y	279	259	1			39
							307	9									
02	10080	X	9208	-0-	-872	-0-	343	1	8634	3	Y	210	243	1			6
							231	9									
03	10912	X	9709	-0-	-1203	-0-	298	1	9161	3	Y	227	217	1			16
							250	9									
04	9660	X	9117	-0-	-543	-0-	184	1	8729	3	Y	185	190	1			11
							204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19950	X	15996	-0-	-3954	-0-	323 558	1 9	15115	3	Y	507	485	1			59
12	19778	X	15539	-0-	-4239	-0-	739 600	1 9	14200	3	Y	545	555	1			49
01	17856	X	15064	-0-	-2792	-0-	150 683	1 9	14231	3	Y	621	573	1			97
02	16128	X	13237	-0-	-2891	-0-	480 679	1 9	12078	3	Y	617	703	1			11
03	17825	X	14924	-0-	-2901	-0-	445 805	1 9	13674	3	Y	732	698	1			45
04	15990	X	13833	-0-	-2157	-0-	272 645	1 9	12916	3	Y	586	597	1			34

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	24150	X	19446	-0-	-4704	-0-	393 684	1 9	18369	3	Y	622	592	1			70
12	24335	X	19286	-0-	-5049	-0-	919 705	1 9	17662	3	Y	641	654	1			57
01	23219	X	18715	-0-	-4504	-0-	188 707	1 9	17820	3	Y	643	598	1			102
02	20608	X	16905	-0-	-3703	-0-	626 542	1 9	15737	3	Y	493	587	1			8
03	21173	X	18469	-0-	-2704	-0-	562 650	1 9	17257	3	Y	591	563	1			36
04	19440	X	17615	-0-	-1825	-0-	352 524	1 9	16739	3	Y	476	485	1			27

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	10440	X	9796	-0-	-644	-0-	191 668	1 9	8937	3	Y	607	575	1			54
12	10633	X	7526	-0-	-3107	-0-	341 624	1 9	6561	3	Y	567	582	1			39
01	10261	X	7413	-0-	-2848	-0-	72 510	1 9	6831	3	Y	464	437	1			66
02	9268	X	7793	-0-	-1475	-0-	288 256	1 9	7249	3	Y	233	291	1			8
03	10137	X	8133	-0-	-2004	-0-	247 304	1 9	7582	3	Y	276	263	1			21
04	9810	X	7574	-0-	-2236	-0-	151 260	1 9	7163	3	Y	236	241	1			16

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	35640	X	31736	-0-	-3904	-0-	922 221	1 9	30593	3	N	201	227	1	6	8	63
12	36022	X	31774	-0-	-4248	-0-	1158	1	30616	3	Y	-0-	63	1			-0-
01	33604	X	32347	-0-	-1257	-0-	1201 358	1 9	30788	3	Y	325	267	1	6	8	52
02	30352	X	28434	-0-	-1918	-0-	861 191	1 9	27382	3	Y	174	38	1	8	8	180
03	33387	X	30481	-0-	-2906	-0-	791 206	1 9	29484	3	Y	187	317	1	5	8	45
04	31740	X	29163	-0-	-2577	-0-	833 207	1 9	28123	3	Y	188	181	1	9	8	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22830	X	20181	-0-	-2649	-0-	584	1	19397	3	N	182	173	1			47
							200	9									
12	23002	X	19937	-0-	-3065	-0-	727	1	19210	3	Y	-0-	47	1			-0-
01	22072	X	20007	-0-	-2065	-0-	738	1	18913	3	Y	324	270	1	1	8	53
							356	9									
02	19404	X	16797	-0-	-2607	-0-	506	1	16106	3	Y	168	39	1			182
							185	9									
03	21328	X	18799	-0-	-2529	-0-	486	1	18089	3	Y	204	339	1			47
							224	9									
04	20190	X	17671	-0-	-2519	-0-	502	1	16957	3	Y	193	195	1			45
							212	9									

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	21630	X	19171	-0-	-2459	-0-	350	1	17788	3	Y	939	893	1	1	8	76
							1033	9									
12	22351	X	18221	-0-	-4130	-0-	832	1	16356	3	Y	939	963	1	1	8	51
							1033	9									
01	21235	X	17335	-0-	-3900	-0-	129	1	16279	3	Y	843	864	1			30
							927	9									
02	19180	X	15664	-0-	-3516	-0-	529	1	14356	3	Y	708	710	1	1	8	27
							779	9									
03	20801	X	16959	-0-	-3842	-0-	478	1	15611	3	Y	791	783	1			35
							870	9									
04	19170	X	15283	-0-	-3887	-0-	256	1	14214	3	Y	739	740	1	1	8	33
							813	9									

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	16980	X	15769	-0-	-1211	-0-	289	1	14656	3	Y	749	711	1	1	8	56
							824	9									
12	17546	X	15481	-0-	-2065	-0-	708	1	13922	3	Y	774	792	1	1	8	37
							851	9									
01	16926	X	14992	-0-	-1934	-0-	112	1	14092	3	Y	716	734	1			19
							788	9									
02	15288	X	13584	-0-	-1704	-0-	457	1	12423	3	Y	640	643	1			16
							704	9									
03	16802	X	14713	-0-	-2089	-0-	414	1	13525	3	Y	704	698	1			22
							774	9									
04	15780	X	13540	-0-	-2240	-0-	227	1	12574	3	Y	672	674	1	1	8	19
							739	9									

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	26040	X	22797	-0-	-3243	-0-	417	1	21158	3	Y	1111	1056	1	1	8	84
							1222	9									
12	26102	X	22202	-0-	-3900	-0-	1014	1	19947	3	Y	1128	1156	1	1	8	55
							1241	9									
01	24738	X	21241	-0-	-3497	-0-	159	1	19965	3	Y	1015	1041	1			29
							1117	9									
02	22344	X	18752	-0-	-3592	-0-	633	1	17188	3	Y	846	849	1	1	8	25
							931	9									
03	24552	X	19778	-0-	-4774	-0-	557	1	18201	3	Y	927	917	1	1	8	34
							1020	9									
04	22800	X	18168	-0-	-4632	-0-	305	1	16895	3	Y	880	883	1	1	8	30
							968	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	249	1	12653	3	Y	912	870	1	1	8	67
							1003	9									
12	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	612	1	12034	3	Y	945	968	1	1	8	43
							1040	9									
01	14415	X	13853	-0-	-562	-0-	100	1	12632	3	Y	1019	1039	1			23
							1121	9									
02	13020	X	12765	-0-	-255	-0-	415	1	11258	3	Y	993	995	1	1	8	20
							1092	9									
03	14415	X	13874	-0-	-541	-0-	372	1	12137	3	Y	1241	1200	1			61
							1365	9									
04	13920	X	13314	-0-	-606	-0-	212	1	11773	3	Y	1208	1245	1	1	8	23
							1329	9									

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	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	264	1	13415	3	Y	767	730	1	1	8	56
							844	9									
12	14663	X	14284	-0-	-379	-0-	651	1	12797	3	Y	760	781	1	1	8	34
							836	9									
01	14508	X	14044	-0-	-464	-0-	105	1	13189	3	Y	682	700	1			16
							750	9									
02	13104	X	12883	-0-	-221	-0-	434	1	11775	3	Y	613	616	1			13
							674	9									
03	14508	X	13982	-0-	-526	-0-	393	1	12822	3	Y	697	675	1			35
							767	9									
04	14040	X	13326	-0-	-714	-0-	223	1	12385	3	Y	653	672	1	1	8	15
							718	9									

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	20820	X	19293	-0-	-1527	-0-	351	1	17839	3	Y	1003	953	1	1	8	77
							1103	9									
12	20956	X	18558	-0-	-2398	-0-	844	1	16603	3	Y	1010	1036	1	1	8	50
							1111	9									
01	20181	X	17622	-0-	-2559	-0-	131	1	16486	3	Y	914	937	1			27
							1005	9									
02	18228	X	15551	-0-	-2677	-0-	523	1	14204	3	Y	749	753	1	1	8	22
							824	9									
03	20181	X	16587	-0-	-3594	-0-	466	1	15216	3	Y	823	816	1			29
							905	9									
04	19290	X	14428	-0-	-4862	-0-	242	1	13404	3	Y	711	713	1	1	8	26
							782	9									

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	11640	X	10374	-0-	-1266	-0-	193	1	9786	3	Y	359	341	1			27
							395	9									
12	11625	X	10220	-0-	-1405	-0-	475	1	9336	3	Y	372	381	1			18
							409	9									
01	11222	X	9617	-0-	-1605	-0-	73	1	9188	3	Y	324	333	1			9
							356	9									
02	9688	X	8669	-0-	-1019	-0-	296	1	8048	3	Y	295	296	1			8
							325	9									
03	10726	X	9516	-0-	-1210	-0-	273	1	8902	3	Y	310	299	1			19
							341	9									
04	10380	X	9558	-0-	-822	-0-	163	1	9067	3	Y	298	310	1			7
							328	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6966	-0-	-1014	-0-	130 257	1 9	6579	3	Y	234	222	1			16
12	7998	X	6756	-0-	-1242	-0-	314 266	1 9	6176	3	Y	242	248	1			10
01	7998	X	6488	-0-	-1510	-0-	49 252	1 9	6187	3	Y	229	235	1			4
02	6748	X	6027	-0-	-721	-0-	206 235	1 9	5586	3	Y	214	215	1			3
03	7471	X	6380	-0-	-1091	-0-	183 212	1 9	5985	3	Y	193	186	1			10
04	6960	X	6022	-0-	-938	-0-	103 228	1 9	5691	3	Y	207	213	1			4

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	10980	X	9963	-0-	-1017	-0-	186 374	1 9	9403	3	Y	340	323	1			25
12	10292	X	10031	-0-	-261	-0-	466 399	1 9	9166	3	Y	363	372	1			16
01	10912	X	9657	-0-	-1255	-0-	73 370	1 9	9214	3	Y	336	345	1			7
02	9856	X	8733	-0-	-1123	-0-	299 308	1 9	8126	3	Y	280	283	1			4
03	10912	X	9402	-0-	-1510	-0-	270 321	1 9	8811	3	Y	292	283	1			13
04	9960	X	7658	-0-	-2302	-0-	130 303	1 9	7225	3	Y	275	285	1			3

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	17640	X	1969	-0-	-15671	-0-	34 271	1 9	1664	3	Y	246	227	1			41
12	18228	X	4504	-0-	-13724	-0-	198 332	1 9	3974	3	Y	302	328	1	1	8	14
01	18228	X	6495	-0-	-11733	-0-	48 436	1 9	6011	3	Y	396	403	1			7
02	13020	X	5122	-0-	-7898	-0-	171 312	1 9	4639	3	Y	284	286	1	1	8	4
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	137 385	1 9	4477	3	Y	350	346	1			8
04	6300	X	4756	-0-	-1544	-0-	79 301	1 9	4376	3	Y	274	276	1			6

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	18540	X	14835	-0-	-3705	-0-	290 480	1 9	14065	3	Y	436	418	1	1	8	30
12	18259	X	14989	-0-	-3270	-0-	687 503	1 9	13799	3	Y	457	466	1	2	8	19
01	17577	X	14325	-0-	-3252	-0-	108 542	1 9	13675	3	Y	493	504	1			8
02	15876	X	12701	-0-	-3175	-0-	435 452	1 9	11814	3	Y	411	412	1	1	8	6
03	17329	X	13632	-0-	-3697	-0-	390 497	1 9	12745	3	Y	452	448	1			10
04	14850	X	12525	-0-	-2325	-0-	214 443	1 9	11868	3	Y	403	405	1			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	1961	-0-	-12169	-0-	38	1	1834	3	Y	81	78	1			30
							89	9									
12	14477	X	4145	-0-	-10332	-0-	188	1	3767	3	Y	173	190	1	1	8	12
							190	9									
01	12090	X	4381	-0-	-7709	-0-	33	1	4137	3	Y	192	199	1			5
							211	9									
02	10696	X	2817	-0-	-7879	-0-	95	1	2594	3	Y	116	116	1			5
							128	9									
03	5456	X	4007	-0-	-1449	-0-	114	1	3710	3	Y	166	164	1			7
							183	9									
04	4230	X	3767	-0-	-463	-0-	64	1	3543	3	Y	145	145	1			7
							160	9									

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	12420	X	5056	-0-	-7364	-0-	100	1	4820	3	Y	124	116	1			30
							136	9									
12	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	712	1	14288	3	Y	270	285	1	1	8	14
							297	9									
01	11966	X	7411	-0-	-4555	-0-	56	1	7027	3	Y	298	305	1			7
							328	9									
02	10808	X	6740	-0-	-4068	-0-	228	1	6180	3	Y	302	300	1	1	8	8
							332	9									
03	14942	X	7483	-0-	-7459	-0-	208	1	6802	3	Y	430	426	1			12
							473	9									
04	14460	X	7075	-0-	-7385	-0-	118	1	6515	3	Y	402	404	1			10
							442	9									

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	15630	X	12242	-0-	-3388	-0-	238	1	11557	3	Y	406	388	1	1	8	25
							447	9									
12	15376	X	12838	-0-	-2538	-0-	587	1	11780	3	Y	428	434	1	2	8	17
							471	9									
01	14911	X	11714	-0-	-3197	-0-	88	1	11158	3	Y	425	435	1			7
							468	9									
02	13328	X	10001	-0-	-3327	-0-	342	1	9275	3	Y	349	350	1	1	8	5
							384	9									
03	12927	X	10595	-0-	-2332	-0-	303	1	9886	3	Y	369	365	1			9
							406	9									
04	12420	X	9585	-0-	-2835	-0-	163	1	9041	3	Y	346	348	1			7
							381	9									

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	230	1	11159	3	Y	403	384	1	1	8	34
							443	9									
12	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	549	1	11016	3	Y	429	437	1	2	8	24
							472	9									
01	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	94	1	11813	3	Y	446	456	1			14
							491	9									
02	11032	X	9841	-0-	-1191	-0-	336	1	9124	3	Y	346	348	1	1	8	11
							381	9									
03	12214	X	10042	-0-	-2172	-0-	286	1	9339	3	Y	379	375	1			15
							417	9									
04	12000	X	9932	-0-	-2068	-0-	168	1	9322	3	Y	402	403	1			14
							442	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	8988	-0-	-6102	-0-	163 584	1 9	8241	3	Y	531	511	1			48
12	15500	X	7563	-0-	-7937	-0-	319 971	1 9	6273	3	Y	883	861	1	1	8	69
01	14663	X	7741	-0-	-6922	-0-	52 1106	1 9	6583	3	Y	1005	1042	1			32
02	11088	X	6353	-0-	-4735	-0-	190 1007	1 9	5156	3	Y	915	917	1	1	8	29
03	11315	X	7638	-0-	-3677	-0-	191 1209	1 9	6238	3	Y	1099	1038	1			90
*04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	155 985	1 9	8586	3	Y	895	895	1	1	8	89

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	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	161 277	1 9	8161	3	Y	252	240	1			28
12	8618	X	8443	-0-	-175	-0-	394 290	1 9	7759	3	Y	264	270	1			22
01	8649	X	8465	-0-	-184	-0-	65 260	1 9	8140	3	Y	236	242	1			16
02	8036	X	6855	-0-	-1181	-0-	236 202	1 9	6417	3	Y	184	185	1			15
03	8897	X	7667	-0-	-1230	-0-	221 233	1 9	7213	3	Y	212	205	1			22
04	8610	X	6991	-0-	-1619	-0-	120 233	1 9	6638	3	Y	212	219	1			15

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	11490	X	9302	-0-	-2188	-0-	178 810	1 9	8314	3	Y	736	675	1			137
12	11687	X	8512	-0-	-3175	-0-	388 660	1 9	7464	3	Y	600	645	1			92
01	11315	X	8959	-0-	-2356	-0-	86 701	1 9	8172	3	Y	637	614	1			115
02	9044	X	8241	-0-	-803	-0-	295 537	1 9	7409	3	Y	488	547	1			56
03	10013	X	9305	-0-	-708	-0-	272 684	1 9	8349	3	Y	622	608	1			70
04	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	163 565	1 9	7746	3	Y	514	525	1			59

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	21060	X	15357	-0-	-5703	-0-	282 756	1 9	14319	3	Y	687	660	1	1	8	47
12	21762	X	15117	-0-	-6645	-0-	693 799	1 9	13625	3	Y	726	743	1	1	8	29
01	21762	X	17152	-0-	-4610	-0-	129 755	1 9	16268	3	Y	686	701	1			14
02	17528	X	16823	-0-	-705	-0-	571 760	1 9	15492	3	Y	691	691	1	1	8	13
03	19251	X	18286	-0-	-965	-0-	519 809	1 9	16958	3	Y	735	726	1			22
04	16590	X	11357	-0-	-5233	-0-	192 524	1 9	10641	3	Y	476	481	1			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	6328	-0-	-1442	-0-	126 298	1 9	5904	3	Y	271	244	1	1	8	46
12	7719	X	5213	-0-	-2506	-0-	246 240	1 9	4727	3	Y	218	252	1	1	8	11
01	7471	X	5447	-0-	-2024	-0-	54 256	1 9	5137	3	Y	233	233	1	1	8	10
02	6636	X	4899	-0-	-1737	-0-	179 209	1 9	4511	3	Y	190	197	1			3
03	6541	X	5289	-0-	-1252	-0-	160 221	1 9	4908	3	Y	201	197	1			7
04	6330	X	5144	-0-	-1186	-0-	102 197	1 9	4845	3	Y	179	182	1	1	8	3

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	19920	X	16144	-0-	-3776	-0-	319 902	1 9	14923	3	Y	820	764	1			158
12	20243	X	14918	-0-	-5325	-0-	700 756	1 9	13462	3	Y	687	704	1			141
01	18352	X	14056	-0-	-4296	-0-	139 717	1 9	13200	3	Y	652	659	1			134
02	16436	X	12694	-0-	-3742	-0-	460 682	1 9	11552	3	Y	620	637	1			117
03	18197	X	13031	-0-	-5166	-0-	389 705	1 9	11937	3	Y	641	631	1			127
04	16140	X	11670	-0-	-4470	-0-	226 716	1 9	10728	3	Y	651	766	1			12

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	10830	X	7540	-0-	-3290	-0-	151 305	1 9	7084	3	Y	277	263	1			22
12	11191	X	6211	-0-	-4980	-0-	290 349	1 9	5572	3	Y	317	321	1			18
01	11501	X	6747	-0-	-4754	-0-	67 329	1 9	6351	3	Y	299	296	1			21
02	10388	X	7726	-0-	-2662	-0-	287 231	1 9	7208	3	Y	210	223	1			8
03	11501	X	10373	-0-	-1128	-0-	317 318	1 9	9738	3	Y	289	281	1			16
*04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	180 259	1 9	8539	3	Y	235	239	1			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	12990	X	10797	-0-	-2193	-0-	218 354	1 9	10225	3	Y	322	307	1			28
12	13423	X	10121	-0-	-3302	-0-	483 354	1 9	9284	3	Y	322	329	1			21
01	11811	X	9319	-0-	-2492	-0-	94 309	1 9	8916	3	Y	281	279	1			23
02	10668	X	8158	-0-	-2510	-0-	302 253	1 9	7603	3	Y	230	241	1			12
03	11811	X	7336	-0-	-4475	-0-	221 327	1 9	6788	3	Y	297	291	1			18
04	10800	X	6980	-0-	-3820	-0-	139 241	1 9	6600	3	Y	219	224	1			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	9630	-0-	-3000	-0-	193	1	9033	3	Y	367	331	1			60
							404	9									
12	12958	X	9006	-0-	-3952	-0-	429	1	8240	3	Y	306	352	1			14
							337	9									
01	12524	X	10082	-0-	-2442	-0-	101	1	9599	3	Y	347	348	1			13
							382	9									
02	11312	X	9063	-0-	-2249	-0-	335	1	8411	3	Y	288	298	1			3
							317	9									
03	9951	X	9925	-0-	-26	-0-	302	1	9273	3	Y	318	312	1			9
							350	9									
04	9750	X	9579	-0-	-171	-0-	191	1	9096	3	Y	265	271	1			3
							292	9									

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	8700	X	8449	-0-	-251	-0-	168	1	7853	3	Y	389	352	1			69
							428	9									
12	8990	X	7666	-0-	-1324	-0-	362	1	6953	3	Y	319	368	1			20
							351	9									
01	9610	X	7324	-0-	-2286	-0-	73	1	6914	3	Y	306	309	1			17
							337	9									
02	8680	X	7296	-0-	-1384	-0-	267	1	6710	3	Y	290	298	1			9
							319	9									
03	9610	X	7512	-0-	-2098	-0-	227	1	6969	3	Y	287	284	1			12
							316	9									
04	8460	X	7021	-0-	-1439	-0-	139	1	6618	3	Y	240	245	1			7
							264	9									

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	9570	X	8234	-0-	-1336	-0-	167	1	7793	3	Y	249	237	1			21
							274	9									
12	9827	X	7562	-0-	-2265	-0-	361	1	6940	3	Y	237	244	1			14
							261	9									
01	9827	X	5348	-0-	-4479	-0-	54	1	5095	3	Y	181	182	1			13
							199	9									
02	8568	X	5288	-0-	-3280	-0-	195	1	4913	3	Y	164	172	1			5
							180	9									
03	9486	X	7025	-0-	-2461	-0-	214	1	6574	3	Y	215	210	1			10
							237	9									
04	8220	X	7123	-0-	-1097	-0-	143	1	6804	3	Y	160	164	1			6
							176	9									

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	32880	X	26379	-0-	-6501	-0-	766	1	25431	3	Y	165	171	1	3	8	50
							182	9									
12	33976	X	26113	-0-	-7863	-0-	952	1	25159	3	Y	2	39	1			13
							2	9									
01	28520	X	25347	-0-	-3173	-0-	951	1	24389	3	Y	6	19	1			-0-
							7	9									
02	25760	X	22562	-0-	-3198	-0-	685	1	21804	3	Y	66	57	1	2	8	7
							73	9									
03	27714	X	24681	-0-	-3033	-0-	642	1	23931	3	Y	98	86	1	2	8	17
							108	9									
04	26370	X	23133	-0-	-3237	-0-	655	1	22128	3	Y	318	270	1	6	8	59
							350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	12607	-0-	-2933	-0-	244 936	1 9	11427	3	Y	851	799	1			166
12	16058	X	12339	-0-	-3719	-0-	565 901	1 9	10873	3	Y	819	864	1			121
01	15252	X	12449	-0-	-2803	-0-	120 935	1 9	11394	3	Y	850	820	1			151
02	13776	X	10728	-0-	-3048	-0-	384 690	1 9	9654	3	Y	627	710	1			68
03	14353	X	11006	-0-	-3347	-0-	324 740	1 9	9942	3	Y	673	666	1			75
04	12600	X	10847	-0-	-1753	-0-	210 682	1 9	9955	3	Y	620	629	1			66

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	146 388	1 9	6811	3	Y	353	322	1			62
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	327 352	1 9	6286	3	Y	320	326	1			56
01	7905	X	6714	-0-	-1191	-0-	67 327	1 9	6320	3	Y	297	300	1			53
02	7140	X	6378	-0-	-762	-0-	233 296	1 9	5849	3	Y	269	278	1			44
03	7905	X	6722	-0-	-1183	-0-	202 315	1 9	6205	3	Y	286	280	1			50
04	7350	X	4888	-0-	-2462	-0-	96 212	1 9	4580	3	Y	193	199	1			44

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	20670	X	15476	-0-	-5194	-0-	278 1069	1 9	14129	3	Y	972	927	1	1	8	76
12	20739	X	15097	-0-	-5642	-0-	680 1051	1 9	13366	3	Y	955	982	1	1	8	48
01	17856	X	14550	-0-	-3306	-0-	107 1030	1 9	13413	3	Y	936	956	1			28
02	16128	X	12797	-0-	-3331	-0-	419 989	1 9	11389	3	Y	899	900	1	1	8	26
03	16957	X	13735	-0-	-3222	-0-	374 1140	1 9	12221	3	Y	1036	1024	1			38
04	15480	X	13607	-0-	-1873	-0-	222 1087	1 9	12298	3	Y	988	989	1	1	8	36

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	8070	X	7097	-0-	-973	-0-	144 238	1 9	6715	3	Y	216	198	1			39
12	8308	X	6922	-0-	-1386	-0-	333 189	1 9	6400	3	Y	172	202	1			9
01	7440	X	6647	-0-	-793	-0-	68 164	1 9	6415	3	Y	149	151	1			7
02	6720	X	6124	-0-	-596	-0-	229 150	1 9	5745	3	Y	136	139	1			4
03	7440	X	6701	-0-	-739	-0-	205 201	1 9	6295	3	Y	183	180	1			7
04	7110	X	6256	-0-	-854	-0-	126 129	1 9	6001	3	Y	117	122	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24330 X	17778	-0-	-6552	-0-	344	1	16683	3	Y	683	652	1	1	8	48
						751	9									
12	23591 X	18566	-0-	-5025	-0-	843	1	16917	3	Y	733	744	1	3	8	34
						806	9									
01	20429 X	18186	-0-	-2243	-0-	137	1	17251	3	Y	725	741	1			18
						798	9									
02	18452 X	18132	-0-	-320	-0-	619	1	16805	3	Y	644	637	1	2	8	23
						708	9									
03	20429 X	18517	-0-	-1912	-0-	528	1	17234	3	Y	686	679	1			30
						755	9									
04	17970 X	17307	-0-	-663	-0-	294	1	16299	3	Y	649	651	1	1	8	27
						714	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28830 X	21858	-0-	-6972	-0-	425	1	20619	3	Y	740	706	1	1	8	59
						814	9									
12	28458 X	20432	-0-	-8026	-0-	932	1	18706	3	Y	722	736	1	3	8	42
						794	9									
01	27652 X	21359	-0-	-6293	-0-	161	1	20386	3	Y	738	753	1			27
						812	9									
02	23408 X	13053	-0-	-10355	-0-	450	1	12211	3	Y	356	358	1	1	8	24
						392	9									
03	24149 X	21935	-0-	-2214	-0-	630	1	20586	3	Y	654	647	1			31
						719	9									
04	21870 X	18314	-0-	-3556	-0-	313	1	17348	3	Y	594	596	1	1	8	28
						653	9									

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	31410 X	27696	-0-	-3714	-0-	540	1	26167	3	Y	899	857	1	2	8	87
						989	9									
12	32457 X	27049	-0-	-5408	-0-	1237	1	24826	3	Y	896	913	1	4	8	66
						986	9									
01	30690 X	26374	-0-	-4316	-0-	199	1	25178	3	Y	906	925	1			47
						997	9									
02	27720 X	14996	-0-	-12724	-0-	515	1	13984	3	Y	452	455	1	1	8	43
						497	9									
03	30163 X	21758	-0-	-8405	-0-	622	1	20327	3	Y	735	736	1			42
						809	9									
04	27690 X	21093	-0-	-6597	-0-	360	1	19953	3	Y	709	709	1	1	8	41
						780	9									

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	17520 X	14594	-0-	-2926	-0-	285	1	13825	3	Y	440	420	1	1	8	107
						484	9									
12	17360 X	8460	-0-	-8900	-0-	376	1	7557	3	Y	479	487	1	2	8	97
						527	9									
01	16554 X	11488	-0-	-5066	-0-	86	1	10887	3	Y	468	478	1			87
						515	9									
02	14952 X	12939	-0-	-2013	-0-	442	1	11993	3	Y	458	454	1	1	8	90
						504	9									
03	16523 X	13465	-0-	-3058	-0-	385	1	12567	3	Y	466	504	1			52
						513	9									
04	14580 X	12014	-0-	-2566	-0-	205	1	11339	3	Y	427	428	1			51
						470	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	10110	-0-	-780	-0-	196	1	9492	3	Y	384	365	1	1	8	30
							422	9									
12	11036	X	7513	-0-	-3523	-0-	341	1	6846	3	Y	296	308	1	1	8	17
							326	9									
01	11346	X	6447	-0-	-4899	-0-	47	1	5923	3	Y	434	437	1			14
							477	9									
02	10248	X	4538	-0-	-5710	-0-	152	1	4120	3	Y	242	243	1	1	8	12
							266	9									
03	11346	X	7322	-0-	-4024	-0-	205	1	6702	3	Y	377	373	1			16
							415	9									
04	10110	X	6270	-0-	-3840	-0-	104	1	5781	3	Y	350	351	1			15
							385	9									

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	21000	X	1374	-0-	-19626	-0-	25	1	1189	3	Y	145	134	1			49
							160	9									
12	20894	X	4913	-0-	-15981	-0-	215	1	4320	3	Y	344	370	1	2	8	21
							378	9									
01	19747	X	5178	-0-	-14569	-0-	37	1	4655	3	Y	442	455	1			8
							486	9									
02	17640	X	5130	-0-	-12510	-0-	169	1	4579	3	Y	347	348	1	1	8	6
							382	9									
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	155	1	5048	3	Y	359	357	1			8
							395	9									
04	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	80	1	4443	3	Y	334	336	1			6
							367	9									

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	22830	X	3432	-0-	-19398	-0-	64	1	3080	3	Y	262	244	1	1	8	61
							288	9									
12	22630	X	7296	-0-	-15334	-0-	322	1	6459	3	Y	468	496	1	2	8	31
							515	9									
01	21266	X	7621	-0-	-13645	-0-	56	1	7071	3	Y	449	466	1			14
							494	9									
02	17192	X	6171	-0-	-11021	-0-	204	1	5531	3	Y	396	397	1	1	8	12
							436	9									
03	7285	X	7260	-0-	-25	-0-	202	1	6582	3	Y	433	435	1			10
							476	9									
04	7380	X	6613	-0-	-767	-0-	109	1	6061	3	Y	403	405	1			8
							443	9									

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	10740	X	5900	-0-	-4840	-0-	112	1	5468	3	Y	291	268	1	1	8	46
							320	9									
12	11098	X	9370	-0-	-1728	-0-	419	1	8416	3	Y	486	502	1	2	8	28
							535	9									
01	10664	X	8328	-0-	-2336	-0-	62	1	7774	3	Y	447	463	1			12
							492	9									
02	9632	X	8355	-0-	-1277	-0-	279	1	7583	3	Y	448	448	1	1	8	11
							493	9									
03	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	274	1	8948	3	Y	468	468	1			11
							515	9									
*04	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	160	1	8871	3	Y	475	476	1			10
							523	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14610	X	10712	-0-	-3898	-0-	207 457	1 9	10048	3	Y	415	396	1	1	8	33
12	14446	X	8278	-0-	-6168	-0-	372 439	1 9	7467	3	Y	399	408	1	2	8	22
01	13361	X	11294	-0-	-2067	-0-	84 581	1 9	10629	3	Y	528	534	1			16
02	11536	X	7952	-0-	-3584	-0-	269 388	1 9	7295	3	Y	353	352	1	1	8	16
03	12369	X	9280	-0-	-3089	-0-	262 454	1 9	8564	3	Y	413	407	1			22
04	10920	X	9501	-0-	-1419	-0-	161 436	1 9	8904	3	Y	396	397	1			21

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	16440	X	13298	-0-	-3142	-0-	256 620	1 9	12422	3	Y	564	537	1	1	8	45
12	16709	X	13067	-0-	-3642	-0-	594 549	1 9	11924	3	Y	499	508	1	2	8	34
01	15469	X	13656	-0-	-1813	-0-	103 585	1 9	12968	3	Y	532	544	1			22
02	13636	X	13159	-0-	-477	-0-	449 515	1 9	12195	3	Y	468	469	1	1	8	20
03	14694	X	12781	-0-	-1913	-0-	365 509	1 9	11907	3	Y	463	458	1			25
04	13290	X	11723	-0-	-1567	-0-	199 484	1 9	11040	3	Y	440	442	1			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	27840	X	20451	-0-	-7389	-0-	397 760	1 9	19294	3	Y	691	661	1	1	8	59
12	27280	X	18657	-0-	-8623	-0-	856 616	1 9	17185	3	Y	560	574	1	3	8	42
01	23901	X	17465	-0-	-6436	-0-	132 645	1 9	16688	3	Y	586	599	1			29
02	21588	X	17281	-0-	-4307	-0-	594 563	1 9	16124	3	Y	512	513	1	1	8	27
03	23064	X	19196	-0-	-3868	-0-	552 618	1 9	18026	3	Y	562	554	1			35
04	20460	X	18147	-0-	-2313	-0-	311 606	1 9	17230	3	Y	551	552	1	1	8	33

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	18840	X	13503	-0-	-5337	-0-	261 549	1 9	12693	3	Y	499	470	1	1	8	44
12	17546	X	12598	-0-	-4948	-0-	576 464	1 9	11558	3	Y	422	431	1	2	8	33
01	16492	X	12125	-0-	-4367	-0-	92 477	1 9	11556	3	Y	434	444	1			23
02	12600	X	11192	-0-	-1408	-0-	384 373	1 9	10435	3	Y	339	339	1	1	8	22
03	13950	X	12566	-0-	-1384	-0-	360 433	1 9	11773	3	Y	394	388	1			28
04	13500	X	11626	-0-	-1874	-0-	199 418	1 9	11009	3	Y	380	382	1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	15453	-0-	-4617	-0-	284 721	1 9	14448	3	Y	655	625	1	1	8	45
12	20274	X	16724	-0-	-3550	-0-	774 723	1 9	15227	3	Y	657	673	1	1	8	28
01	17236	X	15975	-0-	-1261	-0-	120 728	1 9	15127	3	Y	662	676	1			14
02	15148	X	13886	-0-	-1262	-0-	469 693	1 9	12724	3	Y	630	620	1			24
03	16771	X	14767	-0-	-2004	-0-	415 792	1 9	13560	3	Y	720	715	1			29
04	16170	X	14536	-0-	-1634	-0-	243 802	1 9	13491	3	Y	729	736	1	1	8	21

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	14400	X	13371	-0-	-1029	-0-	251 383	1 9	12737	3	Y	348	333	1			23
12	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	644 417	1 9	12677	3	Y	379	388	1			14
01	14167	X	12871	-0-	-1296	-0-	98 377	1 9	12396	3	Y	343	351	1			6
02	12796	X	12283	-0-	-513	-0-	411 711	1 9	11161	3	Y	646	562	1			90
03	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	417 836	1 9	13608	3	Y	760	778	1			72
04	13380	X	13129	-0-	-251	-0-	217 903	1 9	12009	3	Y	821	799	1	1	8	93

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	14310	X	12126	-0-	-2184	-0-	234 574	1 9	11318	3	Y	522	498	1	1	8	42
12	16585	X	10104	-0-	-6481	-0-	458 452	1 9	9194	3	Y	411	421	1	2	8	30
01	16585	X	9723	-0-	-6862	-0-	73 494	1 9	9156	3	Y	449	459	1			20
02	14980	X	9729	-0-	-5251	-0-	329 468	1 9	8932	3	Y	425	426	1	1	8	18
03	14601	X	11734	-0-	-2867	-0-	332 570	1 9	10832	3	Y	518	509	1			27
04	12120	X	11192	-0-	-928	-0-	189 546	1 9	10457	3	Y	496	497	1			26

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	11670	X	7480	-0-	-4190	-0-	144 361	1 9	6975	3	Y	328	318	1	1	8	32
12	11129	X	6927	-0-	-4202	-0-	314 305	1 9	6308	3	Y	277	284	1	1	8	24
01	10230	X	7902	-0-	-2328	-0-	59 348	1 9	7495	3	Y	316	322	1			18
02	7868	X	6409	-0-	-1459	-0-	218 275	1 9	5916	3	Y	250	250	1	1	8	17
03	8432	X	6908	-0-	-1524	-0-	195 333	1 9	6380	3	Y	303	298	1			22
04	7650	X	7279	-0-	-371	-0-	122 386	1 9	6771	3	Y	351	351	1			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26070	X	14618	-0-	-11452	-0-	282 636	1 9	13700	3	Y	578	559	1	1	8	51
12	24180	X	14131	-0-	-10049	-0-	642 596	1 9	12893	3	Y	542	551	1	2	8	40
01	22444	X	17610	-0-	-4834	-0-	131 952	1 9	16527	3	Y	865	872	1			33
02	19768	X	14469	-0-	-5299	-0-	488 741	1 9	13240	3	Y	674	676	1	2	8	29
03	19871	X	12979	-0-	-6892	-0-	366 646	1 9	11967	3	Y	587	581	1			35
04	17040	X	14569	-0-	-2471	-0-	246 659	1 9	13664	3	Y	599	601	1	1	8	32

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	16860	X	3179	-0-	-13681	-0-	60 241	1 9	2878	3	Y	219	220	1			20
12	15159	X	2935	-0-	-12224	-0-	129 213	1 9	2593	3	Y	194	198	1	1	8	15
01	7378	X	3808	-0-	-3570	-0-	27 358	1 9	3423	3	Y	325	328	1			12
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	176 392	1 9	4778	3	Y	356	356	1	1	8	11
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	146 339	1 9	4777	3	Y	308	304	1			15
04	3690	X	2938	-0-	-752	-0-	48 228	1 9	2662	3	Y	207	209	1			13

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	16530	X	14035	-0-	-2495	-0-	273 514	1 9	13248	3	Y	467	450	1	1	8	38
12	17081	X	14878	-0-	-2203	-0-	681 536	1 9	13661	3	Y	487	492	1	2	8	31
01	17081	X	15835	-0-	-1246	-0-	120 569	1 9	15146	3	Y	517	527	1			21
02	14924	X	11637	-0-	-3287	-0-	401 339	1 9	10897	3	Y	308	311	1	1	8	17
03	16120	X	11255	-0-	-4865	-0-	324 347	1 9	10584	3	Y	315	310	1			22
04	15330	X	9724	-0-	-5606	-0-	167 318	1 9	9239	3	Y	289	290	1			21

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	17280	X	17145	-0-	-135	-0-	331 727	1 9	16087	3	Y	661	631	1	1	8	53
12	17856	X	16846	-0-	-1010	-0-	771 606	1 9	15469	3	Y	551	562	1	3	8	39
01	17856	X	15099	-0-	-2757	-0-	114 586	1 9	14399	3	Y	533	546	1			26
02	16016	X	12422	-0-	-3594	-0-	428 377	1 9	11617	3	Y	343	347	1	1	8	21
03	17732	X	14305	-0-	-3427	-0-	411 459	1 9	13435	3	Y	417	410	1			28
04	17160	X	14479	-0-	-2681	-0-	248 473	1 9	13758	3	Y	430	433	1			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24030	X	18206	-0-	-5824	-0-	354 681	1 9	17171	3	Y	619	597	1	1	8	50
12	23684	X	17221	-0-	-6463	-0-	787 646	1 9	15788	3	Y	587	596	1	3	8	38
01	22351	X	16244	-0-	-6107	-0-	122 700	1 9	15422	3	Y	636	648	1			26
02	19348	X	14654	-0-	-4694	-0-	500 579	1 9	13575	3	Y	526	528	1	1	8	23
03	20553	X	15620	-0-	-4933	-0-	447 579	1 9	14594	3	Y	526	519	1			30
04	18210	X	15285	-0-	-2925	-0-	258 696	1 9	14331	3	Y	633	633	1	1	8	29

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	24450	X	18738	-0-	-5712	-0-	345 869	1 9	17524	3	Y	790	751	1	1	8	55
12	23901	X	18455	-0-	-5446	-0-	850 879	1 9	16726	3	Y	799	819	1	1	8	34
01	22413	X	17684	-0-	-4729	-0-	133 835	1 9	16716	3	Y	759	777	1			16
02	19992	X	17417	-0-	-2575	-0-	588 876	1 9	15953	3	Y	796	797	1	1	8	14
03	20615	X	18541	-0-	-2074	-0-	526 827	1 9	17188	3	Y	752	727	1			39
04	18750	X	17540	-0-	-1210	-0-	298 736	1 9	16506	3	Y	669	692	1	1	8	15

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	13110	X	10813	-0-	-2297	-0-	201 436	1 9	10176	3	Y	396	376	1			30
12	13144	X	9810	-0-	-3334	-0-	453 438	1 9	8919	3	Y	398	410	1			18
01	12338	X	9554	-0-	-2784	-0-	73 356	1 9	9125	3	Y	324	335	1			7
02	11116	X	8997	-0-	-2119	-0-	307 343	1 9	8347	3	Y	312	313	1			6
03	12307	X	9696	-0-	-2611	-0-	277 374	1 9	9045	3	Y	340	329	1			17
04	10800	X	8645	-0-	-2155	-0-	148 296	1 9	8201	3	Y	269	270	1			16

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	19320	X	14680	-0-	-4640	-0-	270 688	1 9	13722	3	Y	625	597	1			45
12	18724	X	14008	-0-	-4716	-0-	645 678	1 9	12685	3	Y	616	634	1			27
01	17298	X	14267	-0-	-3031	-0-	107 677	1 9	13483	3	Y	615	629	1			13
02	15204	X	12179	-0-	-3025	-0-	412 578	1 9	11189	3	Y	525	528	1			10
03	16399	X	13427	-0-	-2972	-0-	380 642	1 9	12405	3	Y	584	566	1			28
04	14670	X	12874	-0-	-1796	-0-	218 587	1 9	12069	3	Y	534	536	1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23160	X	18141	-0-	-5019	-0-	337 661	1 9	17143	3	Y	601	573	1			44
12	22692	X	17706	-0-	-4986	-0-	825 656	1 9	16225	3	Y	596	614	1			26
01	20026	X	16549	-0-	-3477	-0-	126 551	1 9	15872	3	Y	501	516	1			11
02	18088	X	14761	-0-	-3327	-0-	506 502	1 9	13753	3	Y	456	458	1			9
03	19623	X	15651	-0-	-3972	-0-	451 484	1 9	14716	3	Y	440	428	1			21
04	18150	X	14604	-0-	-3546	-0-	251 433	1 9	13920	3	Y	394	396	1			19

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	28110	X	22181	-0-	-5929	-0-	411 903	1 9	20867	3	Y	821	780	1	1	8	60
12	28148	X	21361	-0-	-6787	-0-	988 930	1 9	19443	3	Y	845	865	1	1	8	39
01	24862	X	20096	-0-	-4766	-0-	152 817	1 9	19127	3	Y	743	764	1			18
02	22456	X	18470	-0-	-3986	-0-	629 763	1 9	17078	3	Y	694	695	1	1	8	16
03	24180	X	19848	-0-	-4332	-0-	566 795	1 9	18487	3	Y	723	698	1			41
04	22170	X	18385	-0-	-3785	-0-	312 780	1 9	17293	3	Y	709	732	1	1	8	17

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	19890	X	15436	-0-	-4454	-0-	287 573	1 9	14576	3	Y	521	496	1			38
12	19065	X	13855	-0-	-5210	-0-	642 589	1 9	12624	3	Y	535	549	1			24
01	18228	X	12944	-0-	-5284	-0-	99 415	1 9	12430	3	Y	377	392	1			9
02	15764	X	12833	-0-	-2931	-0-	440 449	1 9	11944	3	Y	408	409	1			8
03	16833	X	13601	-0-	-3232	-0-	389 507	1 9	12705	3	Y	461	446	1			23
04	15450	X	11990	-0-	-3460	-0-	204 453	1 9	11333	3	Y	412	426	1			9

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	12386	-0-	-2464	-0-	225 756	1 9	11405	3	Y	687	653	1	1	8	48
12	14446	X	11878	-0-	-2568	-0-	542 684	1 9	10652	3	Y	622	643	1			27
01	13919	X	10142	-0-	-3777	-0-	75 614	1 9	9453	3	Y	558	574	1			11
02	12572	X	10163	-0-	-2409	-0-	338 644	1 9	9181	3	Y	585	586	1			10
03	13423	X	11213	-0-	-2210	-0-	312 707	1 9	10194	3	Y	643	622	1			31
04	12390	X	10329	-0-	-2061	-0-	172 627	1 9	9530	3	Y	570	589	1	1	8	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24780	X	20763	-0-	-4017	-0-	382	1	19376	3	Y	914	870	1	1	8	64
							1005	9									
12	24583	X	20448	-0-	-4135	-0-	939	1	18462	3	Y	952	974	1	1	8	41
							1047	9									
01	22413	X	18894	-0-	-3519	-0-	142	1	17881	3	Y	792	816	1			17
							871	9									
02	20244	X	16824	-0-	-3420	-0-	571	1	15502	3	Y	683	685	1	1	8	14
							751	9									
03	22413	X	17972	-0-	-4441	-0-	509	1	16635	3	Y	753	729	1			38
							828	9									
04	20760	X	16851	-0-	-3909	-0-	285	1	15809	3	Y	688	695	1	1	8	30
							757	9									

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

11	122340	X	112849	-0-	-9491	-0-	871	1	111978	3	Y	-0-					-0-
12	126418	X	120721	-0-	-5697	-0-	1665	1	119042	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
01	121303	X	119555	-0-	-1748	-0-	1576	1	117971	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	108612	X	105395	-0-	-3217	-0-	1490	1	103896	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
03	120714	X	113471	-0-	-7243	-0-	1094	1	112373	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	116820	X	107534	-0-	-9286	-0-	1046	1	106482	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

11	12870	X	9427	-0-	-3443	-0-	173	1	8803	3	Y	410	388	1			28
							451	9									
12	12710	X	10969	-0-	-1741	-0-	508	1	9990	3	Y	428	438	1			18
							471	9									
01	12462	X	9606	-0-	-2856	-0-	74	1	9251	3	Y	255	268	1			5
							281	9									
02	11256	X	8908	-0-	-2348	-0-	298	1	8089	3	Y	474	413	1			66
							521	9									
03	12462	X	8683	-0-	-3779	-0-	242	1	7917	3	Y	476	495	1			47
							524	9									
04	10620	X	8390	-0-	-2230	-0-	136	1	7560	3	Y	631	608	1	1	8	69
							694	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

11	12780	X	10235	-0-	-2545	-0-	202	1	9453	3	Y	527	498	1			103
							580	9									
12	12896	X	10330	-0-	-2566	-0-	481	1	9240	3	Y	554	577	1			80
							609	9									
01	11098	X	9819	-0-	-1279	-0-	96	1	9158	3	Y	514	500	1			94
							565	9									
02	9548	X	8298	-0-	-1250	-0-	297	1	7471	3	Y	482	528	1			48
							530	9									
03	10571	X	8499	-0-	-2072	-0-	251	1	7707	3	Y	492	486	1			54
							541	9									
04	10230	X	5835	-0-	-4395	-0-	111	1	5283	3	Y	401	415	1			40
							441	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6362	-0-	-568	-0-	127 293	1 9	5942	3	Y	266	260	1			49
12	7161	X	5931	-0-	-1230	-0-	277 336	1 9	5318	3	Y	305	317	1			37
01	8835	X	5888	-0-	-2947	-0-	58 307	1 9	5523	3	Y	279	272	1			44
02	6216	X	5343	-0-	-873	-0-	193 300	1 9	4850	3	Y	273	296	1			21
03	6882	X	6229	-0-	-653	-0-	182 443	1 9	5604	3	Y	403	389	1			35
04	6360	X	6345	-0-	-15	-0-	124 344	1 9	5877	3	Y	313	321	1			27

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	13050	X	10323	-0-	-2727	-0-	206 488	1 9	9629	3	Y	444	412	1			87
12	13299	X	10308	-0-	-2991	-0-	486 476	1 9	9346	3	Y	433	439	1			81
01	12245	X	9567	-0-	-2678	-0-	95 433	1 9	9039	3	Y	394	399	1			76
02	11060	X	7985	-0-	-3075	-0-	292 353	1 9	7340	3	Y	321	333	1			64
03	11811	X	8472	-0-	-3339	-0-	255 380	1 9	7837	3	Y	345	375	1			34
04	10320	X	7885	-0-	-2435	-0-	156 318	1 9	7411	3	Y	289	317	1			6

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	13770	X	12700	-0-	-1070	-0-	258 399	1 9	12043	3	Y	363	338	1			71
12	14229	X	10965	-0-	-3264	-0-	524 374	1 9	10067	3	Y	340	345	1			66
01	13516	X	11289	-0-	-2227	-0-	114 384	1 9	10791	3	Y	349	350	1			65
02	12208	X	9340	-0-	-2868	-0-	345 311	1 9	8684	3	Y	283	294	1			54
03	13516	X	11801	-0-	-1715	-0-	361 349	1 9	11091	3	Y	317	312	1			59
04	12690	X	9970	-0-	-2720	-0-	199 294	1 9	9477	3	Y	267	319	1			7

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	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	281 821	1 9	13603	3	Y	746	674	1	1	8	73
12	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	678 784	1 9	13609	3	Y	713	722	1	3	8	61
01	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	97 787	1 9	12207	3	Y	715	728	1			48
02	12180	X	11521	-0-	-659	-0-	386 642	1 9	10493	3	Y	584	585	1	2	8	45
03	13485	X	11800	-0-	-1685	-0-	325 848	1 9	10627	3	Y	771	747	1			69
04	13050	X	11423	-0-	-1627	-0-	185 969	1 9	10269	3	Y	881	881	1	1	8	68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74130	X	56982	-0-	-17148	-0-	1666	1 9	55307	3	N	8					30
12	74121	X	55184	-0-	-18937	-0-	2012	1 9	53171	3	N	1	1	8			30
01	68479	X	53295	-0-	-15184	-0-	2000	1 9	51292	3	N	3	18	1	1	8	14
02	60928	X	47488	-0-	-13440	-0-	1447	1 9	46035	3	N	5	2	8			17
03	65069	X	51310	-0-	-13759	-0-	1341	1	49969	3	N	-0-					17
04	56970	X	49301	-0-	-7669	-0-	1418	1 9	47876	3	N	6	1	8			22

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	16470	X	12486	-0-	-3984	-0-	250	1	11682	3	Y	504	466	1			94
							554	9									
12	17019	X	12633	-0-	-4386	-0-	598	1	11495	3	Y	491	502	1			83
							540	9									
01	15872	X	10750	-0-	-5122	-0-	107	1	10208	3	Y	395	403	1			75
							435	9									
02	12824	X	9897	-0-	-2927	-0-	360	1	9047	3	Y	445	455	1			65
							490	9									
03	13485	X	9533	-0-	-3952	-0-	283	1	8704	3	Y	496	546	1			15
							546	9									
04	12480	X	7315	-0-	-5165	-0-	140	1	6634	3	Y	492	499	1			8
							541	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108060	X	88896	-0-	-19164	-0-	726	1	88168	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
12	110484	X	86289	-0-	-24195	-0-	783	1	85505	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	99200	X	87028	-0-	-12172	-0-	534	1	86490	3	Y	4	5	1	4	8	-0-
							4	9									
02	88508	X	75502	-0-	-13006	-0-	377	1	75123	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	94147	X	81691	-0-	-12456	-0-	352	1	81338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	88890	X	76759	-0-	-12131	-0-	359	1	76397	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91980	X	78874	-0-	-13106	-0-	644	1	78230	3	Y	-0-					24
12	90489	X	78196	-0-	-12293	-0-	710	1	77486	3	Y	-0-					24
01	84196	X	78488	-0-	-5708	-0-	481	1	78007	3	Y	-0-	24	1			-0-
02	76048	X	50224	-0-	-25824	-0-	250	1	49973	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	81499	X	74334	-0-	-7165	-0-	320	1	74014	3	Y	-0-					-0-
04	78870	X	70187	-0-	-8683	-0-	328	1	69859	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106770 X	89245	-0-	-17525	-0-	728	1	88517	3	Y	-0-					24
12	106299 X	86431	-0-	-19868	-0-	785	1	85646	3	Y	-0-					24
01	99262 X	87148	-0-	-12114	-0-	534	1	86612	3	Y	2	11	1			15
						2	9									
02	88760 X	76091	-0-	-12669	-0-	380	1	75711	3	Y	-0-					15
03	95573 X	81909	-0-	-13664	-0-	353	1	81556	3	Y	-0-					15
04	89250 X	77308	-0-	-11942	-0-	361	1	76947	3	Y	-0-					15

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

11	42570 X	39075	-0-	-3495	-0-	760	1	36867	3	Y	1316	1261	1	3	8	99
						1448	9									
12	42780 X	37934	-0-	-4846	-0-	1733	1	34792	3	Y	1281	1310	1	6	8	64
						1409	9									
01	42594 X	36593	-0-	-6001	-0-	276	1	34867	3	Y	1318	1348	1	1	8	33
						1450	9									
02	38472 X	33060	-0-	-5412	-0-	1131	1	30718	3	Y	1101	1103	1	3	8	28
						1211	9									
03	42594 X	35189	-0-	-7405	-0-	1007	1	32898	3	Y	1167	1168	1			27
						1284	9									
04	39090 X	32344	-0-	-6746	-0-	552	1	30628	3	Y	1058	1061	1	1	8	23
						1164	9									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

11	37609 X	37609	-0-	-0-	-0-	733	1	35583	3	Y	1175	1113	1	2	8	91
						1293	9									
12	36425 X	36246	-0-	-179	-0-	1658	1	33277	3	Y	1192	1216	1	5	8	62
						1311	9									
01	34565 X	34384	-0-	-181	-0-	260	1	32814	3	Y	1191	1220	1			33
						1310	9									
02	35112 X	30794	-0-	-4318	-0-	1055	1	28658	3	Y	983	986	1	3	8	27
						1081	9									
03	38874 X	32648	-0-	-6226	-0-	936	1	30577	3	Y	1032	1036	1			23
						1135	9									
04	37620 X	30376	-0-	-7244	-0-	520	1	28810	3	Y	951	953	1	1	8	20
						1046	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

11	34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	708	1	33144	3	Y	928	881	1			92
						1021	9									
12	34411 X	34411	-0-	-0-	-0-	1648	1	31679	3	Y	985	1002	1			75
						1084	9									
01	38502 X	32578	-0-	-5924	-0-	328	1	31172	3	Y	980	911	1			144
						1078	9									
02	34776 X	29420	-0-	-5356	-0-	1093	1	27473	3	Y	776	907	1			13
						854	9									
03	38502 X	31614	-0-	-6888	-0-	968	1	29722	3	Y	840	804	1			49
						924	9									
04	34860 X	29408	-0-	-5452	-0-	591	1	28060	3	Y	688	702	1			35
						757	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27784 X	27784	-0-	-0-	-0-	553	1	25888	3	Y	1221	1156	1			121
						1343	9									
12	27714 X	26588	-0-	-1126	-0-	1247	1	23980	3	Y	1237	1262	1			96
						1361	9									
01	33604 X	24781	-0-	-8823	-0-	245	1	23281	3	Y	1141	1065	1			172
						1255	9									
02	30352 X	23574	-0-	-6778	-0-	868	1	21808	3	Y	816	848	1			140
						898	9									
03	30628 X	24999	-0-	-5629	-0-	756	1	23211	3	Y	938	895	1			183
						1032	9									
04	27780 X	22908	-0-	-4872	-0-	455	1	21633	3	Y	745	760	1			168
						820	9									

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	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	514	1	24052	3	Y	459	439	1			58
						505	9									
12	25792 X	22813	-0-	-2979	-0-	1104	1	21225	3	Y	440	451	1			47
						484	9									
01	30597 X	20940	-0-	-9657	-0-	214	1	20289	3	Y	397	371	1			73
						437	9									
02	27580 X	18025	-0-	-9555	-0-	677	1	17022	3	Y	296	361	1			8
						326	9									
03	28582 X	18800	-0-	-9782	-0-	570	1	17503	3	Y	661	626	1			43
						727	9									
04	25080 X	16083	-0-	-8997	-0-	310	1	14731	3	Y	947	950	1			40
						1042	9									

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	21330 X	16301	-0-	-5029	-0-	326	1	15263	3	Y	647	613	1			72
						712	9									
12	22041 X	20408	-0-	-1633	-0-	963	1	18525	3	Y	836	840	1			68
						920	9									
01	30194 X	19810	-0-	-10384	-0-	197	1	18690	3	Y	839	779	1			128
						923	9									
02	21644 X	17793	-0-	-3851	-0-	651	1	16372	3	Y	700	802	1			26
						770	9									
03	20398 X	20360	-0-	-38	-0-	610	1	18720	3	Y	936	890	1			72
						1030	9									
*04	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	411	1	19518	3	Y	786	799	1			59
						865	9									

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	29040 X	27101	-0-	-1939	-0-	547	1	25612	3	Y	856	813	1			85
						942	9									
12	30008 X	26647	-0-	-3361	-0-	1268	1	24385	3	Y	904	920	1			69
						994	9									
01	31341 X	25622	-0-	-5719	-0-	257	1	24389	3	Y	887	826	1			130
						976	9									
02	27244 X	21016	-0-	-6228	-0-	780	1	19614	3	Y	565	686	1			9
						622	9									
03	29729 X	23178	-0-	-6551	-0-	703	1	21587	3	Y	807	769	1			47
						888	9									
04	27090 X	25774	-0-	-1316	-0-	515	1	24463	3	Y	724	736	1			35
						796	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47850	X	42228	-0-	-5622	-0-	816	1	39560	3	Y	1684	1588	1	3	8	137
							1852	9									
12	48112	X	41955	-0-	-6157	-0-	1913	1	38405	3	Y	1488	1515	1	7	8	103
							1637	9									
01	43214	X	41128	-0-	-2086	-0-	311	1	39194	3	Y	1475	1510	1	1	8	67
							1623	9									
02	39032	X	21933	-0-	-17099	-0-	753	1	20446	3	Y	667	680	1	2	8	52
							734	9									
03	43849	X	43849	-0-	-0-	-0-	1260	1	41145	3	Y	1313	1287	1			78
							1444	9									
04	41820	X	39493	-0-	-2327	-0-	675	1	37453	3	Y	1241	1244	1	1	8	74
							1365	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		41348	-0-	41348	41348	778	1	37744	3	N	2569	2340	1	7	8	222
							2826	9									
12	160055	X	118707	-0-	-41348	-0-	5273	1	105838	3	N	6905	6794	1	32	8	301
							7596	9									
01	117382	X	117382	-0-	-0-	-0-	870	1	109842	3	N	6064	6238	1	2	8	125
							6670	9									
02	101042	X	101042	-0-	-0-	-0-	3418	1	92803	3	N	4383	4407	1	12	8	89
							4821	9									
*03	102207	X	101646	-0-	-561	-0-	2890	1	94379	3	N	3979	3979	1	1	8	88
							4377	9									
*04	98910	X	83784	-0-	-15126	-0-	1419	1	78714	3	N	3319	3337	1	3	8	67
							3651	9									

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35520	X	30894	-0-	-4626	-0-	616	1	28816	3	Y	1329	1265	1			150
							1462	9									
12	36704	X	33279	-0-	-3425	-0-	1558	1	29953	3	Y	1607	1622	1			135
							1768	9									
01	36983	X	32416	-0-	-4567	-0-	320	1	30390	3	Y	1551	1534	1			152
							1706	9									
02	31052	X	29286	-0-	-1766	-0-	1066	1	26788	3	Y	1302	1383	1			71
							1432	9									
03	34379	X	31185	-0-	-3194	-0-	935	1	28723	3	Y	1388	1361	1			98
							1527	9									
04	32220	X	29184	-0-	-3036	-0-	575	1	27325	3	Y	1167	1189	1			76
							1284	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32906	X	32906	-0-	-0-	-0-	660	1	30846	3	Y	1273	1211	1			105
							1400	9									
12	32550	X	32005	-0-	-545	-0-	1510	1	29041	3	Y	1322	1347	1			80
							1454	9									
01	36983	X	30419	-0-	-6564	-0-	303	1	28749	3	Y	1243	1232	1			91
							1367	9									
02	33404	X	27502	-0-	-5902	-0-	1007	1	25299	3	Y	1087	1136	1			42
							1196	9									
03	36983	X	29354	-0-	-7629	-0-	885	1	27176	3	Y	1175	1152	1			65
							1293	9									
04	32910	X	27117	-0-	-5793	-0-	535	1	25440	3	Y	1038	1058	1			45
							1142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	38950	-0-	38950	38950	746	1	36172	3	N	1847	1687	1			160
						2032	9									
12	151276 X	112326	-0-	-38950	-0-	5027	1	100898	3	N	5819	5700	1	27	8	252
						6401	9									
01	100384 X	100384	-0-	-0-	-0-	751	1	94803	3	N	4391	4549	1	2	8	92
						4830	9									
02	81497 X	81497	-0-	-0-	-0-	2781	1	75523	3	N	2903	2926	1	8	8	61
						3193	9									
*03	99138 X	75383	-0-	-23755	-0-	2157	1	70455	3	N	2519	2523	1			57
						2771	9									
*04	95940 X	67959	-0-	-27981	-0-	1170	1	64872	3	N	1743	1761	1	2	8	37
						1917	9									

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	41970 X	36949	-0-	-5021	-0-	737	1	34473	3	Y	1581	1505	1			128
						1739	9									
12	42315 X	36925	-0-	-5390	-0-	1736	1	33374	3	Y	1650	1681	1			97
						1815	9									
01	42408 X	36225	-0-	-6183	-0-	359	1	34093	3	Y	1612	1594	1			115
						1773	9									
02	38304 X	33243	-0-	-5061	-0-	1213	1	30480	3	Y	1409	1473	1			51
						1550	9									
03	42408 X	35694	-0-	-6714	-0-	1073	1	32948	3	Y	1521	1491	1			81
						1673	9									
04	36960 X	33613	-0-	-3347	-0-	664	1	31528	3	Y	1292	1315	1			58
						1421	9									

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	50400 X	44066	-0-	-6334	-0-	859	1	41705	3	Y	1365	1302	1	3	8	89
						1502	9									
12	50530 X	43462	-0-	-7068	-0-	1991	1	39969	3	Y	1365	1391	1	6	8	57
						1502	9									
01	47585 X	42268	-0-	-5317	-0-	320	1	40428	3	Y	1382	1414	1	1	8	24
						1520	9									
02	42784 X	38261	-0-	-4523	-0-	1314	1	35669	3	Y	1162	1165	1	3	8	18
						1278	9									
03	47368 X	40183	-0-	-7185	-0-	1154	1	37685	3	Y	1222	1215	1			25
						1344	9									
04	44070 X	37682	-0-	-6388	-0-	645	1	35783	3	Y	1140	1145	1	1	8	19
						1254	9									

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	33720 X	32777	-0-	-943	-0-	643	1	31234	3	Y	818	780	1	2	8	55
						900	9									
12	37789 X	31781	-0-	-6008	-0-	1466	1	29434	3	Y	801	818	1	4	8	34
						881	9									
01	37789 X	29861	-0-	-7928	-0-	228	1	28758	3	Y	795	815	1			14
						875	9									
02	34132 X	26489	-0-	-7643	-0-	915	1	24841	3	Y	666	667	1	2	8	11
						733	9									
03	36673 X	27732	-0-	-8941	-0-	800	1	26140	3	Y	720	715	1			16
						792	9									
04	32790 X	26180	-0-	-6610	-0-	451	1	24997	3	Y	665	667	1	1	8	13
						732	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8630 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47910	X	43552	-0-	-4358	-0-	851 1406	1 9	41295	3	Y	1278	1218	1	3	8	83
12	48174	X	42965	-0-	-5209	-0-	1972 1406	1 9	39587	3	Y	1278	1303	1	6	8	52
01	46903	X	41507	-0-	-5396	-0-	315 1397	1 9	39795	3	Y	1270	1300	1	1	8	21
02	42364	X	37586	-0-	-4778	-0-	1293 1173	1 9	35120	3	Y	1066	1068	1	3	8	16
03	46903	X	40093	-0-	-6810	-0-	1154 1245	1 9	37694	3	Y	1132	1124	1			24
04	43560	X	39376	-0-	-4184	-0-	677 1186	1 9	37513	3	Y	1078	1081	1	1	8	20

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	16860	X	10487	-0-	-6373	-0-	204 411	1 9	9872	3	Y	374	358	1	1	8	28
12	12617	X	9480	-0-	-3137	-0-	433 356	1 9	8691	3	Y	324	334	1	1	8	17
01	12121	X	7700	-0-	-4421	-0-	58 341	1 9	7301	3	Y	310	317	1			10
02	10948	X	6126	-0-	-4822	-0-	211 182	1 9	5733	3	Y	165	167	1			8
03	12121	X	7295	-0-	-4826	-0-	209 255	1 9	6831	3	Y	232	232	1			8
04	10500	X	5041	-0-	-5459	-0-	85 238	1 9	4718	3	Y	216	218	1			6

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	39060	X	36209	-0-	-2851	-0-	707 1176	1 9	34326	3	Y	1069	1020	1	2	8	74
12	39432	X	35606	-0-	-3826	-0-	1634 1183	1 9	32789	3	Y	1075	1096	1	5	8	48
01	39463	X	34226	-0-	-5237	-0-	260 1196	1 9	32770	3	Y	1087	1113	1			22
02	35644	X	30910	-0-	-4734	-0-	1061 1029	1 9	28820	3	Y	935	936	1	3	8	18
03	39463	X	32940	-0-	-6523	-0-	945 1119	1 9	30876	3	Y	1017	1009	1			26
04	36210	X	30973	-0-	-5237	-0-	529 1087	1 9	29357	3	Y	988	990	1	1	8	23

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	38400	X	35980	-0-	-2420	-0-	702 1213	1 9	34065	3	Y	1103	1053	1	2	8	76
12	38750	X	35243	-0-	-3507	-0-	1616 1200	1 9	32427	3	Y	1091	1115	1	5	8	47
01	39215	X	32834	-0-	-6381	-0-	249 1197	1 9	31388	3	Y	1088	1114	1			21
02	35420	X	29926	-0-	-5494	-0-	1027 1000	1 9	27899	3	Y	909	912	1	2	8	16
03	39215	X	32214	-0-	-7001	-0-	926 1045	1 9	30243	3	Y	950	945	1			21
04	35970	X	32075	-0-	-3895	-0-	550 1005	1 9	30520	3	Y	914	919	1	1	8	15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30540	X	26340	-0-	-4200	-0-	520 625	1 9	25195	3	Y	568	543	1	1	8	43
12	30938	X	26439	-0-	-4499	-0-	1227 593	1 9	24619	3	Y	539	553	1	2	8	27
01	29636	X	24699	-0-	-4937	-0-	190 581	1 9	23928	3	Y	528	539	1			16
02	26600	X	16899	-0-	-9701	-0-	588 334	1 9	15977	3	Y	304	304	1	1	8	15
03	31049	X	31049	-0-	-0-	-0-	905 579	1 9	29565	3	Y	526	518	1			23
*04	27420	X	27420	-0-	-0-	-0-	477 503	1 9	26440	3	Y	457	459	1			21

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	39584	X	39584	-0-	-0-	-0-	781 947	1 9	37856	3	Y	861	823	1	2	8	64
12	40672	X	39045	-0-	-1627	-0-	1811 889	1 9	36345	3	Y	808	826	1	4	8	42
01	47957	X	37901	-0-	-10056	-0-	291 890	1 9	36720	3	Y	809	826	1			25
02	40740	X	8364	-0-	-32376	-0-	291 183	1 9	7890	3	Y	166	177	1			14
03	43183	X	15644	-0-	-27539	-0-	451 453	1 9	14740	3	Y	412	408	1			18
04	39570	X	26724	-0-	-12846	-0-	460 734	1 9	25530	3	Y	667	663	1	1	8	21

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	30630	X	21605	-0-	-9025	-0-	423 640	1 9	20542	3	Y	582	555	1	1	8	44
12	27776	X	21550	-0-	-6226	-0-	994 611	1 9	19945	3	Y	555	566	1	3	8	30
01	24149	X	21703	-0-	-2446	-0-	166 642	1 9	20895	3	Y	584	595	1			19
02	21812	X	15153	-0-	-6659	-0-	524 385	1 9	14244	3	Y	350	350	1	1	8	18
03	27807	X	27807	-0-	-0-	-0-	804 745	1 9	26258	3	Y	677	663	1			32
04	21600	X	21266	-0-	-334	-0-	368 516	1 9	20382	3	Y	469	473	1			28

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	31980	X	23435	-0-	-8545	-0-	461 619	1 9	22355	3	Y	563	537	1	1	8	41
12	32705	X	23644	-0-	-9061	-0-	1093 611	1 9	21940	3	Y	555	565	1	3	8	28
01	31837	X	22872	-0-	-8965	-0-	175 626	1 9	22071	3	Y	569	580	1			17
02	27692	X	14494	-0-	-13198	-0-	503 330	1 9	13661	3	Y	300	300	1	1	8	16
03	29383	X	29383	-0-	-0-	-0-	854 646	1 9	27883	3	Y	587	577	1			26
04	23430	X	21189	-0-	-2241	-0-	366 502	1 9	20321	3	Y	456	461	1			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A2555 WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58650 X	49369	-0-	-9281	-0-	1431	1	47500	3	Y	398	409	1			4
						438	9									
12	58342 X	48499	-0-	-9843	-0-	1752	1	46316	3	Y	392	378	1	2	8	16
						431	9									
01	55273 X	45620	-0-	-9653	-0-	1697	1	43509	3	Y	376	372	1			20
						414	9									
02	48496 X	41937	-0-	-6559	-0-	1270	1	40410	3	Y	234	221	1	1	8	32
						257	9									
03	52514 X	45010	-0-	-7504	-0-	1168	1	43516	3	Y	296	303	1			25
						326	9									
04	49380 X	42186	-0-	-7194	-0-	1206	1	40729	3	Y	228	231	1	1	8	21
						251	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

11	58260 X	48856	-0-	-9404	-0-	1413	1	46901	3	Y	493	506	1			7
						542	9									
12	58249 X	48841	-0-	-9408	-0-	1759	1	46508	3	Y	522	502	1	3	8	24
						574	9									
01	DLQ G-10	47674	-0-	47674	47674	1766	1	45267	3	Y	583	573	1			34
						641	9									
02	DLQ G-10	41811	-0-	41811	89485	1255	1	39925	3	Y	574	525	1	3	8	80
						631	9									
03	DLQ G-10	44823	-0-	44823	134308	1160	1	43233	3	Y	391	432	1			39
						430	9									
04	DLQ G-10	41890	-0-	41890	176198	1192	1	40246	3	Y	411	406	1	2	8	42
						452	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

11	64320 X	55778	-0-	-8542	-0-	1616	1	53642	3	Y	473	495	1			10
						520	9									
12	64914 X	56670	-0-	-8244	-0-	2045	1	54044	3	Y	528	507	1	3	8	28
						581	9									
01	DLQ G-10	54980	-0-	54980	54980	2045	1	52427	3	Y	462	458	1			32
						508	9									
02	DLQ G-10	48150	-0-	48150	103130	1452	1	46182	3	Y	469	428	1	3	8	70
						516	9									
03	DLQ G-10	51687	-0-	51687	154817	1334	1	49695	3	Y	598	609	1			59
						658	9									
04	DLQ G-10	48654	-0-	48654	203471	1378	1	46547	3	Y	663	647	1	3	8	72
						729	9									

JAMES TRUST A2555 WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

11	47370 X	39283	-0-	-8087	-0-	1143	1	37942	3	Y	180	191	1			6
						198	9									
12	48019 X	38635	-0-	-9384	-0-	1402	1	37060	3	Y	157	151	1	1	8	11
						173	9									
01	DLQ G-10	37811	-0-	37811	37811	1409	1	36137	3	Y	241	234	1			18
						265	9									
02	DLQ G-10	33194	-0-	33194	71005	1003	1	31913	3	Y	253	230	1	2	8	39
						278	9									
03	DLQ G-10	35294	-0-	35294	106299	916	1	34129	3	Y	226	240	1			25
						249	9									
04	DLQ G-10	33023	-0-	33023	139322	942	1	31832	3	Y	226	223	1	1	8	27
						249	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A2555 WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57090 X	49823	-0-	-7267	-0-	1445	1	47956	3	Y	384	401	1			5
						422	9									
12	57908 X	49260	-0-	-8648	-0-	1780	1	47061	3	Y	381	367	1	2	8	17
						419	9									
01	DLQ G-10	47682	-0-	47682	47682	1779	1	45611	3	Y	265	266	1			16
						292	9									
02	DLQ G-10	42375	-0-	42375	90057	1282	1	40768	3	Y	295	268	1	2	8	41
						325	9									
03	DLQ G-10	45202	-0-	45202	135259	1171	1	43638	3	Y	357	366	1			32
						393	9									
04	DLQ G-10	42529	-0-	42529	177788	1211	1	40900	3	Y	380	372	1	2	8	38
						418	9									

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 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-

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

11	125070 X	100172	-0-	-24898	-0-	2919	1	96879	3	Y	340	357	1			43
						374	9									
12	129239 X	96845	-0-	-32394	-0-	3516	1	92929	3	Y	364	375	1	7	8	25
						400	9									
01	DLQ G-10	92069	-0-	92069	92069	3442	1	88246	3	Y	346	317	1			54
						381	9									
02	DLQ G-10	79436	-0-	79436	171505	2410	1	76673	3	Y	321	329	1	8	8	38
						353	9									
03	DLQ G-10	84481	-0-	84481	255986	2199	1	81930	3	Y	320	282	1			76
						352	9									
04	DLQ G-10	85510	-0-	85510	341496	2450	1	82749	3	Y	283	315	1	4	8	40
						311	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

11	116040 X	85963	-0-	-30077	-0-	2504	1	83111	3	Y	316	334	1			36
						348	9									
12	115878 X	83952	-0-	-31926	-0-	3048	1	80565	3	Y	308	320	1	6	8	18
						339	9									
01	DLQ G-10	79646	-0-	79646	79646	2979	1	76380	3	Y	261	240	1			39
						287	9									
02	DLQ G-10	68373	-0-	68373	148019	2076	1	66038	3	Y	235	241	1	6	8	27
						259	9									
03	DLQ G-10	72314	-0-	72314	220333	1883	1	70159	3	Y	247	216	1			58
						272	9									
04	DLQ G-10	66821	-0-	66821	287154	1915	1	64661	3	Y	223	248	1	3	8	30
						245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

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

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

11	109890 X	78203	-0-	-31687	-0-	2278	1	75626	3	Y	272	294	1				31
						299	9										
12	103695 X	76720	-0-	-26975	-0-	2789	1	73724	3	Y	188	205	1	3	8		11
						207	9										
01	DLQ G-10	72305	-0-	72305	72305	2708	1	69439	3	Y	144	134	1	1	8		20
						158	9										
02	DLQ G-10	62962	-0-	62962	135267	1915	1	60907	3	Y	127	132	1	3	8		12
						140	9										
03	DLQ G-10	67139	-0-	67139	202406	1751	1	65237	3	Y	137	120	1				29
						151	9										
04	DLQ G-10	62393	-0-	62393	264799	1790	1	60471	3	Y	120	134	1	2	8		13
						132	9										

JAMES TRUST A2555 WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

11	57780 X	46468	-0-	-11312	-0-	1348	1	44736	3	Y	349	363	1				7
						384	9										
12	57846 X	47828	-0-	-10018	-0-	1728	1	45681	3	Y	381	367	1	2	8		19
						419	9										
01	DLQ G-10	45973	-0-	45973	45973	1710	1	43845	3	Y	380	375	1				24
						418	9										
02	DLQ G-10	41643	-0-	41643	87616	1254	1	39896	3	Y	448	405	1	3	8		64
						493	9										
03	DLQ G-10	42984	-0-	42984	130600	1109	1	41312	3	Y	512	528	1				48
						563	9										
04	DLQ G-10	39793	-0-	39793	170393	1130	1	38170	3	Y	448	448	1	2	8		46
						493	9										

GATES 11-DR WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397

11	40740 X	39330	-0-	-1410	-0-	763	1	36998	3	Y	1426	1359	1	3	8		93
						1569	9										
12	41292 X	38386	-0-	-2906	-0-	1748	1	35078	3	Y	1418	1446	1	6	8		59
						1560	9										
01	DLQ G-10	38876	-0-	38876	38876	294	1	37057	3	Y	1386	1419	1	1	8		25
						1525	9										
02	DLQ G-10	35092	-0-	35092	73968	1202	1	32654	3	Y	1124	1127	1	3	8		19
						1236	9										
03	DLQ G-10	37239	-0-	37239	111207	1067	1	34834	3	Y	1216	1210	1				25
						1338	9										
04	DLQ G-10	35111	-0-	35111	146318	600	1	33253	3	Y	1144	1148	1	1	8		20
						1258	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38135 X	38135	-0-	-0-	-0-	741	1	35923	3	Y	1337	1274	1	3	8	87
						1471	9									
12	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	1745	1	35023	3	Y	1304	1331	1	6	8	54
						1434	9									
01	DLQ G-10	36199	-0-	36199	36199	273	1	34476	3	Y	1318	1349	1	1	8	22
						1450	9									
02	DLQ G-10	32654	-0-	32654	68853	1118	1	30373	3	Y	1057	1061	1	3	8	15
						1163	9									
03	DLQ G-10	34839	-0-	34839	103692	998	1	32594	3	Y	1134	1126	1			23
						1247	9									
04	DLQ G-10	32392	-0-	32392	136084	553	1	30686	3	Y	1048	1051	1	1	8	19
						1153	9									

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	50700 X	42964	-0-	-7736	-0-	1246	1	41357	3	Y	328	334	1	5	8	6
						361	9									
12	51429 X	42269	-0-	-9160	-0-	1525	1	40312	3	Y	393	378	1	2	8	19
						432	9									
01	DLQ G-10	41762	-0-	41762	41762	1552	1	39795	3	Y	377	365	1	9	8	22
						415	9									
02	DLQ G-10	36611	-0-	36611	78373	1104	1	35109	3	Y	362	331	1	2	8	51
						398	9									
03	DLQ G-10	38775	-0-	38775	117148	1003	1	37385	3	Y	352	366	1	3	8	34
						387	9									
04	DLQ G-10	36328	-0-	36328	153476	1034	1	34908	3	Y	351	348	1	1	8	36
						386	9									

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	63930 X	45556	-0-	-18374	-0-	1319	1	43789	3	Y	407	427	1			11
						448	9									
12	64294 X	45781	-0-	-18513	-0-	1653	1	43682	3	Y	405	390	1	2	8	24
						446	9									
01	DLQ G-10	45754	-0-	45754	45754	1700	1	43600	3	Y	413	407	1			30
						454	9									
02	DLQ G-10	40448	-0-	40448	86202	1220	1	38821	3	Y	370	341	1	2	8	57
						407	9									
03	DLQ G-10	41601	-0-	41601	127803	1077	1	40115	3	Y	372	390	1			39
						409	9									
04	DLQ G-10	36659	-0-	36659	164462	1038	1	35053	3	Y	516	498	1	2	8	55
						568	9									

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	61860 X	52850	-0-	-9010	-0-	1533	1	50876	3	Y	401	414	1			9
						441	9									
12	61690 X	52482	-0-	-9208	-0-	1897	1	50132	3	Y	412	397	1	2	8	22
						453	9									
01	DLQ G-10	51022	-0-	51022	51022	1904	1	48829	3	Y	263	266	1			19
						289	9									
02	DLQ G-10	44783	-0-	44783	95805	1354	1	43080	3	Y	317	287	1	2	8	47
						349	9									
03	DLQ G-10	47698	-0-	47698	143503	1240	1	46206	3	Y	229	252	1			24
						252	9									
04	DLQ G-10	44707	-0-	44707	188210	1279	1	43180	3	Y	225	223	1	1	8	25
						248	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST A413 WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64830 X	54554	-0-	-10276	-0-	1578	1	52380	3	Y	542	558	1			15
						596	9									
12	65131 X	54358	-0-	-10773	-0-	1962	1	51849	3	Y	497	479	1	3	8	30
						547	9									
01	DLQ G-10	52009	-0-	52009	52009	1941	1	49770	3	Y	271	277	1			24
						298	9									
02	DLQ G-10	46351	-0-	46351	98360	1407	1	44749	3	Y	177	167	1	1	8	33
						195	9									
03	DLQ G-10	49716	-0-	49716	148076	1291	1	48095	3	Y	300	299	1			34
						330	9									
04	DLQ G-10	46703	-0-	46703	194779	1335	1	45085	3	Y	257	256	1	1	8	34
						283	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

11	96030 X	93792	-0-	-2238	-0-	2737	1	90851	3	Y	185	195	1			22
						204	9									
12	102974 X	102974	-0-	-0-	-0-	3746	1	99018	3	Y	191	198	1	3	8	12
						210	9									
01	DLQ G-10	107976	-0-	107976	107976	4046	1	103736	3	Y	176	162	1			26
						194	9									
02	DLQ G-10	92312	-0-	92312	200288	2809	1	89354	3	Y	135	142	1	3	8	16
						149	9									
03	DLQ G-10	95447	-0-	95447	295735	2491	1	92799	3	Y	143	126	1			33
						157	9									
04	DLQ G-10	87049	-0-	87049	382784	2499	1	84394	3	Y	142	155	1	2	8	18
						156	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

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-

GATES 07-DR WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

11	117540 X	91094	-0-	-26446	-0-	2651	1	88002	3	Y	401	425	1			47
						441	9									
12	113522 X	100743	-0-	-12779	-0-	3656	1	96639	3	Y	407	423	1	7	8	24
						448	9									
01	111188 X	111188	-0-	-0-	-0-	4162	1	106715	3	Y	283	266	1			41
						311	9									
02	94244 X	94244	-0-	-0-	-0-	2865	1	91129	3	Y	227	238	1	6	8	24
						250	9									
03	100750 X	97093	-0-	-3657	-0-	2531	1	94298	3	Y	240	211	1			53
						264	9									
04	105270 X	88885	-0-	-16385	-0-	2549	1	86081	3	Y	232	255	1	3	8	27
						255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JAMES TRUST A413 WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91080	X	77908	-0-	-13172	-0-	2266	1	75211	3	Y	392	406	1			7
							431	9									
12	91078	X	78307	-0-	-12771	-0-	2841	1	75105	3	Y	328	317	1	2	8	16
							361	9									
01	87203	X	75985	-0-	-11218	-0-	2841	1	72855	3	Y	263	262	1			17
							289	9									
02	76216	X	66677	-0-	-9539	-0-	2024	1	64366	3	Y	261	238	1	2	8	38
							287	9									
03	82739	X	71042	-0-	-11697	-0-	1849	1	68897	3	Y	269	281	1			26
							296	9									
04	77910	X	66843	-0-	-11067	-0-	1914	1	64656	3	Y	248	246	1	1	8	27
							273	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71760	X	59556	-0-	-12204	-0-	1737	1	57672	3	Y	134	137	1			5
							147	9									
12	71114	X	58863	-0-	-12251	-0-	2138	1	56504	3	Y	201	193	1	1	8	12
							221	9									
01	67549	X	57466	-0-	-10083	-0-	2142	1	54914	3	Y	373	360	1			25
							410	9									
02	59416	X	50887	-0-	-8529	-0-	1547	1	49212	3	Y	116	119	1	1	8	21
							128	9									
03	63891	X	53397	-0-	-10494	-0-	1392	1	51872	3	Y	121	128	1			14
							133	9									
04	59550	X	49597	-0-	-9953	-0-	1422	1	48029	3	Y	133	130	1	1	8	16
							146	9									

JAMES TRUST A413 WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70770	X	58558	-0-	-12212	-0-	1697	1	56344	3	Y	470	482	1			13
							517	9									
12	69719	X	57715	-0-	-12004	-0-	2084	1	55088	3	Y	494	475	1	3	8	29
							543	9									
01	66061	X	56207	-0-	-9854	-0-	2100	1	53840	3	Y	243	251	1			21
							267	9									
02	57652	X	49482	-0-	-8170	-0-	1503	1	47795	3	Y	167	157	1	1	8	30
							184	9									
03	61876	X	52296	-0-	-9580	-0-	1362	1	50752	3	Y	165	173	1			22
							182	9									
04	58560	X	48675	-0-	-9885	-0-	1395	1	47129	3	Y	137	137	1	1	8	21
							151	9									

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5753	-0-	-397	-0-	115	1	5410	3	Y	207	198	1			18
							228	9									
12	6262	X	3444	-0-	-2818	-0-	164	1	3157	3	Y	112	119	1	2	8	9
							123	9									
01	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	56	1	5336	3	Y	250	240	1			19
							275	9									
02	5712	X	4249	-0-	-1463	-0-	155	1	3897	3	Y	179	189	1			9
							197	9									
03	6324	X	1703	-0-	-4621	-0-	48	1	1469	3	Y	169	168	1			10
							186	9									
04	5760	X	3736	-0-	-2024	-0-	73	1	3483	3	Y	164	166	1			8
							180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117782	X	117782	-0-	-0-	-0-	8557	1	109225	3	Y	-0-					2
12	117383	X	117383	-0-	-0-	-0-	8390	1	108991	3	Y	2	1	1	1	8	2
							2	9									
01	115940	X	110728	-0-	-5212	-0-	8917	1	101810	3	Y	1					3
							1	9									
02	109928	X	96029	-0-	-13899	-0-	7027	1	89002	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	121706	X	104157	-0-	-17549	-0-	8783	1	95374	3	Y	-0-					-0-
04	117780	X	96486	-0-	-21294	-0-	7226	1	89253	3	Y	6	1	1	3	8	2
							7	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111330	X	103623	-0-	-7707	-0-	7528	1	96091	3	Y	4	2	8			6
							4	9									
12	115041	X	103841	-0-	-11200	-0-	7422	1	96417	3	Y	2	2	1	1	8	5
							2	9									
01	103261	X	97966	-0-	-5295	-0-	7889	1	90075	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
02	93268	X	84377	-0-	-8891	-0-	6174	1	78201	3	Y	2	3	1	1	8	4
							2	9									
03	103261	X	89209	-0-	-14052	-0-	7523	1	81686	3	Y	-0-					4
04	99930	X	83693	-0-	-16237	-0-	6268	1	77418	3	Y	6	2	1	3	8	5
							7	9									

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122550	X	115968	-0-	-6582	-0-	8425	1	107541	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
12	126635	X	117836	-0-	-8799	-0-	8422	1	109411	3	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
01	113212	X	111215	-0-	-1997	-0-	8956	1	102256	3	Y	3	1	8			4
							3	9									
02	102256	X	96215	-0-	-6041	-0-	7040	1	89175	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	113212	X	102668	-0-	-10544	-0-	8658	1	94010	3	Y	-0-					-0-
*04	110223	X	110223	-0-	-0-	-0-	8255	1	101961	3	Y	6	2	1	3	8	1
							7	9									

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132867	X	132867	-0-	-0-	-0-	1026	1	131841	3	Y	-0-					1
12	139217	X	139217	-0-	-0-	-0-	1920	1	137297	3	Y	-0-					1
01	132682	X	132682	-0-	-0-	-0-	1749	1	130932	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	117432	X	116563	-0-	-869	-0-	1648	1	114915	3	Y	-0-					1
03	130014	X	125171	-0-	-4843	-0-	1207	1	123964	3	Y	-0-					1
*04	131247	X	131247	-0-	-0-	-0-	1277	1	129970	3	Y	-0-					1

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	262116	-0-	262116	1498775	19043	1	243064	3	Y	8	4	8			11
							9	9									
12	1755167	X	256392	-0-	-1498775	-0-	18325	1	238049	3	Y	16	9	1	6	8	12
							18	9									
01	334707	X	240412	-0-	-94295	-0-	19361	1	221039	3	Y	11	4	8			19
							12	9									
02	282856	X	204788	-0-	-78068	-0-	14984	1	189797	3	Y	6	16	1	3	8	6
							7	9									
03	290966	X	221320	-0-	-69646	-0-	18664	1	202656	3	Y	-0-					6
04	262110	X	247126	-0-	-14984	-0-	18509	1	228610	3	Y	6	5	1	3	8	4
							7	9									

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	361170 X	290069	-0-	-71101	-0-	21073	1	268981	3	Y	14	7	8			18
						15	9									
12	373209 X	287576	-0-	-85633	-0-	20552	1	266988	3	Y	33	17	1	13	8	21
						36	9									
01	360282 X	269063	-0-	-91219	-0-	21666	1	247358	3	Y	35	13	8			43
						39	9									
02	286720 X	229695	-0-	-57025	-0-	16804	1	212847	3	Y	40	44	1	21	8	18
						44	9									
03	317254 X	239555	-0-	-77699	-0-	20197	1	219311	3	Y	43	13	8			48
						47	9									
04	290070 X	250736	-0-	-39334	-0-	18778	1	231939	3	Y	17	29	1	8	8	28
						19	9									

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	124508 X	124508	-0-	-0-	-0-	961	1	123547	3	Y	-0-					10
12	120196 X	120196	-0-	-0-	-0-	1657	1	118539	3	Y	-0-					10
01	115940 X	114649	-0-	-1291	-0-	1511	1	113138	3	Y	-0-					10
02	116200 X	98977	-0-	-17223	-0-	1399	1	97578	3	Y	-0-					10
03	128650 X	106186	-0-	-22464	-0-	1024	1	105162	3	Y	-0-					10
04	124500 X	112684	-0-	-11816	-0-	1097	1	111587	3	Y	-0-					10

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

11	136380 X	110369	-0-	-26011	-0-	852	1	109517	3	Y	-0-					22
12	145090 X	145090	-0-	-0-	-0-	2001	1	143087	3	Y	2					24
						2	9									
01	137516 X	137516	-0-	-0-	-0-	1813	1	135703	3	Y	-0-					24
02	122906 X	122906	-0-	-0-	-0-	1738	1	121168	3	Y	-0-					24
03	145080 X	132725	-0-	-12355	-0-	1279	1	131446	3	Y	-0-					24
04	140400 X	139306	-0-	-1094	-0-	1356	1	137950	3	Y	-0-					24

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815

11	149220 X	119588	-0-	-29632	-0-	3437	1	114077	3	Y	1885	1811	1	5	8	161
						2074	9									
12	150970 X	107165	-0-	-43805	-0-	3846	1	101673	3	Y	1496	1486	1	16	8	155
						1646	9									
01	150970 X	92343	-0-	-58627	-0-	3418	1	87632	3	Y	1175	1193	1	14	8	123
						1293	9									
02	136360 X	74133	-0-	-62227	-0-	2231	1	70969	3	Y	848	797	1	15	8	159
						933	9									
03	123566 X	74570	-0-	-48996	-0-	1926	1	71752	3	Y	811	917	1	4	8	49
						892	9									
04	119580 X	65681	-0-	-53899	-0-	1867	1	63064	3	Y	682	604	1	11	8	116
						750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149220	X	124678	-0-	-24542	-0-	3581	1	118857	3	Y	2036	1962	1	6	8	171
							2240	9									
12	154194	X	113304	-0-	-40890	-0-	4065	1	107458	3	Y	1619	1608	1	17	8	165
							1781	9									
01	154194	X	98776	-0-	-55418	-0-	3655	1	93722	3	Y	1272	1290	1	16	8	131
							1399	9									
02	139272	X	81271	-0-	-58001	-0-	2446	1	77809	3	Y	924	867	1	17	8	171
							1016	9									
03	128836	X	82548	-0-	-46288	-0-	2133	1	79456	3	Y	872	992	1	2	8	49
							959	9									
04	124680	X	72318	-0-	-52362	-0-	2057	1	69472	3	Y	717	641	1	6	8	119
							789	9									

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

11	0	W	31177	-0-	31177	31177	592	1	28753	3	N	1665	1520	1			145
							1832	9									
12	171337	X	140160	-0-	-31177	-0-	6256	1	125564	3	N	7582	7368	1	35	8	324
							8340	9									
01	114506	X	114506	-0-	-0-	-0-	851	1	107345	3	N	5736	5937	1	2	8	121
							6310	9									
02	103952	X	103952	-0-	-0-	-0-	3525	1	95722	3	N	4277	4298	1	12	8	88
							4705	9									
*03	115320	X	91742	-0-	-23578	-0-	2599	1	84880	3	N	3875	3875	1			88
							4263	9									
*04	111600	X	84701	-0-	-26899	-0-	1440	1	79865	3	N	3087	3107	1	3	8	65
							3396	9									

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

11	0	W	32643	-0-	32643	32643	628	1	30494	3	N	1383	1263	1			120
							1521	9									
12	165479	X	132836	-0-	-32643	-0-	5910	1	118614	3	N	7556	7320	1	35	8	321
							8312	9									
01	115965	X	115965	-0-	-0-	-0-	861	1	108634	3	N	5882	6078	1	2	8	123
							6470	9									
02	119522	X	119522	-0-	-0-	-0-	4047	1	109896	3	N	5072	5080	1	14	8	101
							5579	9									
*03	115320	X	112108	-0-	-3212	-0-	3179	1	103828	3	N	4637	4633	1			105
							5101	9									
*04	111600	X	95002	-0-	-16598	-0-	1604	1	88963	3	N	4032	4052	1	4	8	81
							4435	9									

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

11	SHUT IN		37348	-0-	37348	37348	709	1	34400	3	N	2035	1857	1	1	8	177
							2239	9									
12	164001	X	126653	-0-	-37348	-0-	5607	1	112537	3	N	7735	7544	1	35	8	333
							8509	9									
01	111919	X	111919	-0-	-0-	-0-	824	1	104011	3	N	6440	6635	1	3	8	135
							7084	9									
02	110718	X	110718	-0-	-0-	-0-	3733	1	101379	3	N	5096	5112	1	14	8	105
							5606	9									
*03	103795	X	103795	-0-	-0-	-0-	2933	1	95784	3	N	4616	4615	1			106
							5078	9									
*04	89700	X	88143	-0-	-1557	-0-	1482	1	82208	3	N	4048	4071	1	4	8	79
							4453	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	76	1	10825	2	N	664	705	1			934
							730	9									
12	14384	X	10240	-0-	-4144	-0-	79	1	9778	2	N	348	186	1			1096
							383	9									
01	14384	X	9815	-0-	-4569	-0-	79	1	9256	2	N	436	568	1	1	8	963
							480	9									
02	12992	X	8463	-0-	-4529	-0-	76	1	7972	2	N	377	378	1			962
							415	9									
03	12028	X	9214	-0-	-2814	-0-	79	1	8687	2	N	407	366	1			1003
							448	9									
04	11640	X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					N	NO RPT					1003

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
11	8820	X	8663	-0-	-157	-0-	76	1	7886	2	N	637	694	1			438
							701	9									
12	9114	X	7659	-0-	-1455	-0-	79	1	7233	2	N	315					753
							347	9									
01	9114	X	7019	-0-	-2095	-0-	79	1	6623	2	N	288	358	1			683
							317	9									
02	8232	X	6208	-0-	-2024	-0-	71	1	5852	2	N	259	381	1			561
							285	9									
03	8959	X	6717	-0-	-2242	-0-	79	1	6342	2	N	269	375	1			455
							296	9									
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					455

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2775	-0-	-555	-0-	303	1	1850	2	Y	462	459	1			98
							114	4	508	9							
12	3441	X	1834	-0-	-1607	-0-	174	1	1211	2	Y	272	344	1			26
							150	4	299	9							
01	3472	X	2429	-0-	-1043	-0-	255	1	1459	2	Y	562	443	1			145
							97	4	618	9							
02	3136	X	1957	-0-	-1179	-0-	194	1	1245	2	Y	349	443	1			51
							134	4	384	9							
03	3472	X	2705	-0-	-767	-0-	346	1	1565	2	Y	417	424	1			44
							335	4	459	9							
04	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	236	1	1428	2	Y	413	346	1			111
							90	4	454	9							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	340	1	2077	2	Y	608	589	1			129
							128	4	669	9							
12	3038	X	2037	-0-	-1001	-0-	177	1	1234	2	Y	430	518	1			41
							153	4	473	9							
01	3100	X	2607	-0-	-493	-0-	271	1	1553	2	Y	618	499	1			160
							103	4	680	9							
02	2996	X	2163	-0-	-833	-0-	208	1	1335	2	Y	434	530	1			64
							143	4	477	9							
03	3317	X	2904	-0-	-413	-0-	342	1	1549	2	Y	619	618	1			65
							332	4	681	9							
04	3210	X	2451	-0-	-759	-0-	259	1	1568	2	Y	477	414	1			128
							99	4	525	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	266	1	1623	2	Y	594	568	1			126
						100	4	653	9							
12	2728 X	2020	-0-	-708	-0-	169	1	1179	2	Y	478	558	1			46
						146	4	526	9							
01	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	209	1	1200	2	Y	650	528	1			168
						80	4	715	9							
02	2464 X	1466	-0-	-998	-0-	136	1	870	2	Y	334	453	1			49
						93	4	367	9							
03	2728 X	2213	-0-	-515	-0-	252	1	1142	2	Y	522	516	1			55
						245	4	574	9							
04	2640 X	1940	-0-	-700	-0-	203	1	1230	2	Y	390	340	1			105
						78	4	429	9							

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

11	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	157	1	2011	3	Y	460	453	0			43
						5	4	506	9							
12	2759 X	2728	-0-	-31	-0-	170	1	2083	3	Y	432	403	0			72
						475	9									
01	DLQ G-10	3133	-0-	3133	3133	201	1	2450	3	Y	432	448	0			56
						7	4	475	9							
02	DLQ G-10	2401	-0-	2401	5534	160	1	1867	3	Y	333	363	0			26
						8	4	366	9							
03	DLQ G-10	2898	-0-	2898	8432	199	1	2304	3	Y	358	359	0			25
						1	4	394	9							
04	DLQ G-10	2370	-0-	2370	10802	169	1	1816	3	Y	347	347	0			25
						3	4	382	9							

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

11	2940 X	1714	-0-	-1226	-0-	105	1	1343	3	Y	239	234	0			23
						3	4	263	9							
12	2759 X	1241	-0-	-1518	-0-	67	1	818	3	Y	324	292	0			55
						356	9									
01	DLQ G-10	948	-0-	948	948	46	1	563	3	Y	306	320	0			41
						2	4	337	9							
02	DLQ G-10	886	-0-	886	1834	47	1	548	3	Y	263	283	0			21
						2	4	289	9							
03	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3044	71	1	823	3	Y	287	288	0			20
						316	9									
04	DLQ G-10	1460	-0-	1460	4504	103	1	1105	3	Y	227	231	0			16
						2	4	250	9							

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

11	1560 X	547	-0-	-1013	-0-	356	1	13	3	Y	162	193	1			284
						178	9									
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	177	179	1			282
01	DLQ G-10	2681	-0-	2681	2681	572	1	1893	3	Y	196	264	1			214
						216	9									
02	DLQ G-10	2800	-0-	2800	5481	578	1	2012	3	Y	191	132	1			273
						210	9									
03	DLQ G-10	3372	-0-	3372	8853	797	1	2320	3	Y	232	298	1			207
						255	9									
04	DLQ G-10	3070	-0-	3070	11923	726	1	2190	3	Y	140	116	1			231
						154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	3	Y	292	284	0			28
						2	4	321	9							
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	94	1	1147	3	Y	294	272	0			50
						323	9									
01	DLQ G-10	1172	-0-	1172	1172	66	1	810	3	Y	267	281	0			36
						2	4	294	9							
02	DLQ G-10	1072	-0-	1072	2244	64	1	746	3	Y	235	254	0			17
						3	4	259	9							
03	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3454	73	1	850	3	Y	261	260	0			18
						287	9									
04	DLQ G-10	1177	-0-	1177	4631	76	1	816	3	Y	258	258	0			18
						1	4	284	9							

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2946	-0-	-354	-0-	168	1	2149	3	Y	567	562	0			52
						5	4	624	9							
12	3410 X	2796	-0-	-614	-0-	165	1	2018	3	Y	557	517	0			92
						613	9									
01	DLQ G-10	3373	-0-	3373	3373	202	1	2468	3	Y	633	645	0			80
						7	4	696	9							
02	DLQ G-10	1615	-0-	1615	4988	81	1	941	3	Y	535	574	0			41
						4	4	589	9							
03	DLQ G-10	2263	-0-	2263	7251	131	1	1515	3	Y	560	560	0			41
						1	4	616	9							
04	DLQ G-10	2080	-0-	2080	9331	127	1	1368	3	Y	530	532	0			39
						2	4	583	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	1320 X	1104	-0-	-216	-0-	49	1	630	3	Y	385	376	0			36
						1	4	424	9							
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	93	1	1141	3	Y	539	486	0			89
						593	9									
01	DLQ G-10	1712	-0-	1712	1712	89	1	1082	3	Y	489	515	0			63
						3	4	538	9							
02	DLQ G-10	1719	-0-	1719	3431	98	1	1140	3	Y	433	462	0			34
						5	4	476	9							
03	DLQ G-10	1592	-0-	1592	5023	88	1	1016	3	Y	444	445	0			33
						488	9									
04	DLQ G-10	1182	-0-	1182	6205	68	1	736	3	Y	343	350	0			26
						1	4	377	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	3000 N	6106	-0-	3106	3106	428	1	5189	3	Y	377	369	0			23
						74	4	415	9							
12	3100 N	1848	-0-	-1252	1854	125	1	1301	3	Y	381	363	0			41
						3	4	419	9							
01	DLQ G-10	1494	-0-	1494	3348	88	1	979	3	Y	383	391	0			33
						6	4	421	9							
02	DLQ G-10	1250	-0-	1250	4598	74	1	798	3	Y	342	355	0			20
						2	4	376	9							
03	DLQ G-10	1257	-0-	1257	5855	74	1	765	3	Y	380	386	0			14
						418	9									
04	DLQ G-10	1289	-0-	1289	7144	85	1	829	3	Y	337	334	0			17
						4	4	371	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	6140	-0-	3140	3140	431	1	5226	3	Y	371	363	0			23
						75	4	408	9							
12	3100 N	1945	-0-	-1155	1985	133	1	1378	3	Y	392	372	0			43
						3	4	431	9							
01	DLQ G-10	2073	-0-	2073	4058	133	1	1488	3	Y	404	412	0			35
						8	4	444	9							
02	DLQ G-10	1832	-0-	1832	5890	117	1	1255	3	Y	416	426	0			25
						2	4	458	9							
03	DLQ G-10	1941	-0-	1941	7831	127	1	1310	3	Y	458	466	0			17
						504	9									
04	DLQ G-10	1363	-0-	1363	9194	99	1	962	3	Y	270	273	0			14
						5	4	297	9							

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	3000 N	6160	-0-	3160	3160	439	1	5329	3	Y	287	281	0			18
						76	4	316	9							
12	3100 N	1597	-0-	-1503	1657	106	1	1102	3	Y	352	332	0			38
						2	4	387	9							
01	DLQ G-10	1852	-0-	1852	3509	123	1	1374	3	Y	315	326	0			27
						8	4	347	9							
02	DLQ G-10	1790	-0-	1790	5299	126	1	1352	3	Y	281	291	0			17
						3	4	309	9							
03	DLQ G-10	2211	-0-	2211	7510	168	1	1740	3	Y	275	282	0			10
						303	9									
04	DLQ G-10	1870	-0-	1870	9380	146	1	1420	3	Y	270	266	0			14
						7	4	297	9							

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620 X	6558	-0-	-1062	-0-	417	1	5335	3	Y	722	711	0			66
						12	4	794	9							
12	7874 X	6250	-0-	-1624	-0-	393	1	4805	3	Y	956	867	0			155
						1052	9									
01	DLQ G-10	6052	-0-	6052	6052	382	1	4662	3	Y	904	946	0			113
						14	4	994	9							
02	DLQ G-10	5185	-0-	5185	11237	351	1	4092	3	Y	659	722	0			50
						17	4	725	9							
03	DLQ G-10	5356	-0-	5356	16593	374	1	4328	3	Y	593	600	0			43
						2	4	652	9							
04	DLQ G-10	5025	-0-	5025	21618	375	1	4043	3	Y	546	549	0			40
						6	4	601	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	15240 X	13920	-0-	-1320	-0-	858	1	10985	3	Y	1865	1829	0			167
						25	4	2052	9							
12	15407 X	14822	-0-	-585	-0-	935	1	11421	3	Y	2241	2049	0			359
						1	4	2465	9							
01	DLQ G-10	14666	-0-	14666	14666	923	1	11268	3	Y	2220	2307	0			272
						33	4	2442	9							
02	DLQ G-10	12281	-0-	12281	26947	816	1	9522	3	Y	1731	1879	0			124
						39	4	1904	9							
03	DLQ G-10	13690	-0-	13690	40637	920	1	10647	3	Y	1925	1917	0			132
						5	4	2118	9							
04	DLQ G-10	12192	-0-	12192	52829	875	1	9424	3	Y	1708	1722	0			118
						14	4	1879	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	1500 N	1143	-0-	-357	-0-	54	1	694	3	Y	357	350	0			34
						2	4	393	9							
12	1519 N	1204	-0-	-315	-0-	60	1	730	3	Y	376	347	0			63
						414	9									
01	DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566	89	1	1088	3	Y	351	368	0			46
						3	4	386	9							
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	3045	90	1	1045	3	Y	309	330	0			25
						4	4	340	9							
03	DLQ G-10	1529	-0-	1529	4574	92	1	1065	3	Y	338	339	0			24
						372	9									
04	DLQ G-10	1439	-0-	1439	6013	91	1	980	3	Y	333	333	0			24
						2	4	366	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	9750 X	6571	-0-	-3179	-0-	406	1	5205	3	Y	862	852	0			78
						12	4	948	9							
12	9920 X	8700	-0-	-1220	-0-	589	1	7191	3	Y	836	778	0			136
						920	9									
01	DLQ G-10	8583	-0-	8583	8583	584	1	7125	3	Y	775	814	0			97
						21	4	853	9							
02	DLQ G-10	7587	-0-	7587	16170	538	1	6277	3	Y	678	725	0			50
						26	4	746	9							
03	DLQ G-10	8126	-0-	8126	24296	582	1	6732	3	Y	735	734	0			51
						3	4	809	9							
04	DLQ G-10	5483	-0-	5483	29779	424	1	4573	3	Y	435	455	0			31
						7	4	479	9							

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790 X	6227	-0-	-2563	-0-	353	1	4524	3	Y	1218	1202	0			110
						10	4	1340	9							
12	9052 X	8284	-0-	-768	-0-	531	1	6492	3	Y	1146	1071	0			185
						1261	9									
01	DLQ G-10	8197	-0-	8197	8197	530	1	6471	3	Y	1070	1122	0			133
						19	4	1177	9							
02	DLQ G-10	7257	-0-	7257	15454	492	1	5738	3	Y	913	979	0			67
						23	4	1004	9							
03	DLQ G-10	7218	-0-	7218	22672	484	1	5603	3	Y	1026	1021	0			72
						2	4	1129	9							
04	DLQ G-10	6556	-0-	6556	29228	471	1	5077	3	Y	909	916	0			65
						8	4	1000	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	10496 X	10496	-0-	-0-	-0-	662	1	8472	3	Y	1221	1188	0			110
						19	4	1343	9							
12	10293 X	10293	-0-	-0-	-0-	683	1	8344	3	Y	1151	1075	0			186
						1266	9									
01	DLQ G-10	9855	-0-	9855	9855	655	1	8000	3	Y	1069	1122	0			133
						24	4	1176	9							
02	DLQ G-10	8745	-0-	8745	18600	609	1	7104	3	Y	912	981	0			64
						29	4	1003	9							
03	DLQ G-10	9114	-0-	9114	27714	642	1	7428	3	Y	946	946	0			64
						3	4	1041	9							
04	DLQ G-10	9231	-0-	9231	36945	693	1	7464	3	Y	966	964	0			66
						11	4	1063	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	570	1	7296	3	Y	1003	995	0			91
							17	4	1103	9							
12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	554	1	6774	3	Y	958	893	0			156
							1054	9									
01	DLQ G-10		8379	-0-	8379	8379	559	1	6818	3	Y	893	937	0			112
							20	4	982	9							
02	DLQ G-10		7260	-0-	7260	15639	505	1	5893	3	Y	762	819	0			55
							24	4	838	9							
03	DLQ G-10		8212	-0-	8212	23851	579	1	6696	3	Y	849	847	0			57
							3	4	934	9							
04	DLQ G-10		8006	-0-	8006	31857	602	1	6482	3	Y	829	829	0			57
							10	4	912	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	8880	X	7462	-0-	-1418	-0-	479	1	6130	3	Y	763	757	0			70
							14	4	839	9							
12	9145	X	7325	-0-	-1820	-0-	489	1	5972	3	Y	785	727	0			128
							864	9									
01	DLQ G-10		7477	-0-	7477	7477	500	1	6101	3	Y	780	810	0			98
							18	4	858	9							
02	DLQ G-10		6534	-0-	6534	14011	457	1	5329	3	Y	660	710	0			48
							22	4	726	9							
03	DLQ G-10		6797	-0-	6797	20808	481	1	5566	3	Y	680	681	0			47
							2	4	748	9							
04	DLQ G-10		6002	-0-	6002	26810	457	1	4926	3	Y	555	563	0			39
							8	4	611	9							

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1693	-0-	-1217	-0-	180	1	1184	3	Y	298	287	0	11	1	43
							1	4	328	9							
12	2201	X	1678	-0-	-523	-0-	193	1	1152	3	Y	303	278	0	7	1	61
							333	9									
01	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	203	1	1251	3	Y	328	313	0	8	1	68
							361	9									
02	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3448	193	1	1118	3	Y	293	306	0	8	1	47
							322	9									
03	DLQ G-10		1818	-0-	1818	5266	209	1	1203	3	Y	367	339	0	15	1	60
							2	4	404	9							
04	DLQ G-10		1724	-0-	1724	6990	205	1	1146	3	Y	337	331	0	15	1	51
							2	4	371	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	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	272	244	1			427
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	349	272	1			504
01	DLQ G-10		1581	-0-	1581	1581	273	1	902	3	Y	369	472	1			401
							406	9									
02	DLQ G-10		1367	-0-	1367	2948	217	1	756	3	Y	358	260	1			499
							394	9									
03	DLQ G-10		1651	-0-	1651	4599	290	1	843	3	Y	471	564	1			406
							518	9									
04	DLQ G-10		1318	-0-	1318	5917	231	1	696	3	Y	355	312	1			449
							391	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	124	1	1500	3	Y	495	484	0			31
							21	4	545	9							
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	161	1	1668	3	Y	449	431	0			49
							3	4	494	9							
01	DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	143	1	1596	3	Y	377	393	0			33
							9	4	415	9							
02	DLQ G-10		2000	-0-	2000	4163	137	1	1475	3	Y	350	362	0			21
							3	4	385	9							
03	DLQ G-10		2239	-0-	2239	6402	161	1	1669	3	Y	372	379	0			14
							409	9									
04	DLQ G-10		1984	-0-	1984	8386	157	1	1535	3	Y	259	260	0			13
							7	4	285	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 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-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 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-

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

11	11070	X	10142	-0-	-928	-0-	611	1	7821	3	Y	1538	1524	0			138
							18	4	1692	9							
12	11346	X	9775	-0-	-1571	-0-	613	1	7488	3	Y	1522	1415	0			245
							1674	9									
01	DLQ G-10		9880	-0-	9880	9880	625	1	7624	3	Y	1462	1527	0			180
							23	4	1608	9							
02	DLQ G-10		8747	-0-	8747	18627	579	1	6754	3	Y	1260	1349	0			91
							28	4	1386	9							
03	DLQ G-10		9454	-0-	9454	28081	628	1	7262	3	Y	1419	1413	0			97
							3	4	1561	9							
04	DLQ G-10		8885	-0-	8885	36966	628	1	6762	3	Y	1350	1354	0			93
							10	4	1485	9							

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

11	17430	X	14704	-0-	-2726	-0-	909	1	11638	3	Y	1937	1906	0			173
							26	4	2131	9							
12	17081	X	13600	-0-	-3481	-0-	869	1	10614	3	Y	1924	1788	0			309
							1	4	2116	9							
01	DLQ G-10		13610	-0-	13610	13610	871	1	10636	3	Y	1883	1961	0			231
							32	4	2071	9							
02	DLQ G-10		12162	-0-	12162	25772	815	1	9507	3	Y	1637	1751	0			117
							39	4	1801	9							
03	DLQ G-10		13503	-0-	13503	39275	914	1	10575	3	Y	1826	1817	0			126
							5	4	2009	9							
04	DLQ G-10		12651	-0-	12651	51926	907	1	9773	3	Y	1778	1781	0			123
							15	4	1956	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	223	264	1			391
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	179	249	1			321
01	DLQ G-10	310	-0-	310	310	28	1	94	3	Y	171	300	1			192
						188	9									
02	DLQ G-10	377	-0-	377	687	50	1	173	3	Y	140	126	1			206
						154	9									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	687					Y	126	224	1			108
04	DLQ G-10	271	-0-	271	958	34	1	103	3	Y	122	88	1			142
						134	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

11	18090 X	15498	-0-	-2592	-0-	976	1	12504	3	Y	1809	1796	0			162
						28	4	1990	9							
12	18073 X	12013	-0-	-6060	-0-	769	1	9397	3	Y	1679	1571	0			270
						1847	9									
01	DLQ G-10	12242	-0-	12242	12242	786	1	9598	3	Y	1664	1729	0			205
						28	4	1830	9							
02	DLQ G-10	10781	-0-	10781	23023	719	1	8380	3	Y	1498	1598	0			105
						34	4	1648	9							
03	DLQ G-10	10781	-0-	10781	33804	712	1	8244	3	Y	1655	1648	0			112
						4	4	1821	9							
04	DLQ G-10	9950	-0-	9950	43754	698	1	7525	3	Y	1559	1565	0			106
						12	4	1715	9							

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

11	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	973	1	12461	3	Y	1752	1737	0			157
						28	4	1927	9							
12	15376 X	14538	-0-	-838	-0-	960	1	11734	3	Y	1675	1563	0			269
						1	4	1843	9							
01	DLQ G-10	13824	-0-	13824	13824	899	1	10969	3	Y	1748	1802	0			215
						33	4	1923	9							
02	DLQ G-10	12843	-0-	12843	26667	857	1	10000	3	Y	1768	1857	0			126
						41	4	1945	9							
03	DLQ G-10	13620	-0-	13620	40287	901	1	10428	3	Y	2079	2064	0			141
						4	4	2287	9							
04	DLQ G-10	12690	-0-	12690	52977	910	1	9805	3	Y	1782	1801	0			122
						15	4	1960	9							

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

11	10650 X	10225	-0-	-425	-0-	635	1	8136	3	Y	1305	1287	0			117
						18	4	1436	9							
12	10447 X	9920	-0-	-527	-0-	644	1	7867	3	Y	1281	1191	0			207
						1409	9									
01	DLQ G-10	9298	-0-	9298	9298	597	1	7287	3	Y	1265	1315	0			157
						22	4	1392	9							
02	DLQ G-10	8544	-0-	8544	17842	585	1	6824	3	Y	1006	1090	0			73
						28	4	1107	9							
03	DLQ G-10	8754	-0-	8754	26596	596	1	6900	3	Y	1141	1136	0			78
						3	4	1255	9							
04	DLQ G-10	8293	-0-	8293	34889	596	1	6424	3	Y	1148	1147	0			79
						10	4	1263	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850 X	10463	-0-	-1387	-0-	621	1	7952	3	Y	1702	1689	0			152
						18	4	1872	9							
12	11687 X	10234	-0-	-1453	-0-	634	1	7751	3	Y	1681	1563	0			270
						1849	9									
01	DLQ G-10	9518	-0-	9518	9518	586	1	7151	3	Y	1600	1673	0			197
						21	4	1760	9							
02	DLQ G-10	8851	-0-	8851	18369	583	1	6798	3	Y	1311	1414	0			94
						28	4	1442	9							
03	DLQ G-10	9967	-0-	9967	28336	668	1	7730	3	Y	1424	1421	0			97
						3	4	1566	9							
04	DLQ G-10	9565	-0-	9565	37901	681	1	7335	3	Y	1398	1399	0			96
						11	4	1538	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	11400 X	7034	-0-	-4366	-0-	768	1	5036	3	Y	1115	1056	0	45	1	161
						3	4	1227	9							
12	11780 X	6257	-0-	-5523	-0-	716	1	4277	3	Y	1149	1050	0	29	1	231
						1264	9									
01	DLQ G-10	4965	-0-	4965	4965	575	1	3534	3	Y	778	826	0	22	1	161
						856	9									
02	DLQ G-10	8641	-0-	8641	13606	1069	1	6182	3	Y	1264	1184	0	35	1	206
						1390	9									
03	DLQ G-10	9471	-0-	9471	23077	1179	1	6791	3	Y	1355	1260	0	80	1	221
						10	4	1491	9							
04	DLQ G-10	8496	-0-	8496	31573	1098	1	6134	3	Y	1141	1111	0	80	1	171
						9	4	1255	9							

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120 X	7731	-0-	-4389	-0-	797	1	5228	3	Y	1548	1391	0	47	1	221
						3	4	1703	9							
12	11625 X	8945	-0-	-2680	-0-	1003	1	5991	3	Y	1774	1604	0	34	1	357
						1951	9									
01	DLQ G-10	17254	-0-	17254	17254	2002	1	12308	3	Y	2675	2418	0	59	1	555
						1	4	2943	9							
02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	23435	752	1	4351	3	Y	980	1335	0	42	1	158
						1078	9									
03	DLQ G-10	9010	-0-	9010	32445	1121	1	6457	3	Y	1294	1184	0	57	1	211
						9	4	1423	9							
04	DLQ G-10	8813	-0-	8813	41258	1087	1	6074	3	Y	1494	1402	0	79	1	224
						9	4	1643	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	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	236	1	2770	3	Y	299	323	1			90
						329	9									
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	107	1	1425	3	Y	361	325	1			126
						397	9									
01	DLQ G-10	1914	-0-	1914	1914	111	1	1376	3	Y	388	401	1			113
						427	9									
02	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3528	108	1	1150	3	Y	324	309	1			128
						356	9									
03	DLQ G-10	1696	-0-	1696	5224	102	1	1291	3	Y	275	327	1			76
						303	9									
04	DLQ G-10	2356	-0-	2356	7580	157	1	1825	3	Y	340	309	1			107
						374	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	1497	1	9821	3	Y	1985	1833	0	87	1	288
						5	4	2184	9							
12	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	1711	1	10224	3	Y	1508	1425	0	62	1	309
						1659	9									
01	DLQ G-10	7341	-0-	7341	7341	825	1	5072	3	Y	1313	1309	0	41	1	272
						1444	9									
02	DLQ G-10	14368	-0-	14368	21709	1723	1	9966	3	Y	2435	2261	0	55	1	391
						2679	9									
03	DLQ G-10	12962	-0-	12962	34671	1567	1	9029	3	Y	2139	2052	0	130	1	348
						13	4	2353	9							
04	DLQ G-10	10353	-0-	10353	45024	1335	1	7457	3	Y	1409	1448	0	98	1	211
						11	4	1550	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	3240 X	2340	-0-	-900	-0-	273	1	1789	3	Y	252	238	0	16	1	37
						1	4	277	9							
12	3348 X	832	-0-	-2516	-0-	80	1	479	3	Y	248	229	0	7	1	49
						273	9									
01	DLQ G-10	2456	-0-	2456	2456	302	1	1857	3	Y	270	254	0	9	1	56
						297	9									
02	DLQ G-10	2030	-0-	2030	4486	265	1	1531	3	Y	213	222	0	11	1	36
						234	9									
03	DLQ G-10	2263	-0-	2263	6749	294	1	1696	3	Y	246	222	0	20	1	40
						2	4	271	9							
04	DLQ G-10	2326	-0-	2326	9075	314	1	1753	3	Y	233	216	0	22	1	35
						3	4	256	9							

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230 X	6128	-0-	-7102	-0-	341	1	4372	3	Y	1277	1261	0			115
						10	4	1405	9							
12	13671 X	5958	-0-	-7713	-0-	341	1	4169	3	Y	1316	1219	0			212
						1448	9									
01	DLQ G-10	6516	-0-	6516	6516	385	1	4701	3	Y	1287	1340	0			159
						14	4	1416	9							
02	DLQ G-10	6197	-0-	6197	12713	381	1	4448	3	Y	1227	1297	0			89
						18	4	1350	9							
03	DLQ G-10	7069	-0-	7069	19782	439	1	5079	3	Y	1408	1399	0			98
						2	4	1549	9							
04	DLQ G-10	7087	-0-	7087	26869	479	1	5164	3	Y	1305	1312	0			91
						8	4	1436	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	2700 X	2653	-0-	-47	-0-	291	1	1912	3	Y	408	393	0	17	1	59
						1	4	449	9							
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	383	1	2290	3	Y	399	364	0	13	1	81
						439	9									
01	DLQ G-10	2573	-0-	2573	2573	297	1	1826	3	Y	409	393	0	12	1	85
						450	9									
02	DLQ G-10	2038	-0-	2038	4611	259	1	1496	3	Y	257	289	0	10	1	43
						283	9									
03	DLQ G-10	2305	-0-	2305	6916	285	1	1641	3	Y	343	311	0	19	1	56
						2	4	377	9							
04	DLQ G-10	2394	-0-	2394	9310	300	1	1675	3	Y	378	356	0	21	1	57
						3	4	416	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27150 X	18923	-0-	-8227	-0-	1152	1	13974	3	Y	3270	3179	0			202
						200	4	3597	9							
12	27249 X	21164	-0-	-6085	-0-	1479	1	15340	3	Y	3921	3698	0			425
						32	4	4313	9							
01	DLQ G-10	20090	-0-	20090	20090	1370	1	15290	3	Y	3039	3200	0			264
						87	4	3343	9							
02	DLQ G-10	16757	-0-	16757	36847	1203	1	12925	3	Y	2367	2490	0			141
						25	4	2604	9							
03	DLQ G-10	17682	-0-	17682	54529	1305	1	13510	3	Y	2606	2650	0			97
						2867	9									
04	DLQ G-10	15965	-0-	15965	70494	1231	1	12003	3	Y	2430	2404	0			123
						58	4	2673	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	25530 X	16225	-0-	-9305	-0-	1008	1	12222	3	Y	2564	2497	0			158
						175	4	2820	9							
12	24273 X	17283	-0-	-6990	-0-	1287	1	13348	3	Y	2382	2282	0			258
						28	4	2620	9							
01	DLQ G-10	17470	-0-	17470	17470	1213	1	13538	3	Y	2402	2451	0			209
						77	4	2642	9							
02	DLQ G-10	14665	-0-	14665	32135	1057	1	11351	3	Y	2032	2120	0			121
						22	4	2235	9							
03	DLQ G-10	16153	-0-	16153	48288	1215	1	12576	3	Y	2147	2188	0			80
						2362	9									
04	DLQ G-10	14682	-0-	14682	62970	1158	1	11295	3	Y	1976	1956	0			100
						55	4	2174	9							

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26520 X	19107	-0-	-7413	-0-	1191	1	14449	3	Y	2964	2874	0			183
						207	4	3260	9							
12	25699 X	18915	-0-	-6784	-0-	1381	1	14323	3	Y	2892	2761	0			314
						30	4	3181	9							
01	DLQ G-10	18199	-0-	18199	18199	1278	1	14265	3	Y	2341	2451	0			204
						81	4	2575	9							
02	DLQ G-10	15176	-0-	15176	33375	1112	1	11945	3	Y	1905	1995	0			114
						23	4	2096	9							
03	DLQ G-10	14984	-0-	14984	48359	1122	1	11620	3	Y	2038	2076	0			76
						2242	9									
04	DLQ G-10	11603	-0-	11603	59962	906	1	8837	3	Y	1652	1644	0			84
						43	4	1817	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	25830 X	17162	-0-	-8668	-0-	1098	1	13320	3	Y	2321	2258	0			143
						191	4	2553	9							
12	24645 X	18670	-0-	-5975	-0-	1388	1	14391	3	Y	2601	2462	0			282
						30	4	2861	9							
01	DLQ G-10	19390	-0-	19390	19390	1384	1	15447	3	Y	2246	2333	0			195
						88	4	2471	9							
02	DLQ G-10	16366	-0-	16366	35756	1211	1	13012	3	Y	1925	2005	0			115
						25	4	2118	9							
03	DLQ G-10	17622	-0-	17622	53378	1351	1	13984	3	Y	2079	2117	0			77
						2287	9									
04	DLQ G-10	16419	-0-	16419	69797	1311	1	12788	3	Y	2053	2026	0			104
						62	4	2258	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450 X	11001	-0-	-4449	-0-	654	1	7936	3	Y	2088	2032	0			129
						114	4	2297	9							
12	14787 X	11601	-0-	-3186	-0-	861	1	8926	3	Y	1632	1584	0			177
						19	4	1795	9							
01	DLQ G-10	11771	-0-	11771	11771	807	1	9003	3	Y	1736	1762	0			151
						51	4	1910	9							
02	DLQ G-10	10398	-0-	10398	22169	744	1	7989	3	Y	1500	1561	0			90
						15	4	1650	9							
03	DLQ G-10	10809	-0-	10809	32978	800	1	8283	3	Y	1569	1601	0			58
						1726	9									
04	DLQ G-10	9785	-0-	9785	42763	776	1	7569	3	Y	1275	1268	0			65
						37	4	1403	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	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	133	1	5491	2	Y	369	379	0			5
						16	4	406	9							
12	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	122	1	5385	2	Y	242	244	0			3
						41	4	266	9							
01	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	167	1	6369	2	Y	254	253	0			4
						79	4	279	9							
02	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	205	1	7286	2	Y	325	317	0	6	1	6
						36	4	358	9							
03	4402 X	4091	-0-	-311	-0-	135	1	3645	2	Y	272	272	0			6
						12	4	299	9							
04	4260 X	2468	-0-	-1792	-0-	80	1	2063	2	Y	286	281	0	6	1	5
						10	4	315	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10166 X	10166	-0-	-0-	-0-	227	1	9353	2	Y	512	535	0			6
						23	4	563	9							
12	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	219	1	9673	2	Y	167	171	0			2
						61	4	184	9							
01	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	252	1	9620	2	Y	128	128	0			2
						107	4	141	9							
02	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	231	1	8216	2	Y	114	111	0	3	1	2
						34	4	125	9							
03	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	316	1	8530	2	Y	245	242	0			5
						16	4	270	9							
04	4590 X	4325	-0-	-265	-0-	148	1	3793	2	Y	338	331	0	6	1	6
						12	4	372	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	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	278	1	11458	2	Y	650	661	0			8
						29	4	715	9							
12	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	221	1	9795	2	Y	169	175	0			2
						63	4	186	9							
01	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	270	1	10295	2	Y	362	358	0			6
						126	4	398	9							
02	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	240	1	8544	2	Y	382	374	0	7	1	7
						42	4	420	9							
03	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	229	1	6161	2	Y	335	335	0			7
						16	4	369	9							
04	6000 X	3958	-0-	-2042	-0-	135	1	3482	2	Y	300	294	0	8	1	5
						11	4	330	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	17490	X	12354	-0-	-5136	-0-	265	1	10919	2	Y	1027	1065	0			13
							40	4	1130	9							
12	14787	X	12763	-0-	-2024	-0-	270	1	11931	2	Y	433	440	0			6
							86	4	476	9							
01	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	352	1	13438	2	Y	898	889	0			15
							185	4	988	9							
02	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	337	1	11993	2	Y	641	627	0	18	1	11
							62	4	705	9							
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	396	1	10662	2	Y	650	648	0			13
							30	4	715	9							
*04	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	323	1	8309	2	Y	918	900	0	16	1	15
							32	4	1010	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	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	243	1	10010	2	Y	62	73	0			1
							10	4	68	9							
12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	190	1	8408	2	Y	56	56	0			1
							50	4	62	9							
01	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	228	1	8716	2	Y	46	46	0			1
							94	4	51	9							
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	207	1	7376	2	Y	48	47	0	1	1	1
							29	4	53	9							
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	147	1	3948	2	Y	621	609	0			13
							22	4	683	9							
*04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	184	1	4744	2	Y	28	28	0	13	1	-0-
							3	4	31	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	7937	-0-	-1783	-0-	187	1	7701	2	Y	38	50	0			-0-
							7	4	42	9							
12	10044	X	7917	-0-	-2127	-0-	173	1	7632	2	Y	61	60	0			1
							45	4	67	9							
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	198	1	7556	2	Y	61	61	0			1
							82	4	67	9							
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	223	1	7958	2	Y	51	50	0	1	1	1
							32	4	56	9							
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	354	1	9523	2	Y	149	147	0			3
							14	4	164	9							
04	7200	X	4340	-0-	-2860	-0-	161	1	4142	2	Y	31	30	0	3	1	1
							3	4	34	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	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	333	1	13733	2	Y	706	737	0			9
							33	4	777	9							
12	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	182	1	8070	2	Y	595	596	0			8
							72	4	655	9							
01	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	378	1	14413	2	Y	391	392	0			7
							170	4	430	9							
02	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	316	1	11233	2	Y	355	348	0	8	1	6
							51	4	391	9							
03	9796	X	7033	-0-	-2763	-0-	217	1	5853	2	Y	847	836	0			17
							31	4	932	9							
04	9480	X	8645	-0-	-835	-0-	290	1	7463	2	Y	785	770	0	19	1	13
							28	4	864	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	11610	X	8885	-0-	-2725	-0-	207	1	8524	2	Y	130	145	0			2
							11	4	143	9							
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	195	1	8617	2	Y	97	98	0			1
							52	4	107	9							
01	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	241	1	9196	2	Y	184	182	0			3
							106	4	202	9							
02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	265	1	9435	2	Y	287	281	0	4	1	5
							43	4	316	9							
03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	380	1	10241	2	Y	322	320	0			7
							20	4	354	9							
*04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	170	1	4367	2	Y	210	207	0	7	1	3
							8	4	231	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	15660	X	9537	-0-	-6123	-0-	216	1	8942	2	Y	328	353	0			4
							18	4	361	9							
12	11315	X	9915	-0-	-1400	-0-	212	1	9398	2	Y	220	221	0			3
							63	4	242	9							
01	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	299	1	11415	2	Y	202	202	0			3
							130	4	222	9							
02	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	229	1	8168	2	Y	220	215	0	4	1	4
							37	4	242	9							
03	7595	X	6498	-0-	-1097	-0-	224	1	6031	2	Y	210	210	0			4
							12	4	231	9							
04	7350	X	4195	-0-	-3155	-0-	150	1	3850	2	Y	171	167	0	5	1	3
							7	4	188	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18120	X	16488	-0-	-1632	-0-	356	1	14684	2	Y	1270	1333	0			16
							51	4	1397	9							
12	16368	X	14531	-0-	-1837	-0-	297	1	13119	2	Y	910	914	0			12
							114	4	1001	9							
01	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	346	1	13227	2	Y	707	707	0			12
							174	4	778	9							
02	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	387	1	13783	2	Y	784	767	0	15	1	14
							73	4	862	9							
03	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	557	1	15012	2	Y	1205	1194	0			25
							51	4	1326	9							
*04	16194	X	16194	-0-	-0-	-0-	557	1	14319	2	Y	1160	1139	0	27	1	19
							42	4	1276	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	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	306	1	12614	2	Y	427	437	0			5
							23	4	470	9							
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	273	1	12072	2	Y	328	329	0			4
							82	4	361	9							
01	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	301	1	11495	2	Y	305	304	0			5
							136	4	336	9							
02	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	279	1	9926	2	Y	306	300	0	6	1	5
							45	4	337	9							
03	6200	X	4300	-0-	-1900	-0-	134	1	3613	2	Y	486	481	0			10
							18	4	535	9							
04	6000	X	4547	-0-	-1453	-0-	163	1	4184	2	Y	175	172	0	10	1	3
							7	4	193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	243	1	10017	2	Y	261	275	0			3
							16	4	287	9							
12	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	229	1	10116	2	Y	206	206	0			3
							66	4	227	9							
01	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	306	1	11672	2	Y	463	458	0			8
							145	4	509	9							
02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	308	1	10964	2	Y	481	472	0	9	1	8
							54	4	529	9							
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	304	1	8199	2	Y	84	90	0			2
							11	4	92	9							
04	4770	X	3629	-0-	-1141	-0-	129	1	3320	2	Y	158	155	0	2	1	3
							6	4	174	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	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	244	1	10083	2	Y	85	95	0			1
							12	4	94	9							
12	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	227	1	10078	2	Y	62	62	0			1
							60	4	68	9							
01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	314	1	11985	2	Y	259	256	0			4
							139	4	285	9							
02	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	317	1	11274	2	Y	518	507	0	6	1	9
							56	4	570	9							
03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	340	1	9150	2	Y	543	541	0			11
							25	4	597	9							
04	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	182	1	4666	2	Y	199	195	0	12	1	3
							8	4	219	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	9561	-0-	-3129	-0-	216	1	8931	2	Y	359	367	0			4
							19	4	395	9							
12	13113	X	9425	-0-	-3688	-0-	199	1	8798	2	Y	331	331	0			4
							64	4	364	9							
01	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	239	1	9133	2	Y	282	281	0			5
							110	4	310	9							
02	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	248	1	8844	2	Y	324	317	0	6	1	6
							42	4	356	9							
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	253	1	6808	2	Y	346	345	0			7
							17	4	381	9							
*04	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	202	1	5179	2	Y	276	270	0	8	1	5
							10	4	304	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	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	289	1	11918	2	Y	497	515	0			6
							25	4	547	9							
12	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	274	1	12137	2	Y	348	349	0			5
							84	4	383	9							
01	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	277	1	10560	2	Y	246	247	0			4
							123	4	271	9							
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	264	1	9414	2	Y	437	427	0	6	1	8
							47	4	481	9							
03	8990	X	8547	-0-	-443	-0-	303	1	8156	2	Y	71	78	0			1
							10	4	78	9							
04	8700	X	3690	-0-	-5010	-0-	129	1	3309	2	Y	222	217	0	2	1	4
							8	4	244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-					-0-
12	10416	X	8038	-0-	-2378	-0-	165	1	7305	2	Y	460	454	0			6
							62	4	506	9							
01	T. A.		10334	-0-	10334	10334	251	1	9573	2	Y	356	356	0			6
							118	4	392	9							
02	T. A.		9830	-0-	9830	20164	260	1	9245	2	Y	258	253	0	7	1	4
							41	4	284	9							
03	T. A.		7340	-0-	7340	27504	258	1	6947	2	Y	114	116	0			2
							10	4	125	9							
*04	32785	X	5281	-0-	-27504	-0-	184	1	4725	2	Y	327	321	0	3	1	5
							12	4	360	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	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	310	1	12778	2	Y	266	280	0			3
							19	4	293	9							
12	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	285	1	12564	2	Y	227	227	0			3
							80	4	250	9							
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	239	1	9132	2	Y	130	131	0			2
							103	4	143	9							
02	7000	X	4620	-0-	-2380	-0-	123	1	4344	2	Y	122	119	0	3	1	2
							19	4	134	9							
03	7750	X	5402	-0-	-2348	-0-	187	1	5044	2	Y	146	145	0			3
							10	4	161	9							
*04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	307	1	7885	2	Y	142	140	0	3	1	2
							7	4	156	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	13585	-0-	-3695	-0-	298	1	12306	2	Y	858	887	0			11
							37	4	944	9							
12	16275	X	11890	-0-	-4385	-0-	244	1	10801	2	Y	685	687	0			9
							91	4	754	9							
01	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	273	1	10410	2	Y	371	374	0			6
							127	4	408	9							
02	10976	X	10653	-0-	-323	-0-	283	1	10093	2	Y	212	207	0	7	1	4
							44	4	233	9							
03	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	445	1	11984	2	Y	433	428	0			9
							25	4	476	9							
04	11760	X	7842	-0-	-3918	-0-	281	1	7229	2	Y	291	285	0	10	1	5
							12	4	320	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	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
12	8680	X	6314	-0-	-2366	-0-	133	1	5855	2	Y	256	253	0			3
							44	4	282	9							
01	T. A.		6867	-0-	6867	6867	171	1	6509	2	Y	104	105	0			2
							73	4	114	9							
02	T. A.		5164	-0-	5164	12031	136	1	4857	2	Y	135	133	0	2	1	2
							22	4	149	9							
03	T. A.		6153	-0-	6153	18184	216	1	5833	2	Y	86	86	0			2
							9	4	95	9							
*04	24406	X	6222	-0-	-18184	-0-	225	1	5783	2	Y	187	184	0	2	1	3
							8	4	206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	-0-					-0-
12	14229	X	12302	-0-	-1927	-0-	258	1	11398	2	Y	509	502	0			7
							86	4	560	9							
01	T. A.		12769	-0-	12769	12769	315	1	12006	2	Y	280	282	0			5
							140	4	308	9							
02	T. A.		11810	-0-	11810	24579	312	1	11117	2	Y	301	295	0	6	1	5
							50	4	331	9							
03	T. A.		12097	-0-	12097	36676	367	1	9887	2	Y	1623	1595	0			33
							58	4	1785	9							
*04	45049	X	8373	-0-	-36676	-0-	296	1	7601	2	Y	418	410	0	34	1	7
							16	4	460	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	11070	X	9666	-0-	-1404	-0-	225	1	9294	2	Y	123	121	0			2
							12	4	135	9							
12	11439	X	10224	-0-	-1215	-0-	219	1	9708	2	Y	212	211	0			3
							64	4	233	9							
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	245	1	9352	2	Y	302	300	0			5
							113	4	332	9							
02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	318	1	11330	2	Y	391	383	0	6	1	7
							53	4	430	9							
03	7750	X	5087	-0-	-2663	-0-	173	1	4671	2	Y	211	214	0			4
							11	4	232	9							
04	7500	X	5084	-0-	-2416	-0-	184	1	4732	2	Y	147	144	0	5	1	2
							6	4	162	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	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.		1702	-0-	1702	1702	57	1	1463	2	Y	160	157	0			3
							6	4	176	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	14760	X	11934	-0-	-2826	-0-	277	1	11417	2	Y	204	201	0			3
							16	4	224	9							
12	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	302	1	13348	2	Y	412	410	0			5
							93	4	453	9							
01	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	261	1	9970	2	Y	334	333	0			6
							121	4	367	9							
02	9100	X	7921	-0-	-1179	-0-	206	1	7329	2	Y	318	311	0	7	1	6
							36	4	350	9							
03	10075	X	5462	-0-	-4613	-0-	174	1	4700	2	Y	516	511	0			11
							20	4	568	9							
04	9750	X	4083	-0-	-5667	-0-	136	1	3501	2	Y	393	386	0	12	1	6
							14	4	432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	11190	X	10290	-0-	-900	-0-	233	1	9607	2	Y	391	412	0			5
							20	4	430	9							
12	11563	X	9404	-0-	-2159	-0-	198	1	8776	2	Y	332	333	0			4
							65	4	365	9							
01	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	276	1	10540	2	Y	341	339	0			6
							128	4	375	9							
02	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	212	1	7542	2	Y	308	302	0	7	1	5
							36	4	339	9							
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	304	1	8208	2	Y	228	228	0			5
							16	4	251	9							
04	7500	X	6640	-0-	-860	-0-	241	1	6192	2	Y	181	178	0	5	1	3
							8	4	199	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	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	237	1	9749	2	Y	301	322	0			4
							17	4	331	9							
12	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	257	1	11351	2	Y	199	200	0			3
							72	4	219	9							
01	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	364	1	13889	2	Y	665	657	0			11
							179	4	732	9							
02	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	352	1	12542	2	Y	647	633	0	14	1	11
							64	4	712	9							
03	10354	X	9991	-0-	-363	-0-	340	1	9175	2	Y	413	416	0			8
							22	4	454	9							
04	10020	X	6060	-0-	-3960	-0-	216	1	5558	2	Y	251	246	0	9	1	4
							10	4	276	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	308	1	12704	2	Y	691	722	0			9
							32	4	760	9							
12	13237	X	11747	-0-	-1490	-0-	246	1	10879	2	Y	490	493	0			6
							83	4	539	9							
01	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	293	1	11196	2	Y	430	429	0			7
							139	4	473	9							
02	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	382	1	13610	2	Y	644	630	0	10	1	11
							68	4	708	9							
03	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	382	1	10308	2	Y	891	884	0			18
							37	4	980	9							
04	11100	X	11039	-0-	-61	-0-	385	1	9906	2	Y	657	644	0	20	1	11
							25	4	723	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	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	253	1	10453	2	Y	146	152	0			2
							14	4	161	9							
12	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	226	1	10008	2	Y	122	122	0			2
							62	4	134	9							
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	228	1	8686	2	Y	95	95	0			2
							96	4	105	9							
02	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	223	1	7924	2	Y	43	42	0	2	1	1
							30	4	47	9							
03	5270	X	4315	-0-	-955	-0-	152	1	4072	2	Y	77	76	0			2
							6	4	85	9							
04	5100	X	1563	-0-	-3537	-0-	52	1	1345	2	Y	146	144	0	2	1	2
							5	4	161	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
12	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	156	1	6899	2	Y	143	141	0			2
						45	4	157	9							
01	T. A.	10845	-0-	10845	10845	267	1	10193	2	Y	242	240	0			4
						119	4	266	9							
02	T. A.	10365	-0-	10365	21210	271	1	9652	2	Y	360	352	0	6	1	6
						46	4	396	9							
03	T. A.	11442	-0-	11442	32652	395	1	10657	2	Y	335	334	0			7
						21	4	369	9							
*04	38753 X	6101	-0-	-32652	-0-	223	1	5734	2	Y	125	123	0	7	1	2
						6	4	138	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

11	12645 X	12645	-0-	-0-	-0-	277	1	11416	2	Y	834	848	0			10
						35	4	917	9							
12	12059 X	10672	-0-	-1387	-0-	229	1	10120	2	Y	233	240	0			3
						67	4	256	9							
01	11716 X	11716	-0-	-0-	-0-	288	1	10954	2	Y	313	311	0			5
						130	4	344	9							
02	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	306	1	10883	2	Y	428	419	0	7	1	7
						52	4	471	9							
03	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	419	1	11318	2	Y	675	668	0			14
						32	4	743	9							
04	8850 X	8674	-0-	-176	-0-	306	1	7872	2	Y	435	427	0	15	1	7
						17	4	479	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 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 EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 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 EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	53046	-0-	53046	53046	982	1	43427	2	N	7332	7236	0			96
						572	4	8065	9							
01	151173 X	98127	-0-	-53046	-0-	2112	1	80591	2	N	12686	12571	0			211
						1469	4	13955	9							
02	93016 X	80373	-0-	-12643	-0-	1853	1	65941	2	N	10947	10716	0	253	1	189
						537	4	12042	9							
03	102982 X	86682	-0-	-16300	-0-	2695	1	72644	2	N	9977	9962	0			204
						368	4	10975	9							
04	99660 X	81782	-0-	-17878	-0-	2701	1	69410	2	N	8523	8363	0	224	1	140
						296	4	9375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	14B2	EXT	84731	-0-	84731	88835	1686	1	69609	2	N	11833	11729	0			146
							420	4	13016	9							
12	14B2	EXT	49810	-0-	49810	138645	933	1	41277	2	N	6436	6498	0			84
							520	4	7080	9							
01	0	W	35700	-0-	35700	174345	738	1	28155	2	N	5666	5656	0			94
							574	4	6233	9							
02	205577	X	31232	-0-	-174345	-0-	702	1	25002	2	N	4824	4722	0	113	1	83
							222	4	5306	9							
03	28747	X	28747	-0-	-0-	-0-	883	1	23815	2	N	3563	3573	0			73
							130	4	3919	9							
04	84720	X	31627	-0-	-53093	-0-	1014	1	26057	2	N	4017	3942	0	82	1	66
							137	4	4419	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	14B2	EXT	107974	-0-	107974	113828	2166	1	89437	2	N	14414	14308	0			178
							516	4	15855	9							
12	14B2	EXT	61533	-0-	61533	175361	1079	1	47756	2	N	10857	10893	0			142
							755	4	11943	9							
01	0	W	54027	-0-	54027	229388	1061	1	40494	2	N	10484	10451	0			175
							940	4	11532	9							
02	264229	X	34841	-0-	-229388	-0-	750	1	26720	2	N	6454	6317	0	200	1	112
							272	4	7099	9							
03	28225	X	28225	-0-	-0-	-0-	847	1	22826	2	N	4010	4040	0			82
							141	4	4411	9							
04	107970	X	43194	-0-	-64776	-0-	1391	1	35751	2	N	5335	5236	0	94	1	87
							183	4	5869	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	87688	-0-	87688	89777	1779	1	73413	2	Y	10999	10881	0			136
							397	4	12099	9							
12	14B2	EXT	2133	-0-	2133	91910	40	1	1775	2	Y	269	401	0			4
							22	4	296	9							
01	0	W	19078	-0-	19078	110988	433	1	16541	2	Y	1679	1655	0			28
							257	4	1847	9							
02	154551	X	43563	-0-	-110988	-0-	1015	1	36141	2	Y	5567	5450	0	49	1	96
							283	4	6124	9							
03	42771	X	42771	-0-	-0-	-0-	1345	1	36266	2	Y	4535	4538	0			93
							171	4	4989	9							
04	87690	X	52297	-0-	-35393	-0-	1719	1	44198	2	Y	5623	5519	0	105	1	92
							195	4	6185	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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	108481	X	108481	-0-	-0-	-0-	2052	1	90778	2	Y	13226	13053	0			173
							1102	4	14549	9							
*01	158193	X	94761	-0-	-63432	-0-	2044	1	77990	2	Y	12104	12075	0			202
							1413	4	13314	9							
*02	142884	X	63749	-0-	-79135	-0-	1497	1	53301	2	Y	7768	7604	0	232	1	134
							406	4	8545	9							
*03	158193	X	52930	-0-	-105263	-0-	1687	1	45477	2	Y	5064	5094	0			104
							196	4	5570	9							
*04	153090	X	65243	-0-	-87847	-0-	2218	1	56997	2	Y	5308	5209	0	116	1	87
							189	4	5839	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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	90180 X	3739	-0-	-86441	-0-	81	1	3355	2	Y	265	262	0			3
						11	4	292	9							
12	75144 X	2068	-0-	-73076	-0-	45	1	2011	2	Y	-0-	3	0			-0-
						12	4									
01	T. A.	584	-0-	584	584	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	584					Y	-0-					-0-
03	T. A.	6850	-0-	6850	7434	239	1	6449	2	Y	137	134	0			3
						11	4	151	9							
*04	20331 X	12897	-0-	-7434	-0-	456	1	11725	2	Y	629	618	0	4	1	10
						24	4	692	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

11	150750 X	-0-	-0-	-150750	-0-					N	-0-					-0-
12	140678 X	58176	-0-	-82502	-0-	1084	1	47969	2	N	7734	7633	0			101
						616	4	8507	9							
01	T. A.	20950	-0-	20950	20950	501	1	19103	2	N	997	1081	0			17
						249	4	1097	9							
02	T. A.	30301	-0-	30301	51251	819	1	29166	2	N	184	181	0	17	1	3
						114	4	202	9							
03	T. A.	11481	-0-	11481	62732	375	1	10122	2	N	862	847	0			18
						36	4	948	9							
*04	91951 X	29219	-0-	-62732	-0-	1060	1	27248	2	N	796	782	0	19	1	13
						35	4	876	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

11	14B2 EXT	126106	-0-	126106	131115	2556	1	105482	2	Y	15904	15763	0			196
						574	4	17494	9							
12	14B2 EXT	41690	-0-	41690	172805	777	1	34386	2	Y	5533	5657	0			72
						441	4	6086	9							
01	187990 X	15185	-0-	-172805	-0-	313	1	11925	2	Y	2456	2487	0			41
						245	4	2702	9							
02	117712 X	32696	-0-	-85016	-0-	731	1	26043	2	Y	5170	5061	0	61	1	89
						235	4	5687	9							
03	30195 X	30195	-0-	-0-	-0-	922	1	24851	2	Y	3893	3902	0			80
						140	4	4282	9							
*04	51912 X	51912	-0-	-0-	-0-	1729	1	44434	2	Y	5065	4971	0	91	1	83
						177	4	5572	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 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	26062	-0-	26062	26062	789	1	20277	2	N	4408	4326	0	10	1	72
						147	4	4849	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	36448 X	NO RPT	-0-	-36448	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	127568 X	NO RPT	-0-	-127568	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	141236 X	NO RPT	-0-	-141236	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	136680 X	NO RPT	-0-	-136680	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 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	6810	X	6623	-0-	-187	-0-	261	1	5974	2	Y	353	252	0	48	1	115
							388	9									
12	7037	X	6689	-0-	-348	-0-	279	1	6006	2	Y	367	368	0	40	1	74
							404	9									
01	7843	X	6605	-0-	-1238	-0-	290	1	5919	2	Y	360	318	0	43	1	73
							396	9									
02	7084	X	5830	-0-	-1254	-0-	276	1	5203	2	Y	319	260	0	74	1	58
							351	9									
03	7843	X	6637	-0-	-1206	-0-	309	1	5947	2	Y	346	265	0	77	1	62
							381	9									
04	6630	X	6012	-0-	-618	-0-	276	1	5428	2	Y	280	254	0	33	1	55
							308	9									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	5609	-0-	-5461	-0-	218	1	5000	2	Y	355	257	0	48	1	116
							391	9									
12	7192	X	5491	-0-	-1701	-0-	229	1	4879	2	Y	348	355	0	38	1	71
							383	9									
01	6417	X	5201	-0-	-1216	-0-	226	1	4635	2	Y	309	280	0	37	1	63
							340	9									
02	5796	X	4795	-0-	-1001	-0-	223	1	4239	2	Y	303	241	0	70	1	55
							333	9									
03	6417	X	5036	-0-	-1381	-0-	230	1	4439	2	Y	334	255	0	74	1	60
							367	9									
04	5610	X	4633	-0-	-977	-0-	208	1	4102	2	Y	294	261	0	35	1	58
							323	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21900	X	17832	-0-	-4068	-0-	745	1	17087	2	Y	-0-					-0-
12	22630	X	16315	-0-	-6315	-0-	729	1	15586	2	Y	-0-					-0-
01	21297	X	16086	-0-	-5211	-0-	743	1	15343	2	Y	-0-					-0-
02	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	943	1	17732	2	Y	-0-					-0-
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	923	1	17675	2	Y	-0-					-0-
04	17820	X	17421	-0-	-399	-0-	839	1	16582	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28740	X	27929	-0-	-811	-0-	1167	1	26762	2	Y	-0-					5
12	28799	X	26924	-0-	-1875	-0-	1202	1	25722	2	Y	-0-					5
01	28799	X	26031	-0-	-2768	-0-	1211	1	24820	2	Y	-0-					5
02	26068	X	18103	-0-	-7965	-0-	915	1	17188	2	Y	-0-					5
03	28861	X	28327	-0-	-534	-0-	1403	1	26924	2	Y	-0-					-0-
04	27930	X	25956	-0-	-1974	-0-	1250	1	24706	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 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	14580	X	14065	-0-	-515	-0-	588	1	13477	2	Y	-0-					-0-
12	15066	X	13352	-0-	-1714	-0-	597	1	12755	2	Y	-0-					-0-
01	14694	X	13554	-0-	-1140	-0-	629	1	12925	2	Y	-0-					-0-
02	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	670	1	12606	2	Y	-0-					-0-
03	14539	X	13287	-0-	-1252	-0-	657	1	12630	2	Y	-0-					-0-
04	14070	X	12002	-0-	-2068	-0-	577	1	11425	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	9568	-0-	6568	16890	386	1	8793	2	Y	354	295	0	48	1	115
							389	9									
12	3100	N	7257	-0-	4157	21047	307	1	6618	2	Y	302	323	0	33	1	61
							332	9									
01	27763	X	6716	-0-	-21047	-0-	296	1	6080	2	Y	309	270	0	37	1	63
							340	9									
02	12124	X	5784	-0-	-6340	-0-	277	1	5229	2	Y	253	212	0	58	1	46
							278	9									
03	13423	X	6296	-0-	-7127	-0-	296	1	5686	2	Y	285	217	0	63	1	51
							314	9									
04	9570	X	5736	-0-	-3834	-0-	264	1	5213	2	Y	235	212	0	28	1	46
							259	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4358	-0-	-1552	-0-	174	1	3999	2	Y	168	135	0	23	1	55
							185	9									
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	298	1	6341	2	Y	300	261	0	33	1	61
							330	9									
01	6355	X	5391	-0-	-964	-0-	237	1	4889	2	Y	241	224	0	29	1	49
							265	9									
02	5740	X	4722	-0-	-1018	-0-	226	1	4247	2	Y	226	182	0	52	1	41
							249	9									
03	6975	X	4920	-0-	-2055	-0-	229	1	4428	2	Y	239	184	0	53	1	43
							263	9									
04	6750	X	5000	-0-	-1750	-0-	227	1	4509	2	Y	240	207	0	29	1	47
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8062	-0-	5062	11539	313	1	7185	2	Y	513	402	0	69	1	167
							564	9									
12	3100	N	7201	-0-	4101	15640	300	1	6408	2	Y	448	475	0	49	1	91
							493	9									
01	22221	X	6581	-0-	-15640	-0-	285	1	5872	2	Y	385	352	0	46	1	78
							424	9									
02	8652	X	5540	-0-	-3112	-0-	261	1	4909	2	Y	336	276	0	77	1	61
							370	9									
03	9579	X	5582	-0-	-3997	-0-	255	1	4894	2	Y	394	297	0	87	1	71
							433	9									
04	8070	X	5075	-0-	-2995	-0-	226	1	4453	2	Y	360	317	0	43	1	71
							396	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

11	11220	X	10706	-0-	-514	-0-	447	1	10259	2	Y	-0-					-0-
12	11594	X	10143	-0-	-1451	-0-	452	1	9691	2	Y	-0-					-0-
01	11129	X	10720	-0-	-409	-0-	496	1	10224	2	Y	-0-					-0-
02	10052	X	9928	-0-	-124	-0-	500	1	9428	2	Y	-0-					-0-
03	11067	X	10677	-0-	-390	-0-	530	1	10147	2	Y	-0-					-0-
04	10710	X	10497	-0-	-213	-0-	506	1	9991	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

11	21840	X	21047	-0-	-793	-0-	880	1	20160	2	Y	6					237
							7	9									
12	22568	X	21860	-0-	-708	-0-	977	1	20883	2	Y	-0-					237
01	22568	X	21658	-0-	-910	-0-	1003	1	20655	2	Y	-0-					237
02	20216	X	15051	-0-	-5165	-0-	762	1	14289	2	Y	-0-					237
03	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	1206	1	23095	2	Y	-0-					-0-
*04	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	1059	1	20871	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

11	3900	X	3540	-0-	-360	-0-	140	1	3161	2	Y	217	151	0	29	1	71
							239	9									
12	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	156	1	3310	2	Y	274	259	0	30	1	56
							301	9									
01	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	162	1	3324	2	Y	228	211	0	27	1	46
							251	9									
02	4284	X	2556	-0-	-1728	-0-	119	1	2284	2	Y	139	128	0	32	1	25
							153	9									
03	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	198	1	3776	2	Y	317	215	0	70	1	57
							349	9									
04	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	163	1	3201	2	Y	233	216	0	28	1	46
							256	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	181	1	4109	2	Y	318	233	0	43	1	104
							350	9									
12	5084	X	4463	-0-	-621	-0-	183	1	3906	2	Y	340	338	0	37	1	69
							374	9									
01	5084	X	4434	-0-	-650	-0-	188	1	3877	2	Y	335	296	0	40	1	68
							369	9									
02	4592	X	3971	-0-	-621	-0-	185	1	3460	2	Y	296	242	0	68	1	54
							326	9									
03	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	202	1	3886	2	Y	344	260	0	76	1	62
							378	9									
04	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	194	1	3795	2	Y	302	269	0	36	1	59
							332	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4001	-0-	-229	-0-	153 308	1 9	3540	2	Y	280	200	0	38	1	91
12	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	167 315	1 9	3498	2	Y	286	288	0	31	1	58
01	4309	X	4026	-0-	-283	-0-	174 308	1 9	3544	2	Y	280	248	0	33	1	57
02	3892	X	3032	-0-	-860	-0-	143 186	1 9	2703	2	Y	169	156	0	39	1	31
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	215 351	1 9	4089	2	Y	319	222	0	71	1	57
*04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	187 271	1 9	3726	2	Y	246	226	0	29	1	48

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

11	24000	X	22772	-0-	-1228	-0-	938 272	1 9	21562	2	Y	247	162	0	33	1	81
12	24800	X	22223	-0-	-2577	-0-	982 265	1 9	20976	2	Y	241	247	0	26	1	49
01	24025	X	22229	-0-	-1796	-0-	1022 273	1 9	20934	2	Y	248	217	0	30	1	50
02	21700	X	8631	-0-	-13069	-0-	430 111	1 9	8090	2	Y	101	110	0	23	1	18
03	23529	X	-0-	-0-	-23529	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
04	22770	X	-0-	-0-	-22770	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

11	20550	X	20076	-0-	-474	-0-	829 224	1 9	19023	2	Y	204	148	0	28	1	66
12	21886	X	20199	-0-	-1687	-0-	895 221	1 9	19083	2	Y	201	204	0	22	1	41
01	21886	X	19641	-0-	-2245	-0-	900 239	1 9	18502	2	Y	217	188	0	26	1	44
02	19768	X	7738	-0-	-12030	-0-	384 99	1 9	7255	2	Y	90	97	0	21	1	16
03	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	20070	X	2245	-0-	-17825	-0-	105 54	1 9	2086	2	Y	49	33	0	6	1	10

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

11	6240	X	6075	-0-	-165	-0-	245 213	1 9	5617	2	Y	194	141	0	26	1	63
12	6448	X	5411	-0-	-1037	-0-	233 189	1 9	4989	2	Y	172	181	0	19	1	35
01	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	251 208	1 9	5136	2	Y	189	163	0	23	1	38
02	5712	X	5098	-0-	-614	-0-	246 194	1 9	4658	2	Y	176	142	0	40	1	32
03	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	278 221	1 9	5327	2	Y	201	153	0	44	1	36
04	6090	X	5078	-0-	-1012	-0-	238 164	1 9	4676	2	Y	149	138	0	18	1	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 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	20910	X	19674	-0-	-1236	-0-	817 136	1 9	18721	2	Y	124	90	0	17	1	40
12	21607	X	19995	-0-	-1612	-0-	888 145	1 9	18962	2	Y	132	131	0	14	1	27
01	21049	X	19453	-0-	-1596	-0-	897 152	1 9	18404	2	Y	138	120	0	17	1	28
02	18452	X	17460	-0-	-992	-0-	873 123	1 9	16464	2	Y	112	94	0	26	1	20
03	20336	X	19352	-0-	-984	-0-	953 128	1 9	18271	2	Y	116	90	0	25	1	21
04	19680	X	18677	-0-	-1003	-0-	895 111	1 9	17671	2	Y	101	90	0	12	1	20

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 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	6000	X	5722	-0-	-278	-0-	231 195	1 9	5296	2	Y	177	128	0	23	1	58
12	6200	X	5800	-0-	-400	-0-	253 190	1 9	5357	2	Y	173	178	0	18	1	35
01	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	264 204	1 9	5440	2	Y	185	161	0	22	1	37
02	5488	X	5094	-0-	-394	-0-	247 180	1 9	4667	2	Y	164	134	0	37	1	30
03	5921	X	5455	-0-	-466	-0-	261 186	1 9	5008	2	Y	169	131	0	38	1	30
04	5730	X	5212	-0-	-518	-0-	241 191	1 9	4780	2	Y	174	149	0	21	1	34

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 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	7740	X	7225	-0-	-515	-0-	294 186	1 9	6745	2	Y	169	120	0	23	1	55
12	7998	X	7409	-0-	-589	-0-	324 195	1 9	6890	2	Y	177	177	0	19	1	36
01	7657	X	7042	-0-	-615	-0-	315 183	1 9	6544	2	Y	166	148	0	20	1	34
02	6916	X	6676	-0-	-240	-0-	329 173	1 9	6174	2	Y	157	126	0	36	1	29
03	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	318 163	1 9	6091	2	Y	148	117	0	33	1	27
04	7230	X	7103	-0-	-127	-0-	333 179	1 9	6591	2	Y	163	138	0	20	1	32

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 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	11760	X	10480	-0-	-1280	-0-	405 773	1 9	9302	2	Y	703	473	0	95	1	229
12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	540 801	1 9	11577	2	Y	728	730	0	79	1	148
01	11346	X	10578	-0-	-768	-0-	456 721	1 9	9401	2	Y	655	592	0	78	1	133
02	10248	X	9766	-0-	-482	-0-	456 703	1 9	8607	2	Y	639	509	0	147	1	116
03	12028	X	11026	-0-	-1002	-0-	508 827	1 9	9691	2	Y	752	567	0	166	1	135
04	11640	X	10556	-0-	-1084	-0-	472 760	1 9	9324	2	Y	691	608	0	82	1	136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 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	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-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

11	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	228 932	1 9	5270	2	Y	847	603	0	114	1	276
12	6634 X	6473	-0-	-161	-0-	252 904	1 9	5317	2	Y	822	842	0	89	1	167
01	6541 X	4933	-0-	-1608	-0-	201 618	1 9	4114	2	Y	562	548	0	67	1	114
02	5992 X	5332	-0-	-660	-0-	229 817	1 9	4286	2	Y	743	551	0	171	1	135
03	6634 X	5674	-0-	-960	-0-	237 895	1 9	4542	2	Y	814	623	0	180	1	146
04	6420 X	5444	-0-	-976	-0-	224 818	1 9	4402	2	Y	744	655	0	89	1	146

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

11	10590 X	9570	-0-	-1020	-0-	389 281	1 9	8900	2	Y	255	175	0	34	1	83
12	10943 X	9831	-0-	-1112	-0-	426 294	1 9	9111	2	Y	267	267	0	29	1	54
01	10757 X	9748	-0-	-1009	-0-	439 298	1 9	9011	2	Y	271	238	0	32	1	55
02	9716 X	8142	-0-	-1574	-0-	398 253	1 9	7491	2	Y	230	190	0	53	1	42
03	9889 X	7598	-0-	-2291	-0-	365 238	1 9	6995	2	Y	216	171	0	48	1	39
04	9570 X	7927	-0-	-1643	-0-	369 246	1 9	7312	2	Y	224	192	0	27	1	44

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

11	17370 X	15636	-0-	-1734	-0-	639 287	1 9	14710	2	Y	261	177	0	35	1	85
12	17949 X	15198	-0-	-2751	-0-	668 286	1 9	14244	2	Y	260	264	0	28	1	53
01	17205 X	12435	-0-	-4770	-0-	569 207	1 9	11659	2	Y	188	181	0	22	1	38
02	15428 X	13802	-0-	-1626	-0-	683 268	1 9	12851	2	Y	244	182	0	56	1	44
03	16151 X	14314	-0-	-1837	-0-	698 263	1 9	13353	2	Y	239	187	0	53	1	43
04	15630 X	8773	-0-	-6857	-0-	418 141	1 9	8214	2	Y	128	131	0	15	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	78	2	26	9	Y	24	16	0	3	1	5
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	22	13	0	5	1	4
							24	9									
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	37	29	0	5	1	7
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

11	20490	X	15154	-0-	-5336	-0-	625	1	14340	2	Y	172	113	0	23	1	56
							189	9									
12	21173	X	15619	-0-	-5554	-0-	691	1	14748	2	Y	164	169	0	18	1	33
							180	9									
01	21173	X	1551	-0-	-19622	-0-	71	1	1459	2	Y	19	46	0	2	1	4
							21	9									
02	16268	X	9778	-0-	-6490	-0-	486	1	9160	2	Y	120	74	0	28	1	22
							132	9									
03	15655	X	10610	-0-	-5045	-0-	518	1	9929	2	Y	148	110	0	33	1	27
							163	9									
04	15150	X	10099	-0-	-5051	-0-	481	1	9497	2	Y	110	102	0	13	1	22
							121	9									

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

11	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	78	1	1791	2	Y	82	60	0	11	1	27
							90	9									
12	2139	X	1862	-0-	-277	-0-	80	1	1710	2	Y	65	72	0	7	1	13
							72	9									
01	2139	X	1672	-0-	-467	-0-	75	1	1532	2	Y	59	53	0	7	1	12
							65	9									
02	1820	X	1632	-0-	-188	-0-	76	1	1466	2	Y	82	60	0	19	1	15
							90	9									
03	2015	X	1805	-0-	-210	-0-	86	1	1622	2	Y	88	68	0	19	1	16
							97	9									
04	1950	X	1723	-0-	-227	-0-	78	1	1560	2	Y	77	69	0	9	1	15
							85	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	143	1	3268	2	Y	474	315	0	64	1	154
							521	9									
12	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	144	1	3064	2	Y	359	401	0	39	1	73
							395	9									
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	137	1	2784	2	Y	379	330	0	45	1	77
							417	9									
02	3668	X	3055	-0-	-613	-0-	132	1	2494	2	Y	390	306	0	90	1	71
							429	9									
03	4061	X	3555	-0-	-506	-0-	152	1	2918	2	Y	441	335	0	98	1	79
							485	9									
04	3930	X	3263	-0-	-667	-0-	137	1	2705	2	Y	383	341	0	46	1	75
							421	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	552	1	12630	2	Y	80	67	0	11	1	26
							88	9									
12	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	593	1	12677	2	Y	164	139	0	18	1	33
							180	9									
01	16461	X	13374	-0-	-3087	-0-	612	1	12558	2	Y	185	159	0	22	1	37
							204	9									
02	14868	X	11274	-0-	-3594	-0-	562	1	10572	2	Y	127	112	0	29	1	23
							140	9									
03	16461	X	11161	-0-	-5300	-0-	547	1	10492	2	Y	111	89	0	25	1	20
							122	9									
04	13260	X	11376	-0-	-1884	-0-	544	1	10715	2	Y	106	92	0	13	1	21
							117	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

11	37980	X	34296	-0-	-3684	-0-	1424	1	32696	2	Y	160	124	0	22	1	52
							176	9									
12	39246	X	33896	-0-	-5350	-0-	1507	1	32178	2	Y	192	184	0	21	1	39
							211	9									
01	37510	X	31756	-0-	-5754	-0-	1467	1	30125	2	Y	149	140	0	18	1	30
							164	9									
02	32676	X	28342	-0-	-4334	-0-	1419	1	26743	2	Y	164	126	0	38	1	30
							180	9									
03	36177	X	31148	-0-	-5029	-0-	1533	1	29410	2	Y	186	141	0	41	1	34
							205	9									
04	34290	X	30286	-0-	-4004	-0-	1452	1	28672	2	Y	147	134	0	18	1	29
							162	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

11	22050	X	20097	-0-	-1953	-0-	827	1	18986	2	Y	258	176	0	35	1	84
							284	9									
12	22785	X	16408	-0-	-6377	-0-	723	1	15446	2	Y	217	233	0	24	1	44
							239	9									
01	22909	X	19528	-0-	-3381	-0-	894	1	18383	2	Y	228	199	0	27	1	46
							251	9									
02	20636	X	20421	-0-	-215	-0-	1017	1	19165	2	Y	217	174	0	50	1	39
							239	9									
03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	1088	1	20824	2	Y	252	190	0	56	1	45
							277	9									
04	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-	45	0			-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 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 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

11	7470 X	6531	-0-	-939	-0-	254 441	1 9	5836	2	Y	401	293	0	54	1	131
12	7719 X	5343	-0-	-2376	-0-	224 336	1 9	4783	2	Y	305	341	0	33	1	62
01	7347 X	6866	-0-	-481	-0-	292 543	1 9	6031	2	Y	494	397	0	59	1	100
02	6636 X	5832	-0-	-804	-0-	274 431	1 9	5127	2	Y	392	331	0	90	1	71
03	7037 X	5549	-0-	-1488	-0-	254 439	1 9	4856	2	Y	399	310	0	88	1	72
04	6630 X	5865	-0-	-765	-0-	263 452	1 9	5150	2	Y	411	353	0	49	1	81

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

11	14820 X	10855	-0-	-3965	-0-	448 138	1 9	10269	2	Y	125	87	0	17	1	41
12	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-	694 169	1 9	14834	2	Y	154	147	0	17	1	31
01	14787 X	12191	-0-	-2596	-0-	560 121	1 9	11510	2	Y	110	106	0	13	1	22
02	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	741 125	1 9	13957	2	Y	114	89	0	26	1	21
03	15686 X	15039	-0-	-647	-0-	738 134	1 9	14167	2	Y	122	94	0	27	1	22
04	15180 X	14131	-0-	-1049	-0-	673 128	1 9	13330	2	Y	116	101	0	14	1	23

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

11	22920 X	20004	-0-	-2916	-0-	829 151	1 9	19024	2	Y	137	92	0	18	1	45
12	20770 X	17226	-0-	-3544	-0-	767 133	1 9	16326	2	Y	121	128	0	13	1	25
01	19158 X	13796	-0-	-5362	-0-	635 112	1 9	13049	2	Y	102	94	0	12	1	21
02	18676 X	17169	-0-	-1507	-0-	858 132	1 9	16179	2	Y	120	91	0	28	1	22
03	20677 X	16926	-0-	-3751	-0-	831 144	1 9	15951	2	Y	131	100	0	29	1	24
04	20010 X	15725	-0-	-4285	-0-	754 128	1 9	14843	2	Y	116	103	0	14	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27060	X	23655	-0-	-3405	-0-	983 144	1 9	22528	2	Y	131	79	0	18	1	43
12	25172	X	18723	-0-	-6449	-0-	832 125	1 9	17766	2	Y	114	122	0	12	1	23
01	22723	X	15840	-0-	-6883	-0-	729 108	1 9	15003	2	Y	98	89	0	12	1	20
02	22092	X	19372	-0-	-2720	-0-	971 129	1 9	18272	2	Y	117	89	0	27	1	21
03	24459	X	19167	-0-	-5292	-0-	944 142	1 9	18081	2	Y	129	98	0	29	1	23
04	23670	X	17869	-0-	-5801	-0-	855 119	1 9	16895	2	Y	108	97	0	13	1	21

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

11	8400	X	6936	-0-	-1464	-0-	274 342	1 9	6320	2	Y	311	215	0	42	1	101
12	8680	X	7041	-0-	-1639	-0-	300 356	1 9	6385	2	Y	324	324	0	35	1	66
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	332 397	1 9	6822	2	Y	361	311	0	43	1	73
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	330 334	1 9	6182	2	Y	304	252	0	70	1	55
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	376 381	1 9	7193	2	Y	346	262	0	77	1	62
*04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	340 334	1 9	6713	2	Y	304	270	0	36	1	60

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

11	5550	X	5008	-0-	-542	-0-	192 342	1 9	4474	2	Y	311	225	0	42	1	101
12	5735	X	5078	-0-	-657	-0-	213 348	1 9	4517	2	Y	316	319	0	34	1	64
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	257 409	1 9	5238	2	Y	372	317	0	44	1	75
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	236 297	1 9	4424	2	Y	270	234	0	62	1	49
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	250 334	1 9	4789	2	Y	304	231	0	67	1	55
04	5460	X	4846	-0-	-614	-0-	220 279	1 9	4347	2	Y	254	229	0	30	1	50

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

11	8640	X	7969	-0-	-671	-0-	316 385	1 9	7268	2	Y	350	250	0	47	1	114
12	9610	X	8226	-0-	-1384	-0-	347 428	1 9	7451	2	Y	389	382	0	42	1	79
01	9610	X	8320	-0-	-1290	-0-	367 414	1 9	7539	2	Y	376	334	0	45	1	76
02	8680	X	7193	-0-	-1487	-0-	346 349	1 9	6498	2	Y	317	263	0	73	1	57
03	8525	X	7322	-0-	-1203	-0-	345 373	1 9	6604	2	Y	339	260	0	75	1	61
04	8040	X	7156	-0-	-884	-0-	331 284	1 9	6541	2	Y	258	237	0	31	1	51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 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	6600	X	5849	-0-	-751	-0-	226 441	1 9	5182	2	Y	401	276	0	54	1	131
12	6820	X	6042	-0-	-778	-0-	253 431	1 9	5358	2	Y	392	400	0	43	1	80
01	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	258 455	1 9	5258	2	Y	414	361	0	49	1	84
02	5712	X	5390	-0-	-322	-0-	251 402	1 9	4737	2	Y	365	299	0	84	1	66
03	6324	X	6304	-0-	-20	-0-	289 486	1 9	5529	2	Y	442	331	0	98	1	79
*04	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	264 406	1 9	5183	2	Y	369	332	0	44	1	72

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

11	3660	X	2703	-0-	-957	-0-	106 221	1 9	2376	2	Y	201	152	0	27	1	65
12	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	142 293	1 9	2994	2	Y	266	248	0	29	1	54
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	149 308	1 9	3031	2	Y	280	244	0	33	1	57
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	144 251	1 9	2719	2	Y	228	191	0	53	1	41
03	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	150 287	1 9	2858	2	Y	261	197	0	58	1	47
04	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	144 286	1 9	2843	2	Y	260	225	0	31	1	51

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

11	5340	X	3270	-0-	-2070	-0-	130 124	1 9	3016	2	Y	113	127	0	15	1	37
12	5518	X	4128	-0-	-1390	-0-	177 130	1 9	3821	2	Y	118	118	0	13	1	24
01	5425	X	4063	-0-	-1362	-0-	175 284	1 9	3604	2	Y	258	199	0	31	1	52
02	4900	X	4360	-0-	-540	-0-	201 372	1 9	3787	2	Y	338	251	0	78	1	61
03	5239	X	4070	-0-	-1169	-0-	190 252	1 9	3628	2	Y	229	198	0	51	1	41
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	194 331	1 9	3780	2	Y	301	247	0	36	1	59

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

11	14190	X	13420	-0-	-770	-0-	541 466	1 9	12413	2	Y	424	304	0	57	1	138
12	14663	X	13540	-0-	-1123	-0-	585 499	1 9	12456	2	Y	454	451	0	49	1	92
01	14074	X	13323	-0-	-751	-0-	595 488	1 9	12240	2	Y	444	393	0	53	1	90
02	12712	X	11966	-0-	-746	-0-	582 425	1 9	10959	2	Y	386	317	0	89	1	70
03	13857	X	12104	-0-	-1753	-0-	578 414	1 9	11112	2	Y	376	295	0	83	1	68
04	13410	X	12896	-0-	-514	-0-	601 420	1 9	11875	2	Y	382	329	0	46	1	75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 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	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	225 911	1 9	5144	2	Y	828	620	0	111	1	270
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	242 931	1 9	5206	2	Y	846	852	0	92	1	172
01	6386	X	6062	-0-	-324	-0-	237 939	1 9	4886	2	Y	854	751	0	102	1	173
02	5768	X	5365	-0-	-403	-0-	227 884	1 9	4254	2	Y	804	646	0	185	1	146
03	6386	X	6073	-0-	-313	-0-	250 1010	1 9	4813	2	Y	918	696	0	203	1	165
04	6180	X	6096	-0-	-84	-0-	241 1103	1 9	4752	2	Y	1003	851	0	120	1	197

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

11	2190	X	1578	-0-	-612	-0-	63 57	1 9	1458	2	Y	52	37	0	7	1	17
12	2170	X	648	-0-	-1522	-0-	27 6	1 9	615	2	Y	5	20	0	1	1	1
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93 21	1 9	1908	2	Y	19	14	0	2	1	4
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	80 56	1 9	1529	2	Y	51	34	0	12	1	9
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	94 85	1 9	1793	2	Y	77	55	0	17	1	14
04	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	63 76	1 9	1220	2	Y	69	61	0	8	1	14

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	36 242	1 9	858	2	Y	220	141	0	30	1	72
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	38 114	1 9	790	2	Y	104	144	0	11	1	21
01	1023	N	559	-0-	-464	-0-	19 149	1 9	391	2	Y	135	113	0	16	1	27
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

11	7110	X	5915	-0-	-1195	-0-	245 70	1 9	5600	2	Y	64	63	0	9	1	21
12	7347	X	6388	-0-	-959	-0-	280 102	1 9	6006	2	Y	93	85	0	10	1	19
01	7254	X	5496	-0-	-1758	-0-	253 76	1 9	5167	2	Y	69	66	0	8	1	14
02	6048	X	4851	-0-	-1197	-0-	239 133	1 9	4479	2	Y	121	85	0	28	1	22
03	6386	X	5464	-0-	-922	-0-	262 160	1 9	5042	2	Y	145	109	0	32	1	26
04	6180	X	5071	-0-	-1109	-0-	239 140	1 9	4692	2	Y	127	113	0	15	1	25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	8933	-0-	-1807	-0-	365 226	1 9	8342	2	Y	205	141	0	28	1	67
12	11098	X	9570	-0-	-1528	-0-	420 235	1 9	8915	2	Y	214	214	0	23	1	44
01	10788	X	9069	-0-	-1719	-0-	412 219	1 9	8438	2	Y	199	179	0	24	1	40
02	9380	X	7886	-0-	-1494	-0-	386 198	1 9	7302	2	Y	180	146	0	41	1	33
03	9579	X	8455	-0-	-1124	-0-	410 196	1 9	7849	2	Y	178	139	0	40	1	32
04	9270	X	8248	-0-	-1022	-0-	392 179	1 9	7677	2	Y	163	143	0	20	1	32

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 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-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

11	5940	X	4748	-0-	-1192	-0-	190 149	1 9	4409	2	Y	135	93	0	18	1	44
12	6138	X	4933	-0-	-1205	-0-	217 121	1 9	4595	2	Y	110	120	0	12	1	22
01	6045	X	4992	-0-	-1053	-0-	226 127	1 9	4639	2	Y	115	100	0	14	1	23
02	5460	X	4433	-0-	-1027	-0-	216 119	1 9	4098	2	Y	108	86	0	25	1	20
03	5518	X	4930	-0-	-588	-0-	238 134	1 9	4558	2	Y	122	93	0	27	1	22
*04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	241 124	1 9	4765	2	Y	113	99	0	14	1	22

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

11	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	450 191	1 9	10324	2	Y	174	126	0	23	1	57
12	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	492 195	1 9	10442	2	Y	177	179	0	19	1	36
01	13144	X	10889	-0-	-2255	-0-	495 200	1 9	10194	2	Y	182	159	0	22	1	37
02	11312	X	9400	-0-	-1912	-0-	466 164	1 9	8770	2	Y	149	125	0	34	1	27
03	11718	X	9270	-0-	-2448	-0-	449 212	1 9	8609	2	Y	193	143	0	42	1	35
04	10980	X	8430	-0-	-2550	-0-	394 242	1 9	7794	2	Y	220	186	0	26	1	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	2638	-0-	-2372	-0-	106 134	1 9	2398	2	Y	122	104	0	16	1	40
12	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	268 347	1 9	5725	2	Y	315	257	0	34	1	64
01	4495	X	3979	-0-	-516	-0-	176 158	1 9	3645	2	Y	144	162	0	17	1	29
02	4004	X	3358	-0-	-646	-0-	165 125	1 9	3068	2	Y	114	96	0	26	1	21
03	6355	X	3807	-0-	-2548	-0-	179 204	1 9	3424	2	Y	185	132	0	41	1	33
04	6150	X	3765	-0-	-2385	-0-	177 147	1 9	3441	2	Y	134	125	0	16	1	26

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

11	18360	X	16371	-0-	-1989	-0-	675 186	1 9	15510	2	Y	169	121	0	23	1	55
12	18972	X	16729	-0-	-2243	-0-	741 190	1 9	15798	2	Y	173	174	0	19	1	35
01	18042	X	15869	-0-	-2173	-0-	730 122	1 9	15017	2	Y	111	110	0	13	1	23
02	16016	X	14180	-0-	-1836	-0-	709 134	1 9	13337	2	Y	122	95	0	28	1	22
03	17236	X	15165	-0-	-2071	-0-	742 195	1 9	14228	2	Y	177	128	0	39	1	32
04	16380	X	14435	-0-	-1945	-0-	689 185	1 9	13561	2	Y	168	147	0	20	1	33

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

11	18780	X	16967	-0-	-1813	-0-	704 155	1 9	16108	2	Y	141	100	0	19	1	46
12	19220	X	17071	-0-	-2149	-0-	755 160	1 9	16156	2	Y	145	146	0	16	1	29
01	18941	X	17086	-0-	-1855	-0-	786 158	1 9	16142	2	Y	144	127	0	17	1	29
02	17108	X	15078	-0-	-2030	-0-	754 134	1 9	14190	2	Y	122	101	0	28	1	22
03	17639	X	16199	-0-	-1440	-0-	796 155	1 9	15248	2	Y	141	107	0	31	1	25
04	16980	X	15480	-0-	-1500	-0-	738 142	1 9	14600	2	Y	129	114	0	15	1	25

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

11	15900	X	14059	-0-	-1841	-0-	580 171	1 9	13308	2	Y	155	112	0	21	1	50
12	16430	X	14372	-0-	-2058	-0-	635 184	1 9	13553	2	Y	167	165	0	18	1	34
01	15655	X	14045	-0-	-1610	-0-	642 212	1 9	13191	2	Y	193	165	0	23	1	39
02	13832	X	12419	-0-	-1413	-0-	617 171	1 9	11631	2	Y	155	130	0	36	1	28
03	15097	X	13292	-0-	-1805	-0-	651 175	1 9	12466	2	Y	159	123	0	35	1	29
04	14070	X	12892	-0-	-1178	-0-	613 162	1 9	12117	2	Y	147	129	0	18	1	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 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	9120	X	8199	-0-	-921	-0-	335 129	1 9	7735	2	Y	117	84	0	16	1	38
12	9424	X	8412	-0-	-1012	-0-	368 149	1 9	7895	2	Y	135	131	0	15	1	27
01	9083	X	8493	-0-	-590	-0-	388 143	1 9	7962	2	Y	130	115	0	16	1	26
02	8036	X	6994	-0-	-1042	-0-	346 133	1 9	6515	2	Y	121	97	0	28	1	22
03	8680	X	8095	-0-	-585	-0-	394 141	1 9	7560	2	Y	128	98	0	29	1	23
04	8220	X	7796	-0-	-424	-0-	369 124	1 9	7303	2	Y	113	100	0	14	1	22

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21420	X	17689	-0-	-3731	-0-	734 134	1 9	16821	2	Y	122	90	0	16	1	40
12	22134	X	19148	-0-	-2986	-0-	854 53	1 9	18241	2	Y	48	73	0	5	1	10
01	20553	X	19227	-0-	-1326	-0-	888 88	1 9	18251	2	Y	80	64	0	10	1	16
02	18564	X	17210	-0-	-1354	-0-	862 107	1 9	16241	2	Y	97	73	0	22	1	18
03	19809	X	16180	-0-	-3629	-0-	798 90	1 9	15292	2	Y	82	67	0	18	1	15
04	18600	X	14931	-0-	-3669	-0-	718 33	1 9	14180	2	Y	30	35	0	4	1	6

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 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	7980	X	7197	-0-	-783	-0-	291 243	1 9	6663	2	Y	221	162	0	30	1	72
12	8401	X	7187	-0-	-1214	-0-	308 260	1 9	6619	2	Y	236	234	0	26	1	48
01	8401	X	7062	-0-	-1339	-0-	313 251	1 9	6498	2	Y	228	203	0	27	1	46
02	7588	X	6162	-0-	-1426	-0-	300 218	1 9	5644	2	Y	198	163	0	45	1	36
03	7874	X	6744	-0-	-1130	-0-	320 251	1 9	6173	2	Y	228	173	0	50	1	41
04	7200	X	6329	-0-	-871	-0-	292 227	1 9	5810	2	Y	206	182	0	24	1	41

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	130	1	2995	2	Y	1825	1011	0	246	1	595
							2008	9									
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	2	Y	413	879	0	45	1	84
							454	9									
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	120	1	2433	2	Y	494	419	0	59	1	100
							543	9									
02	4788	X	1406	-0-	-3382	-0-	60	1	1152	2	Y	176	204	0	40	1	32
							194	9									
03	5301	X	2860	-0-	-2441	-0-	116	1	2259	2	Y	441	296	0	98	1	79
							485	9									
04	5130	X	1953	-0-	-3177	-0-	76	1	1526	2	Y	319	297	0	38	1	63
							351	9									

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

11	40710	X	25751	-0-	-14959	-0-	1069	1	24529	2	Y	139	109	0	19	1	45
							153	9									
12	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	978	1	20902	2	Y	65	90	0	7	1	13
							72	9									
01	32271	X	19580	-0-	-12691	-0-	901	1	18543	2	Y	124	97	0	15	1	25
							136	9									
02	29148	X	17383	-0-	-11765	-0-	873	1	16423	2	Y	79	72	0	18	1	14
							87	9									
03	32271	X	18402	-0-	-13869	-0-	907	1	17398	2	Y	88	67	0	19	1	16
							97	9									
04	25740	X	17013	-0-	-8727	-0-	815	1	16132	2	Y	60	57	0	7	1	12
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 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-

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

11	31800	X	28572	-0-	-3228	-0-	1194	1	27378	2	Y	-0-					-0-
12	32860	X	27551	-0-	-5309	-0-	1233	1	26318	2	Y	-0-					-0-
01	34069	X	23090	-0-	-10979	-0-	1070	1	21995	2	Y	23	15	0	3	1	5
							25	9									
02	29036	X	27627	-0-	-1409	-0-	1394	1	26233	2	Y	-0-	5	0			-0-
03	31651	X	29469	-0-	-2182	-0-	1460	1	28009	2	Y	-0-					-0-
04	28560	X	27909	-0-	-651	-0-	1345	1	26564	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

11	14280	X	13738	-0-	-542	-0-	554	1	12667	2	Y	470	341	0	63	1	153
							517	9									
12	14911	X	13877	-0-	-1034	-0-	597	1	12738	2	Y	493	492	0	54	1	100
							542	9									
01	14911	X	13790	-0-	-1121	-0-	615	1	12644	2	Y	483	428	0	57	1	98
							531	9									
02	13468	X	12266	-0-	-1202	-0-	593	1	11203	2	Y	427	350	0	98	1	77
							470	9									
03	14415	X	12864	-0-	-1551	-0-	609	1	11698	2	Y	506	380	0	112	1	91
							557	9									
04	13740	X	12417	-0-	-1323	-0-	571	1	11282	2	Y	513	442	0	61	1	101
							564	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	718	-0-	-1802	-0-	17	1	403	2	Y	271	160	0	37	1	88
							298	9									
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	149	1	3191	2	Y	916	718	0	100	1	186
							1008	9									
01	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	251	1	5138	2	Y	1032	886	0	123	1	209
							1135	9									
02	3164	X	2770	-0-	-394	-0-	109	1	2055	2	Y	551	533	0	127	1	100
							606	9									
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	227	1	4352	2	Y	934	659	0	207	1	168
							1027	9									
04	6300	X	4565	-0-	-1735	-0-	180	1	3585	2	Y	727	665	0	87	1	143
							800	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

11	20280	X	19325	-0-	-955	-0-	806	1	18518	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	22196	X	19652	-0-	-2544	-0-	882	1	18769	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	22196	X	20006	-0-	-2190	-0-	929	1	19077	2	Y	-0-					-0-
02	20048	X	18225	-0-	-1823	-0-	919	1	17306	2	Y	-0-					-0-
03	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	1013	1	19471	2	Y	-0-					-0-
*04	19878	X	19878	-0-	-0-	-0-	958	1	18920	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 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 G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

11	8430	X	6173	-0-	-2257	-0-	237	1	5451	2	Y	441	298	0	59	1	144
							485	9									
12	8711	X	7680	-0-	-1031	-0-	312	1	6668	2	Y	636	582	0	69	1	129
							700	9									
01	7843	X	7114	-0-	-729	-0-	301	1	6167	2	Y	587	527	0	70	1	119
							646	9									
02	7084	X	6360	-0-	-724	-0-	293	1	5513	2	Y	504	416	0	116	1	91
							554	9									
03	7688	X	6667	-0-	-1021	-0-	307	1	5872	2	Y	444	357	0	98	1	80
							488	9									
04	7440	X	6684	-0-	-756	-0-	296	1	5874	2	Y	467	399	0	56	1	92
							514	9									

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

11	22810	X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-					-0-
12	22810	X	-0-	-0-	-22810	-0-					Y	-0-					-0-
01	22810	X	-0-	-0-	-22810	-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 GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	461	1	10604	2	Y	181	111	0	24	1	59
							199	9									
12	9362	X	5517	-0-	-3845	-0-	243	1	5219	2	Y	50	94	0	5	1	10
							55	9									
01	8866	X	7587	-0-	-1279	-0-	345	1	7107	2	Y	123	93	0	15	1	25
							135	9									
02	10500	X	7674	-0-	-2826	-0-	377	1	7111	2	Y	169	124	0	39	1	31
							186	9									
03	11625	X	8571	-0-	-3054	-0-	415	1	7932	2	Y	204	153	0	45	1	37
							224	9									
04	11250	X	8184	-0-	-3066	-0-	384	1	7601	2	Y	181	160	0	22	1	36
							199	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

11	8850	X	7704	-0-	-1146	-0-	316	1	7266	2	Y	111	80	0	15	1	36
							122	9									
12	9145	X	7780	-0-	-1365	-0-	345	1	7314	2	Y	110	112	0	12	1	22
							121	9									
01	8773	X	7698	-0-	-1075	-0-	353	1	7243	2	Y	93	85	0	11	1	19
							102	9									
02	7728	X	6803	-0-	-925	-0-	336	1	6371	2	Y	87	70	0	20	1	16
							96	9									
03	8277	X	7027	-0-	-1250	-0-	343	1	6555	2	Y	117	86	0	26	1	21
							129	9									
04	7710	X	6820	-0-	-890	-0-	323	1	6372	2	Y	114	99	0	14	1	22
							125	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	DLQ G-10		-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 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

11	20820	X	20235	-0-	-585	-0-	844	1	19389	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	21607	X	20085	-0-	-1522	-0-	899	1	19183	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	21607	X	19811	-0-	-1796	-0-	919	1	18889	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	19516	X	17448	-0-	-2068	-0-	877	1	16569	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	20925	X	19790	-0-	-1135	-0-	981	1	18806	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	20250	X	19004	-0-	-1246	-0-	915	1	18088	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	36	1	813	2	Y	227	163	0	31	1	74
							250	9									
12	1674	N	1377	-0-	-297	-0-	50	1	1083	2	Y	222	227	0	24	1	45
							244	9									
01	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	51	1	1060	2	Y	172	162	0	20	1	35
							189	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	52	1	975	2	Y	143	119	0	33	1	26
							157	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	2	Y	257	180	0	57	1	46
							283	9									
04	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	43	1	879	2	Y	164	158	0	20	1	32
							180	9									

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

11	10920	X	5815	-0-	-5105	-0-	236	1	5440	2	Y	126	114	0	17	1	41
							139	9									
12	11284	X	10378	-0-	-906	-0-	450	1	9614	2	Y	285	237	0	31	1	58
							314	9									
01	11284	X	10152	-0-	-1132	-0-	458	1	9422	2	Y	247	225	0	30	1	50
							272	9									
02	10024	X	9017	-0-	-1007	-0-	443	1	8331	2	Y	221	180	0	51	1	40
							243	9									
03	10881	X	9542	-0-	-1339	-0-	463	1	8859	2	Y	200	160	0	44	1	36
							220	9									
04	10050	X	9014	-0-	-1036	-0-	425	1	8396	2	Y	175	156	0	21	1	34
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

11	61620	X	53337	-0-	-8283	-0-	2228	1	51109	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	63674	X	53513	-0-	-10161	-0-	2395	1	51112	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
01	59768	X	52698	-0-	-7070	-0-	2446	1	50251	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	52808	X	46788	-0-	-6020	-0-	2360	1	44420	2	Y	7	4	0	2	1	1
							8	9									
03	56606	X	50418	-0-	-6188	-0-	2501	1	47908	2	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
04	53340	X	48159	-0-	-5181	-0-	2323	1	45830	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

11	21840	X	20178	-0-	-1662	-0-	840	1	19337	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	22568	X	20549	-0-	-2019	-0-	921	1	19626	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	22568	X	19780	-0-	-2788	-0-	918	1	18861	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	19880	X	17127	-0-	-2753	-0-	865	1	16261	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	20956	X	19664	-0-	-1292	-0-	978	1	18685	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	20190	X	18698	-0-	-1492	-0-	898	1	17799	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 LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	493	1	11312	2	Y	979	684	0	132	1	319
							1077	9									
12	14570	X	12183	-0-	-2387	-0-	521	1	11154	2	Y	462	637	0	50	1	94
							508	9									
01	15066	X	11903	-0-	-3163	-0-	530	1	10965	2	Y	371	346	0	44	1	75
							408	9									
02	13608	X	11153	-0-	-2455	-0-	547	1	10323	2	Y	257	226	0	59	1	47
							283	9									
03	13826	X	11824	-0-	-2002	-0-	573	1	10944	2	Y	279	214	0	62	1	50
							307	9									
04	12870	X	11174	-0-	-1696	-0-	527	1	10377	2	Y	245	218	0	29	1	48
							270	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 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	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	108	1	2488	2	Y	434	298	0	59	1	141
							477	9									
12	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	125	1	2649	2	Y	448	449	0	49	1	91
							493	9									
01	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	116	1	2380	2	Y	419	375	0	50	1	85
							461	9									
02	2996	X	2168	-0-	-828	-0-	91	1	1746	2	Y	301	262	0	69	1	55
							331	9									
03	3255	X	2714	-0-	-541	-0-	109	1	2087	2	Y	471	337	0	104	1	85
							518	9									
*04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	140	1	2747	2	Y	544	457	0	65	1	107
							598	9									

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	6	0	1	1	1
12	140	X	140	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	9	7	0	1	1	2
							10	9									
01	4805	X	240	-0-	-4565	-0-	9	1	217	2	Y	13	10	0	2	1	3
							14	9									
02	3444	X	169	-0-	-3275	-0-	7	1	149	2	Y	12	10	0	3	1	2
							13	9									
03	651	X	148	-0-	-503	-0-	3	1	136	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
04	240	X	137	-0-	-103	-0-	2	1	127	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19080	X	17692	-0-	-1388	-0-	726	1	16656	2	Y	282	183	0	38	1	92
							310	9									
12	19840	X	18071	-0-	-1769	-0-	794	1	16952	2	Y	295	295	0	32	1	60
							325	9									
01	19840	X	17834	-0-	-2006	-0-	816	1	16723	2	Y	268	242	0	32	1	54
							295	9									
02	17920	X	15578	-0-	-2342	-0-	772	1	14557	2	Y	226	187	0	52	1	41
							249	9									
03	18321	X	13820	-0-	-4501	-0-	675	1	12937	2	Y	189	154	0	42	1	34
							208	9									
04	17700	X	16474	-0-	-1226	-0-	777	1	15393	2	Y	276	223	0	33	1	54
							304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46770	X	38481	-0-	-8289	-0-	1589	1	36431	2	Y	419	308	0	56	1	137
							461	9									
12	34563	X	34563	-0-	-0-	-0-	1526	1	32575	2	Y	420	426	0	46	1	85
							462	9									
01	43772	X	37447	-0-	-6325	-0-	1718	1	35269	2	Y	418	368	0	50	1	85
							460	9									
02	39536	X	32552	-0-	-6984	-0-	1623	1	30534	2	Y	359	296	0	83	1	65
							395	9									
03	43772	X	34252	-0-	-9520	-0-	1677	1	32136	2	Y	399	304	0	88	1	72
							439	9									
04	38490	X	31709	-0-	-6781	-0-	1511	1	29837	2	Y	328	296	0	39	1	65
							361	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18810	X	18354	-0-	-456	-0-	748	1	17134	2	Y	429	304	0	58	1	140
							472	9									
12	19437	X	18634	-0-	-803	-0-	814	1	17345	2	Y	432	437	0	47	1	88
							475	9									
01	19654	X	18592	-0-	-1062	-0-	840	1	17283	2	Y	426	377	0	51	1	86
							469	9									
02	17752	X	16196	-0-	-1556	-0-	798	1	15025	2	Y	339	286	0	78	1	61
							373	9									
03	18972	X	17677	-0-	-1295	-0-	852	1	16381	2	Y	404	303	0	89	1	73
							444	9									
04	18360	X	16713	-0-	-1647	-0-	789	1	15537	2	Y	352	314	0	42	1	69
							387	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 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	8700	X	8079	-0-	-621	-0-	333	1	7544	2	Y	184	131	0	25	1	60
							202	9									
12	8990	X	8038	-0-	-952	-0-	349	1	7468	2	Y	201	198	0	22	1	41
							221	9									
01	8928	X	7796	-0-	-1132	-0-	353	1	7235	2	Y	189	169	0	23	1	38
							208	9									
02	8064	X	7187	-0-	-877	-0-	353	1	6663	2	Y	155	129	0	36	1	28
							171	9									
03	8928	X	7134	-0-	-1794	-0-	344	1	6577	2	Y	194	144	0	43	1	35
							213	9									
04	8070	X	7088	-0-	-982	-0-	331	1	6572	2	Y	168	150	0	20	1	33
							185	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 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	17220	X	8725	-0-	-8495	-0-	358	1	8218	2	Y	135	94	0	18	1	44
							149	9									
12	13485	X	8660	-0-	-4825	-0-	382	1	8105	2	Y	157	152	0	17	1	32
							173	9									
01	9951	X	7731	-0-	-2220	-0-	353	1	7247	2	Y	119	113	0	14	1	24
							131	9									
02	8148	X	6621	-0-	-1527	-0-	330	1	6182	2	Y	99	82	0	23	1	18
							109	9									
03	9021	X	7265	-0-	-1756	-0-	354	1	6814	2	Y	88	71	0	19	1	16
							97	9									
04	8730	X	7273	-0-	-1457	-0-	346	1	6865	2	Y	56	54	0	7	1	11
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

11	12750	X	8155	-0-	-4595	-0-	335	1	7649	2	Y	155	116	0	21	1	51
							171	9									
12	13175	X	8208	-0-	-4967	-0-	359	1	7660	2	Y	172	169	0	19	1	35
							189	9									
01	11749	X	8114	-0-	-3635	-0-	371	1	7597	2	Y	133	125	0	16	1	27
							146	9									
02	9632	X	7535	-0-	-2097	-0-	374	1	7004	2	Y	143	111	0	33	1	26
							157	9									
03	9238	X	7361	-0-	-1877	-0-	357	1	6881	2	Y	112	93	0	25	1	20
							123	9									
04	8160	X	5467	-0-	-2693	-0-	261	1	5105	2	Y	92	83	0	11	1	18
							101	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

11	12720	X	11154	-0-	-1566	-0-	451	1	10373	2	Y	300	217	0	41	1	98
							330	9									
12	13144	X	11125	-0-	-2019	-0-	484	1	10345	2	Y	269	283	0	29	1	55
							296	9									
01	12338	X	10562	-0-	-1776	-0-	478	1	9797	2	Y	261	232	0	31	1	53
							287	9									
02	10892	X	9123	-0-	-1769	-0-	447	1	8402	2	Y	249	200	0	57	1	45
							274	9									
03	11532	X	9852	-0-	-1680	-0-	479	1	9190	2	Y	166	144	0	37	1	30
							183	9									
04	11160	X	9175	-0-	-1985	-0-	435	1	8612	2	Y	116	109	0	14	1	23
							128	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

11	5880	X	4998	-0-	-882	-0-	207	1	4751	2	Y	36	26	0	5	1	12
							40	9									
12	5890	X	4938	-0-	-952	-0-	218	1	4677	2	Y	39	39	0	4	1	8
							43	9									
01	5456	X	4868	-0-	-588	-0-	224	1	4601	2	Y	39	34	0	5	1	8
							43	9									
02	4928	X	4273	-0-	-655	-0-	214	1	4022	2	Y	34	28	0	8	1	6
							37	9									
03	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	221	1	4262	2	Y	39	29	0	9	1	7
							43	9									
04	5010	X	4228	-0-	-782	-0-	200	1	3993	2	Y	32	29	0	4	1	6
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 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	48210	X	43068	-0-	-5142	-0-	1794	1	41149	2	Y	114	82	0	15	1	37
							125	9									
12	49817	X	42526	-0-	-7291	-0-	1898	1	40493	2	Y	123	122	0	13	1	25
							135	9									
01	47647	X	41582	-0-	-6065	-0-	1925	1	39526	2	Y	119	106	0	14	1	24
							131	9									
02	42476	X	37906	-0-	-4570	-0-	1906	1	35898	2	Y	93	79	0	21	1	17
							102	9									
03	45539	X	41231	-0-	-4308	-0-	2039	1	39090	2	Y	93	72	0	21	1	17
							102	9									
04	43080	X	38881	-0-	-4199	-0-	1871	1	36922	2	Y	80	71	0	10	1	16
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

11	16290	X	14901	-0-	-1389	-0-	619	1	14194	2	Y	80	46	0	11	1	26
							88	9									
12	16833	X	12030	-0-	-4803	-0-	537	1	11428	2	Y	59	67	0	6	1	12
							65	9									
01	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	13916	X	-0-	-0-	-13916	-0-					Y	-0-					-0-
03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	-0-					-0-
04	14910	X	65	-0-	-14845	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

11	22290	X	17313	-0-	-4977	-0-	710	1	16314	2	Y	263	142	0	35	1	86
							289	9									
12	32952	X	32952	-0-	-0-	-0-	1468	1	31310	2	Y	158	195	0	17	1	32
							174	9									
01	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
02	16156	X	-0-	-0-	-16156	-0-					Y	-0-					-0-
03	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-					-0-
04	21120	X	2537	-0-	-18583	-0-	120	1	2399	2	Y	16	11	0	2	1	3
							18	9									

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	2	Y	461	313	0	55	1	93
							507	9									
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	2	Y	422	342	0	97	1	76
							464	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	90	1	1742	2	Y	585	427	0	129	1	105
							644	9									
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	56	1	1096	2	Y	284	299	0	34	1	56
							312	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2712	-0-	-78	-0-	112	1	2597	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	3317	X	2664	-0-	-653	-0-	119	1	2542	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	3317	X	2673	-0-	-644	-0-	125	1	2545	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	2996	X	2355	-0-	-641	-0-	118	1	2230	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
03	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	115	1	2211	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2700	X	2198	-0-	-502	-0-	105	1	2086	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	216	1	4956	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5317	-0-	-759	-0-	239	1	5078	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5236	-0-	-840	-0-	243	1	4993	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	4534	-0-	-954	-0-	229	1	4305	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4769	-0-	-873	-0-	237	1	4532	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4826	-0-	-334	-0-	233	1	4593	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

11	3060	X	644	-0-	-2416	-0-	22	1	490	2	Y	120	92	0	16	1	39
							132	9									
12	434	X	364	-0-	-70	-0-	14	1	291	2	Y	54	76	0	6	1	11
							59	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	341	-0-	-310	-0-	15	1	261	2	Y	59	35	0	13	1	11
							65	9									
04	630	X	536	-0-	-94	-0-	21	1	430	2	Y	77	64	0	9	1	15
							85	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	105	84	0	14	1	34
							116	9									
12	434	X	215	-0-	-219	-0-	5	1	188	2	Y	20	48	0	2	1	4
							22	9									
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	271	-0-	-380	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	409	-0-	-191	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

11	16320	X	15842	-0-	-478	-0-	659	1	15149	2	Y	31	23	0	4	1	10
							34	9									
12	16864	X	15984	-0-	-880	-0-	713	1	15238	2	Y	30	31	0	3	1	6
							33	9									
01	16337	X	15012	-0-	-1325	-0-	697	1	14286	2	Y	26	24	0	3	1	5
							29	9									
02	14784	X	14448	-0-	-336	-0-	729	1	13689	2	Y	27	21	0	6	1	5
							30	9									
03	16368	X	15493	-0-	-875	-0-	761	1	14591	2	Y	128	81	0	29	1	23
							141	9									
04	15840	X	14471	-0-	-1369	-0-	699	1	13739	2	Y	30	43	0	4	1	6
							33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	9887	-0-	-2443	-0-	414	1	9473	2	Y	-0-					-0-
12	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	419	1	8905	2	Y	28	19	0	3	1	6
							31	9									
01	10602	X	9774	-0-	-828	-0-	450	1	9256	2	Y	62	48	0	7	1	13
							68	9									
02	9576	X	9103	-0-	-473	-0-	454	1	8596	2	Y	48	41	0	11	1	9
							53	9									
03	10602	X	9885	-0-	-717	-0-	485	1	9341	2	Y	54	41	0	12	1	10
							59	9									
04	9900	X	9559	-0-	-341	-0-	458	1	9056	2	Y	41	38	0	5	1	8
							45	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

11	20910	X	20138	-0-	-772	-0-	840	1	19298	2	Y	-0-					-0-
12	22537	X	20414	-0-	-2123	-0-	914	1	19500	2	Y	-0-					-0-
01	22537	X	20041	-0-	-2496	-0-	930	1	19110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	20356	X	17275	-0-	-3081	-0-	872	1	16402	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	20863	X	19896	-0-	-967	-0-	986	1	18908	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	20130	X	18985	-0-	-1145	-0-	915	1	18060	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

11	32760	X	29157	-0-	-3603	-0-	1209	1	27799	2	Y	135	91	0	18	1	44
							149	9									
12	33852	X	29603	-0-	-4249	-0-	1315	1	28093	2	Y	177	166	0	19	1	36
							195	9									
01	32178	X	29284	-0-	-2894	-0-	1350	1	27741	2	Y	175	155	0	21	1	35
							193	9									
02	28420	X	19506	-0-	-8914	-0-	977	1	18405	2	Y	113	102	0	26	1	20
							124	9									
03	30628	X	-0-	-0-	-30628	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
04	29160	X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

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-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

11	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	655	1	15049	2	Y	1480	1004	0	199	1	483
							1628	9									
12	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	738	1	15769	2	Y	1314	1387	0	143	1	267
							1445	9									
01	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	741	1	15239	2	Y	1269	1128	0	151	1	257
							1396	9									
02	16184	X	13172	-0-	-3012	-0-	617	1	11642	2	Y	830	746	0	191	1	150
							913	9									
03	17949	X	14071	-0-	-3878	-0-	634	1	12193	2	Y	1131	828	0	250	1	203
							1244	9									
04	17370	X	13867	-0-	-3503	-0-	602	1	11902	2	Y	1239	1051	0	148	1	243
							1363	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 X	90	-0-	-450	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	558 X	23	-0-	-535	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					-0-
03	93 X	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24090 X	21304	-0-	-2786	-0-	875	1	20063	2	Y	333	241	0	45	1	109
						366	9									
12	24893 X	21590	-0-	-3303	-0-	947	1	20254	2	Y	354	352	0	39	1	72
						389	9									
01	24025 X	9649	-0-	-14376	-0-	429	1	8839	2	Y	346	307	0	41	1	70
						381	9									
02	21336 X	77	-0-	-21259	-0-	11	2	66	9	Y	60	105	0	14	1	11
03	22537 X	-0-	-0-	-22537	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	21300 X	10910	-0-	-10390	-0-	511	1	10106	2	Y	266	182	0	32	1	52
						293	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19134 X	19134	-0-	-0-	-0-	786	1	18067	2	Y	255	178	0	34	1	83
						281	9									
12	19222 X	19222	-0-	-0-	-0-	847	1	18061	2	Y	285	279	0	31	1	58
						314	9									
01	21545 X	8277	-0-	-13268	-0-	375	1	7722	2	Y	164	169	0	20	1	33
						180	9									
02	19180 X	-0-	-0-	-19180	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
03	20150 X	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					-0-
04	19140 X	-0-	-0-	-19140	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/23/2014 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	24030 X	20967	-0-	-3063	-0-	859	1	19731	2	Y	343	247	0	46	1	112
						377	9									
12	24831 X	21158	-0-	-3673	-0-	927	1	19825	2	Y	369	366	0	40	1	75
						406	9									
01	24180 X	20486	-0-	-3694	-0-	934	1	19154	2	Y	362	321	0	43	1	73
						398	9									
02	21280 X	4224	-0-	-17056	-0-	208	1	3932	2	Y	76	118	0	17	1	14
						84	9									
03	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	20970 X	15950	-0-	-5020	-0-	755	1	14859	2	Y	305	209	0	36	1	60
						336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28110	X	25248	-0-	-2862	-0-	1049	1	24078	2	Y	110	80	0	15	1	36
							121	9									
12	29047	X	25465	-0-	-3582	-0-	1135	1	24196	2	Y	122	120	0	13	1	25
							134	9									
01	27683	X	25046	-0-	-2637	-0-	1155	1	23760	2	Y	119	106	0	14	1	24
							131	9									
02	24444	X	17426	-0-	-7018	-0-	873	1	16454	2	Y	90	77	0	21	1	16
							99	9									
03	26567	X	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	25260	X	-0-	-0-	-25260	-0-					Y	-0-					-0-

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	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-

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 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

11	10710	X	9696	-0-	-1014	-0-	402	1	9204	2	Y	82	59	0	11	1	27
							90	9									
12	10540	X	9828	-0-	-712	-0-	434	1	9291	2	Y	94	92	0	10	1	19
							103	9									
01	10540	X	9189	-0-	-1351	-0-	423	1	8677	2	Y	81	74	0	10	1	16
							89	9									
02	9100	X	8757	-0-	-343	-0-	441	1	8315	2	Y	1	17	0			-0-
							1	9									
03	10013	X	9210	-0-	-803	-0-	452	1	8685	2	Y	66	39	0	15	1	12
							73	9									
04	9690	X	8784	-0-	-906	-0-	421	1	8280	2	Y	75	63	0	9	1	15
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

11	10920	X	8945	-0-	-1975	-0-	370	1	8490	2	Y	77	56	0	10	1	25
							85	9									
12	11284	X	9579	-0-	-1705	-0-	425	1	9060	2	Y	85	84	0	9	1	17
							94	9									
01	10323	X	7957	-0-	-2366	-0-	365	1	7506	2	Y	78	70	0	9	1	16
							86	9									
02	9324	X	7665	-0-	-1659	-0-	383	1	7199	2	Y	75	60	0	17	1	14
							83	9									
03	10137	X	7972	-0-	-2165	-0-	390	1	7480	2	Y	93	69	0	21	1	17
							102	9									
04	9270	X	7898	-0-	-1372	-0-	375	1	7415	2	Y	98	84	0	12	1	19
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 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	14070	X	12368	-0-	-1702	-0-	516	1	11757	2	Y	86	61	0	12	1	28
							95	9									
12	14539	X	12442	-0-	-2097	-0-	549	1	11713	2	Y	164	141	0	18	1	33
							180	9									
01	13702	X	12159	-0-	-1543	-0-	560	1	11497	2	Y	93	96	0	11	1	19
							102	9									
02	11956	X	10810	-0-	-1146	-0-	541	1	10191	2	Y	71	60	0	17	1	13
							78	9									
03	12927	X	11677	-0-	-1250	-0-	575	1	11000	2	Y	93	68	0	21	1	17
							102	9									
04	12360	X	10658	-0-	-1702	-0-	510	1	10051	2	Y	88	77	0	11	1	17
							97	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	17280	X	14878	-0-	-2402	-0-	613	1	14053	2	Y	193	148	0	26	1	63
							212	9									
12	18042	X	14705	-0-	-3337	-0-	647	1	13821	2	Y	215	211	0	23	1	44
							237	9									
01	18042	X	16328	-0-	-1714	-0-	743	1	15335	2	Y	227	198	0	27	1	46
							250	9									
02	16296	X	13977	-0-	-2319	-0-	694	1	13074	2	Y	190	158	0	44	1	34
							209	9									
03	17143	X	15002	-0-	-2141	-0-	734	1	14035	2	Y	212	161	0	47	1	38
							233	9									
04	15810	X	14414	-0-	-1396	-0-	685	1	13520	2	Y	190	168	0	23	1	37
							209	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 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	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	182	1	4141	2	Y	154	96	0	21	1	50
							169	9									
12	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	176	1	3793	2	Y	148	152	0	16	1	30
							163	9									
01	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	182	1	3725	2	Y	140	125	0	17	1	28
							154	9									
02	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	185	1	3502	2	Y	129	104	0	30	1	23
							142	9									
03	4650	X	3922	-0-	-728	-0-	188	1	3594	2	Y	127	99	0	28	1	23
							140	9									
04	4500	X	3502	-0-	-998	-0-	163	1	3232	2	Y	97	89	0	12	1	19
							107	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 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	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	288	1	6597	2	Y	202	137	0	27	1	66
							222	9									
12	6727	X	6557	-0-	-170	-0-	284	1	6067	2	Y	187	195	0	20	1	38
							206	9									
01	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	278	1	5707	2	Y	173	155	0	21	1	35
							190	9									
02	6636	X	5431	-0-	-1205	-0-	267	1	4998	2	Y	151	124	0	35	1	27
							166	9									
03	7347	X	5652	-0-	-1695	-0-	271	1	5215	2	Y	151	118	0	33	1	27
							166	9									
04	7110	X	5585	-0-	-1525	-0-	263	1	5155	2	Y	152	131	0	18	1	30
							167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	77	1	1740	2	Y	9	5	0	1	1	3
							10	9									
12	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	83	1	1760	2	Y	-0-	3	0			-0-
01	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1495	-0-	-213	-0-	74	1	1421	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	84	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	77	1	1534	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	6654	-0-	-1446	-0-	264	1	6049	2	Y	310	188	0	42	1	101
							341	9									
12	7843	X	5908	-0-	-1935	-0-	256	1	5518	2	Y	122	185	0	13	1	25
							134	9									
01	7285	X	5755	-0-	-1530	-0-	260	1	5368	2	Y	115	103	0	14	1	23
							127	9									
02	6216	X	5032	-0-	-1184	-0-	246	1	4621	2	Y	150	112	0	34	1	27
							165	9									
03	6882	X	5893	-0-	-989	-0-	284	1	5448	2	Y	146	114	0	33	1	26
							161	9									
04	6660	X	4840	-0-	-1820	-0-	227	1	4507	2	Y	96	91	0	12	1	19
							106	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	10723	-0-	-3617	-0-	441	1	10094	2	Y	171	125	0	23	1	56
							188	9									
12	14818	X	12891	-0-	-1927	-0-	565	1	12142	2	Y	167	171	0	18	1	34
							184	9									
01	14477	X	13861	-0-	-616	-0-	635	1	13032	2	Y	176	153	0	21	1	36
							194	9									
02	12936	X	11949	-0-	-987	-0-	593	1	11189	2	Y	152	125	0	35	1	28
							167	9									
03	13919	X	12888	-0-	-1031	-0-	628	1	12073	2	Y	170	129	0	38	1	31
							187	9									
04	13410	X	12250	-0-	-1160	-0-	583	1	11493	2	Y	158	139	0	19	1	31
							174	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	91	1	2111	2	Y	240	134	0	32	1	78
							264	9									
12	2325	X	1948	-0-	-377	-0-	79	1	1618	2	Y	228	235	0	25	1	46
							251	9									
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	127	1	2602	2	Y	321	264	0	38	1	65
							353	9									
02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	115	1	2179	2	Y	187	175	0	43	1	34
							206	9									
03	2542	X	2119	-0-	-423	-0-	95	1	1826	2	Y	180	142	0	40	1	32
							198	9									
04	2970	X	2155	-0-	-815	-0-	95	1	1852	2	Y	189	161	0	23	1	37
							208	9									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3053	-0-	-517	-0-	122	1	2744	2	Y	170	119	0	23	1	55
							187	9									
12	3689	X	2505	-0-	-1184	-0-	105	1	2217	2	Y	166	169	0	18	1	34
							183	9									
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	136	1	2765	2	Y	226	187	0	27	1	46
							249	9									
02	2828	X	2053	-0-	-775	-0-	98	1	1856	2	Y	90	99	0	21	1	16
							99	9									
03	3131	X	1163	-0-	-1968	-0-	53	1	1030	2	Y	73	60	0	16	1	13
							80	9									
04	3030	X	826	-0-	-2204	-0-	38	1	724	2	Y	58	53	0	7	1	11
							64	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	149	1	3439	2	Y	65	43	0	9	1	21
							72	9									
12	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	163	1	3438	2	Y	64	65	0	7	1	13
							70	9									
01	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	170	1	3463	2	Y	74	63	0	9	1	15
							81	9									
02	3416	X	3242	-0-	-174	-0-	161	1	3018	2	Y	57	49	0	13	1	10
							63	9									
03	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	171	1	3248	2	Y	66	49	0	15	1	12
							73	9									
04	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	156	1	3043	2	Y	58	52	0	7	1	11
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 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 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

11	2250	X	2228	-0-	-22	-0-	96	1	2132	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	102	1	2157	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2146	-0-	-644	-0-	100	1	2046	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1912	-0-	-608	-0-	97	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2223	-0-	-226	-0-	111	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	1971	-0-	-249	-0-	95	1	1876	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

11	26040	X	22923	-0-	-3117	-0-	944	1	21661	2	Y	289	219	0	39	1	94
							318	9									
12	26908	X	25944	-0-	-964	-0-	1144	1	24426	2	Y	340	328	0	37	1	69
							374	9									
01	26226	X	24070	-0-	-2156	-0-	1097	1	22597	2	Y	342	301	0	41	1	69
							376	9									
02	23352	X	21504	-0-	-1848	-0-	1067	1	20083	2	Y	322	259	0	74	1	58
							354	9									
03	25947	X	23194	-0-	-2753	-0-	1134	1	21693	2	Y	334	258	0	74	1	60
							367	9									
04	25110	X	22373	-0-	-2737	-0-	1061	1	20974	2	Y	307	270	0	37	1	60
							338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36360	X	33494	-0-	-2866	-0-	1391	1	31882	2	Y	201	150	0	27	1	65
							221	9									
12	37572	X	33159	-0-	-4413	-0-	1474	1	31452	2	Y	212	211	0	23	1	43
							233	9									
01	40703	X	14918	-0-	-25785	-0-	684	1	14022	2	Y	193	174	0	23	1	39
							212	9									
02	33628	X	28806	-0-	-4822	-0-	1433	1	26992	2	Y	346	243	0	79	1	63
							381	9									
03	37231	X	31728	-0-	-5503	-0-	1559	1	29910	2	Y	235	204	0	52	1	42
							259	9									
04	33480	X	31431	-0-	-2049	-0-	1503	1	29708	2	Y	200	179	0	24	1	39
							220	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37200	X	33237	-0-	-3963	-0-	1382	1	31661	2	Y	176	125	0	24	1	57
							194	9									
12	38440	X	29303	-0-	-9137	-0-	1304	1	27822	2	Y	161	168	0	17	1	33
							177	9									
01	39618	X	16175	-0-	-23443	-0-	743	1	15340	2	Y	84	90	0	10	1	17
							92	9									
02	34860	X	33945	-0-	-915	-0-	1699	1	32045	2	Y	183	125	0	42	1	33
							201	9									
03	36952	X	33639	-0-	-3313	-0-	1655	1	31746	2	Y	216	162	0	48	1	39
							238	9									
04	33240	X	30920	-0-	-2320	-0-	1481	1	29237	2	Y	184	165	0	22	1	36
							202	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	810	1	18605	2	Y	217	159	0	29	1	71
							239	9									
12	22599	X	19296	-0-	-3303	-0-	854	1	18203	2	Y	217	220	0	24	1	44
							239	9									
01	23901	X	18298	-0-	-5603	-0-	839	1	17203	2	Y	233	202	0	28	1	47
							256	9									
02	21588	X	15686	-0-	-5902	-0-	781	1	14675	2	Y	209	170	0	48	1	38
							230	9									
03	21855	X	16640	-0-	-5215	-0-	814	1	15580	2	Y	224	172	0	50	1	40
							246	9									
04	19650	X	15989	-0-	-3661	-0-	760	1	15006	2	Y	203	179	0	24	1	40
							223	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 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	23610	X	12869	-0-	-10741	-0-	536	1	12314	2	Y	17	22	0	2	1	6
							19	9									
12	24397	X	13226	-0-	-11171	-0-	593	1	12611	2	Y	20	20	0	2	1	4
							22	9									
01	17484	X	12410	-0-	-5074	-0-	574	1	11816	2	Y	18	16	0	2	1	4
							20	9									
02	14812	X	12223	-0-	-2589	-0-	616	1	11595	2	Y	11	11	0	2	1	2
							12	9									
03	14787	X	9925	-0-	-4862	-0-	490	1	9418	2	Y	15	10	0	4	1	3
							17	9									
04	12870	X	11010	-0-	-1860	-0-	530	1	10461	2	Y	17	15	0	2	1	3
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22920	X	21891	-0-	-1029	-0-	914	1	20948	2	Y	26	18	0	4	1	8
							29	9									
12	25854	X	21902	-0-	-3952	-0-	977	1	20897	2	Y	25	25	0	3	1	5
							28	9									
01	25854	X	22320	-0-	-3534	-0-	1036	1	21255	2	Y	26	23	0	3	1	5
							29	9									
02	23352	X	19966	-0-	-3386	-0-	1004	1	18932	2	Y	27	21	0	6	1	5
							30	9									
03	23498	X	21467	-0-	-2031	-0-	1063	1	20368	2	Y	33	24	0	8	1	6
							36	9									
04	21900	X	18455	-0-	-3445	-0-	888	1	17546	2	Y	19	19	0	2	1	4
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

11	41820	X	37920	-0-	-3900	-0-	1579	1	36188	2	Y	139	104	0	19	1	45
							153	9									
12	43214	X	37934	-0-	-5280	-0-	1688	1	35981	2	Y	241	211	0	26	1	49
							265	9									
01	40517	X	37109	-0-	-3408	-0-	1712	1	35218	2	Y	163	160	0	19	1	33
							179	9									
02	36232	X	33628	-0-	-2604	-0-	1687	1	31745	2	Y	178	138	0	41	1	32
							196	9									
03	39184	X	16399	-0-	-22785	-0-	804	1	15442	2	Y	139	115	0	31	1	25
							153	9									
04	37920	X	14528	-0-	-23392	-0-	693	1	13674	2	Y	146	125	0	17	1	29
							161	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

11	15360	X	13274	-0-	-2086	-0-	546	1	12506	2	Y	202	148	0	27	1	66
							222	9									
12	15872	X	13884	-0-	-1988	-0-	611	1	13023	2	Y	227	222	0	25	1	46
							250	9									
01	14942	X	13928	-0-	-1014	-0-	635	1	13051	2	Y	220	195	0	26	1	45
							242	9									
02	13496	X	9742	-0-	-3754	-0-	486	1	9143	2	Y	103	105	0	24	1	19
							113	9									
03	14477	X	14101	-0-	-376	-0-	688	1	13169	2	Y	222	152	0	49	1	40
							244	9									
04	13470	X	12829	-0-	-641	-0-	609	1	12011	2	Y	190	170	0	23	1	37
							209	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

11	5400	X	4709	-0-	-691	-0-	191	1	4430	2	Y	80	58	0	11	1	26
							88	9									
12	5580	X	4808	-0-	-772	-0-	210	1	4465	2	Y	121	109	0	13	1	25
							133	9									
01	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	217	1	4481	2	Y	74	75	0	9	1	15
							81	9									
02	4592	X	3115	-0-	-1477	-0-	153	1	2882	2	Y	73	58	0	17	1	13
							80	9									
03	5084	X	4592	-0-	-492	-0-	224	1	4289	2	Y	72	56	0	16	1	13
							79	9									
04	4710	X	4160	-0-	-550	-0-	198	1	3884	2	Y	71	61	0	9	1	14
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 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	16890	X	12289	-0-	-4601	-0-	505	1	11612	2	Y	156	121	0	21	1	51
							172	9									
12	17453	X	15937	-0-	-1516	-0-	703	1	14985	2	Y	226	206	0	25	1	46
							249	9									
01	16089	X	14855	-0-	-1234	-0-	678	1	13948	2	Y	208	187	0	25	1	42
							229	9									
02	14532	X	9964	-0-	-4568	-0-	496	1	9329	2	Y	126	116	0	29	1	23
							139	9									
03	15934	X	15434	-0-	-500	-0-	753	1	14459	2	Y	202	144	0	45	1	36
							222	9									
04	15420	X	13916	-0-	-1504	-0-	659	1	13053	2	Y	185	163	0	22	1	36
							204	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

11	20850	X	19103	-0-	-1747	-0-	799	1	18291	2	Y	12	10	0	1	1	4
							13	9									
12	21545	X	19455	-0-	-2090	-0-	869	1	18535	2	Y	46	36	0	5	1	9
							51	9									
01	21235	X	19454	-0-	-1781	-0-	900	1	18507	2	Y	43	38	0	5	1	9
							47	9									
02	18620	X	17395	-0-	-1225	-0-	874	1	16499	2	Y	20	20	0	5	1	4
							22	9									
03	20119	X	19758	-0-	-361	-0-	980	1	18759	2	Y	17	14	0	4	1	3
							19	9									
*04	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	922	1	18238	2	Y	21	17	0	3	1	4
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

11	5220	X	4036	-0-	-1184	-0-	168	1	3866	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	5394	X	3541	-0-	-1853	-0-	159	1	3381	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	4030	X	3449	-0-	-581	-0-	160	1	3282	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	239	1	4476	2	Y	29	18	0	7	1	5
							32	9									
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	257	1	4933	2	Y	13	13	0	3	1	2
							14	9									
*04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	238	1	4655	2	Y	11	10	0	1	1	2
							12	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

11	20490	X	18311	-0-	-2179	-0-	763	1	17473	2	Y	68	45	0	9	1	22
							75	9									
12	21173	X	18377	-0-	-2796	-0-	818	1	17484	2	Y	68	69	0	7	1	14
							75	9									
01	20708	X	17977	-0-	-2731	-0-	829	1	17060	2	Y	80	68	0	10	1	16
							88	9									
02	18284	X	15707	-0-	-2577	-0-	788	1	14823	2	Y	87	67	0	20	1	16
							96	9									
03	19437	X	16466	-0-	-2971	-0-	812	1	15556	2	Y	89	70	0	19	1	16
							98	9									
04	18300	X	14203	-0-	-4097	-0-	679	1	13433	2	Y	83	73	0	10	1	16
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 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	24210	X	20607	-0-	-3603	-0-	858	1	19669	2	Y	73	51	0	10	1	24
							80	9									
12	25017	X	20694	-0-	-4323	-0-	922	1	19685	2	Y	79	78	0	9	1	16
							87	9									
01	24273	X	20226	-0-	-4047	-0-	935	1	19206	2	Y	77	68	0	9	1	16
							85	9									
02	21168	X	17886	-0-	-3282	-0-	898	1	16916	2	Y	65	54	0	15	1	12
							72	9									
03	22103	X	18902	-0-	-3201	-0-	934	1	17860	2	Y	98	71	0	21	1	18
							108	9									
04	20610	X	17909	-0-	-2701	-0-	859	1	16974	2	Y	69	65	0	8	1	14
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 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	24720	X	22962	-0-	-1758	-0-	955	1	21906	2	Y	92	66	0	12	1	30
							101	9									
12	25544	X	23423	-0-	-2121	-0-	1045	1	22270	2	Y	98	97	0	11	1	20
							108	9									
01	25172	X	20801	-0-	-4371	-0-	961	1	19742	2	Y	89	80	0	11	1	18
							98	9									
02	22596	X	20127	-0-	-2469	-0-	1012	1	19024	2	Y	83	67	0	19	1	15
							91	9									
03	24273	X	20988	-0-	-3285	-0-	1035	1	19850	2	Y	94	71	0	21	1	17
							103	9									
04	22950	X	19889	-0-	-3061	-0-	953	1	18840	2	Y	87	76	0	11	1	17
							96	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	8850	X	1715	-0-	-7135	-0-	56	1	1283	2	Y	342	202	0	46	1	112
							376	9									
12	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
01	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	393	1	8072	2	Y	1736	1178	0	206	1	352
							1910	9									
02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	451	1	8457	2	Y	1637	1316	0	376	1	297
							1801	9									
03	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	474	1	9081	2	Y	1262	1053	0	279	1	227
							1388	9									
*04	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	462	1	9124	2	Y	1155	1017	0	138	1	227
							1271	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 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	56790	X	50041	-0-	-6749	-0-	2076	1	47595	2	Y	336	240	0	45	1	110
							370	9									
12	58683	X	50362	-0-	-8321	-0-	2235	1	47732	2	Y	359	357	0	39	1	73
							395	9									
01	55118	X	47065	-0-	-8053	-0-	2166	1	44516	2	Y	348	309	0	41	1	71
							383	9									
02	48888	X	42561	-0-	-6327	-0-	2129	1	40106	2	Y	296	245	0	68	1	54
							326	9									
03	52700	X	46541	-0-	-6159	-0-	2289	1	43901	2	Y	319	245	0	71	1	57
							351	9									
04	50040	X	44303	-0-	-5737	-0-	2123	1	41871	2	Y	281	250	0	33	1	55
							309	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 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	11730	X	6565	-0-	-5165	-0-	231 1025	1 9	5309	2	Y	932	577	0	126	1	304
12	11222	X	5712	-0-	-5510	-0-	218 787	1 9	4707	2	Y	715	796	0	78	1	145
01	9145	X	5228	-0-	-3917	-0-	204 815	1 9	4209	2	Y	741	648	0	88	1	150
02	8260	X	6157	-0-	-2103	-0-	267 854	1 9	5036	2	Y	776	607	0	178	1	141
03	6789	X	3854	-0-	-2935	-0-	165 515	1 9	3174	2	Y	468	421	0	104	1	84
04	6570	X	3915	-0-	-2655	-0-	162 592	1 9	3161	2	Y	538	452	0	64	1	106

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

11	40050	X	35058	-0-	-4992	-0-	1445 457	1 9	33156	2	Y	415	308	0	56	1	135
12	41385	X	35596	-0-	-5789	-0-	1570 499	1 9	33527	2	Y	454	448	0	49	1	92
01	39246	X	34844	-0-	-4402	-0-	1593 493	1 9	32758	2	Y	448	396	0	53	1	91
02	34916	X	31934	-0-	-2982	-0-	1588 429	1 9	29917	2	Y	390	320	0	90	1	71
03	37510	X	36254	-0-	-1256	-0-	1776 476	1 9	34002	2	Y	433	330	0	96	1	78
04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					Y	-0-	78	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	68 297	1 9	1553	2	Y	270	201	0	37	1	88
12	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	66 326	1 9	1398	2	Y	296	292	0	32	1	60
01	2325	X	1865	-0-	-460	-0-	72 311	1 9	1482	2	Y	283	252	0	34	1	57
02	1932	X	1595	-0-	-337	-0-	68 274	1 9	1253	2	Y	249	204	0	57	1	45
03	2046	X	1668	-0-	-378	-0-	66 334	1 9	1268	2	Y	304	227	0	67	1	55
04	1920	X	1547	-0-	-373	-0-	62 286	1 9	1199	2	Y	260	233	0	31	1	51

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

11	3660	X	3181	-0-	-479	-0-	110 520	1 9	2551	2	Y	473	255	0	64	1	154
12	3565	X	1887	-0-	-1678	-0-	71 297	1 9	1519	2	Y	270	340	0	29	1	55
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	83 233	1 9	1696	2	Y	212	199	0	25	1	43
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	61 164	1 9	1166	2	Y	149	131	0	34	1	27
03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	44 175	1 9	828	2	Y	159	122	0	35	1	29
*04	926	X	926	-0-	-0-	-0-	39 145	1 9	742	2	Y	132	119	0	16	1	26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49260	X	43529	-0-	-5731	-0-	1797 530	1 9	41202	2	Y	482	349	0	65	1	157
12	50902	X	43152	-0-	-7750	-0-	1907 529	1 9	40716	2	Y	481	488	0	52	1	98
01	49228	X	42628	-0-	-6600	-0-	1953 520	1 9	40155	2	Y	473	419	0	56	1	96
02	43820	X	38549	-0-	-5271	-0-	1922 447	1 9	36180	2	Y	406	335	0	93	1	74
03	47244	X	43516	-0-	-3728	-0-	2132 488	1 9	40896	2	Y	444	340	0	98	1	80
04	43530	X	-0-	-0-	-43530	-0-					Y	-0-	80	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41340	X	38208	-0-	-3132	-0-	1577 515	1 9	36116	2	Y	468	338	0	63	1	153
12	42718	X	38413	-0-	-4305	-0-	1692 558	1 9	36163	2	Y	507	502	0	55	1	103
01	42036	X	37537	-0-	-4499	-0-	1717 554	1 9	35266	2	Y	504	445	0	60	1	102
02	37576	X	34483	-0-	-3093	-0-	1714 473	1 9	32296	2	Y	430	355	0	99	1	78
03	40393	X	38493	-0-	-1900	-0-	1882 494	1 9	36117	2	Y	449	347	0	99	1	81
04	38220	X	35	-0-	-38185	-0-	35	2			Y	-0-	81	0			-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7172	-0-	-4198	-0-	295 101	1 9	6776	2	Y	92	89	0	12	1	30
12	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
01	21979	X	18115	-0-	-3864	-0-	829 222	1 9	17064	2	Y	202	137	0	24	1	41
02	19852	X	16925	-0-	-2927	-0-	841 211	1 9	15873	2	Y	192	154	0	44	1	35
03	20677	X	6734	-0-	-13943	-0-	320 219	1 9	6195	2	Y	199	154	0	44	1	36
04	17520	X	9408	-0-	-8112	-0-	446 150	1 9	8812	2	Y	136	129	0	16	1	27

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 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	37619	X	37619	-0-	-0-	-0-	1546 611	1 9	35462	2	Y	555	413	0	75	1	181
12	36854	X	36854	-0-	-0-	-0-	1624 552	1 9	34678	2	Y	502	526	0	55	1	102
01	42656	X	36192	-0-	-6464	-0-	1651 613	1 9	33928	2	Y	557	480	0	66	1	113
02	38528	X	28720	-0-	-9808	-0-	1416 584	1 9	26720	2	Y	531	426	0	122	1	96
03	42656	X	30457	-0-	-12199	-0-	1478 620	1 9	28359	2	Y	564	434	0	125	1	101
04	37620	X	29241	-0-	-8379	-0-	1387 517	1 9	27337	2	Y	470	423	0	56	1	92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	671	1	4556	2	Y	1014	808	0			399
							1115	9									
12	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	854	1	6051	2	Y	991	1153	0			237
							1090	9									
01	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	750	1	5133	2	Y	865	901	0			201
							952	9									
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	697	1	4496	2	Y	784	778	0			207
							862	9									
03	7998	X	6278	-0-	-1720	-0-	1433	1	3997	2	Y	771	809	0			169
							848	9									
04	7740	X	68	-0-	-7672	-0-	2	1	8	2	Y	53	169	0			53
							58	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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	53					53

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

11	2610	X	1721	-0-	-889	-0-	186	1	1261	2	Y	249	266	0			98
							274	9									
12	2697	X	1795	-0-	-902	-0-	175	1	1242	2	Y	344	360	0			82
							378	9									
01	3007	X	1382	-0-	-1625	-0-	150	1	1033	2	Y	181	221	0			42
							199	9									
02	2380	X	1356	-0-	-1024	-0-	144	1	920	2	Y	265	237	0			70
							292	9									
03	2325	X	1674	-0-	-651	-0-	342	1	957	2	Y	341	336	0			75
							375	9									
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	75	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

11	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	92	1	2116	2	Y	172	109	0	23	1	56
							189	9									
12	2418	X	1536	-0-	-882	-0-	62	1	1339	2	Y	123	141	0	13	1	25
							135	9									
01	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	76	1	1548	2	Y	170	141	0	20	1	34
							187	9									
02	1904	N	1744	-0-	-160	-0-	76	1	1474	2	Y	176	138	0	40	1	32
							194	9									
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	85	1	1614	2	Y	209	157	0	46	1	38
							230	9									
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	86	1	1702	2	Y	148	139	0	18	1	29
							163	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 01/20/2013 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	13860 X	11948	-0-	-1912	-0-	467	1	10678	2	Y	730	514	0	98	1	238
						803	9									
12	14322 X	10350	-0-	-3972	-0-	442	1	9413	2	Y	450	548	0	49	1	91
						495	9									
01	13144 X	12947	-0-	-197	-0-	569	1	11665	2	Y	648	531	0	77	1	131
						713	9									
02	11788 X	10656	-0-	-1132	-0-	506	1	9532	2	Y	562	462	0	129	1	102
						618	9									
03	12524 X	11756	-0-	-768	-0-	548	1	10503	2	Y	641	486	0	142	1	115
						705	9									
04	12540 X	11027	-0-	-1513	-0-	501	1	9888	2	Y	580	512	0	69	1	114
						638	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

11	22470 X	18584	-0-	-3886	-0-	763	1	17465	2	Y	324	237	0	44	1	106
						356	9									
12	23219 X	18709	-0-	-4510	-0-	820	1	17519	2	Y	336	337	0	37	1	68
						370	9									
01	20615 X	18257	-0-	-2358	-0-	829	1	17064	2	Y	331	293	0	39	1	67
						364	9									
02	18480 X	16018	-0-	-2462	-0-	796	1	14948	2	Y	249	214	0	57	1	45
						274	9									
03	19468 X	17532	-0-	-1936	-0-	849	1	16291	2	Y	356	258	0	79	1	64
						392	9									
04	18570 X	16521	-0-	-2049	-0-	779	1	15436	2	Y	278	254	0	33	1	55
						306	9									

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

11	47190 X	41631	-0-	-5559	-0-	1727	1	39567	2	Y	306	220	0	41	1	100
						337	9									
12	48763 X	41549	-0-	-7214	-0-	1844	1	39364	2	Y	310	313	0	34	1	63
						341	9									
01	46624 X	40306	-0-	-6318	-0-	1856	1	38125	2	Y	295	263	0	35	1	60
						325	9									
02	41664 X	35845	-0-	-5819	-0-	1795	1	33775	2	Y	250	207	0	58	1	45
						275	9									
03	44516 X	38162	-0-	-6354	-0-	1878	1	35969	2	Y	286	217	0	63	1	51
						315	9									
04	41640 X	35856	-0-	-5784	-0-	1714	1	33857	2	Y	259	228	0	31	1	51
						285	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

11	39900 X	34869	-0-	-5031	-0-	1442	1	33072	2	Y	323	234	0	44	1	105
						355	9									
12	41230 X	35176	-0-	-6054	-0-	1560	1	33263	2	Y	321	326	0	35	1	65
						353	9									
01	39184 X	34410	-0-	-4774	-0-	1580	1	32468	2	Y	329	288	0	39	1	67
						362	9									
02	35000 X	31454	-0-	-3546	-0-	1570	1	29577	2	Y	279	231	0	64	1	51
						307	9									
03	37107 X	34114	-0-	-2993	-0-	1674	1	32092	2	Y	316	240	0	70	1	57
						348	9									
04	34860 X	30483	-0-	-4377	-0-	1454	1	28731	2	Y	271	243	0	32	1	53
						298	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 01/24/2013 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	52350	X	48204	-0-	-4146	-0-	2006	1	45961	2	Y	215	159	0	29	1	70
							237	9									
12	54095	X	48793	-0-	-5302	-0-	2172	1	46382	2	Y	217	219	0	24	1	44
							239	9									
01	52576	X	47878	-0-	-4698	-0-	2209	1	45426	2	Y	221	194	0	26	1	45
							243	9									
02	46788	X	43080	-0-	-3708	-0-	2163	1	40722	2	Y	177	149	0	41	1	32
							195	9									
03	50623	X	44984	-0-	-5639	-0-	2219	1	42567	2	Y	180	140	0	40	1	32
							198	9									
04	48210	X	42554	-0-	-5656	-0-	2043	1	40333	2	Y	162	143	0	19	1	32
							178	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 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	45450	X	39671	-0-	-5779	-0-	1641	1	37650	2	Y	345	263	0	47	1	112
							380	9									
12	46965	X	39935	-0-	-7030	-0-	1771	1	37808	2	Y	324	335	0	35	1	66
							356	9									
01	44981	X	38972	-0-	-6009	-0-	1791	1	36832	2	Y	317	281	0	38	1	64
							349	9									
02	40572	X	35427	-0-	-5145	-0-	1770	1	33359	2	Y	271	224	0	62	1	49
							298	9									
03	43183	X	38726	-0-	-4457	-0-	1903	1	36494	2	Y	299	228	0	66	1	54
							329	9									
04	39660	X	19364	-0-	-20296	-0-	926	1	18267	2	Y	155	160	0	19	1	30
							171	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 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	44580	X	40267	-0-	-4313	-0-	1665	1	38163	2	Y	399	290	0	54	1	130
							439	9									
12	46066	X	39993	-0-	-6073	-0-	1770	1	37744	2	Y	435	430	0	47	1	88
							479	9									
01	44113	X	39308	-0-	-4805	-0-	1805	1	37031	2	Y	429	379	0	51	1	87
							472	9									
02	39648	X	35661	-0-	-3987	-0-	1777	1	33481	2	Y	366	303	0	84	1	66
							403	9									
03	43369	X	39419	-0-	-3950	-0-	1932	1	37052	2	Y	395	303	0	87	1	71
							435	9									
04	40260	X	16175	-0-	-24085	-0-	772	1	15225	2	Y	162	182	0	19	1	32
							178	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	14006	-0-	-2914	-0-	581	1	13325	2	Y	91	61	0	12	1	30
							100	9									
12	17484	X	13735	-0-	-3749	-0-	610	1	13020	2	Y	95	96	0	10	1	19
							105	9									
01	16120	X	12545	-0-	-3575	-0-	575	1	11870	2	Y	91	81	0	11	1	18
							100	9									
02	13776	X	10639	-0-	-3137	-0-	531	1	10022	2	Y	78	64	0	18	1	14
							86	9									
03	14477	X	11243	-0-	-3234	-0-	552	1	10599	2	Y	84	64	0	19	1	15
							92	9									
04	14010	X	9467	-0-	-4543	-0-	453	1	8939	2	Y	68	62	0	8	1	13
							75	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 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	46530	X	42408	-0-	-4122	-0-	1762	1	40375	2	Y	246	176	0	33	1	80
							271	9									
12	48081	X	44012	-0-	-4069	-0-	1955	1	41726	2	Y	301	287	0	33	1	61
							331	9									
01	46345	X	42205	-0-	-4140	-0-	1947	1	39992	2	Y	242	225	0	29	1	49
							266	9									
02	41860	X	37595	-0-	-4265	-0-	1881	1	35432	2	Y	256	200	0	59	1	46
							282	9									
03	44764	X	39980	-0-	-4784	-0-	1968	1	37717	2	Y	268	207	0	59	1	48
							295	9									
04	42600	X	37977	-0-	-4623	-0-	1817	1	35903	2	Y	234	208	0	28	1	46
							257	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

11	34770	X	31962	-0-	-2808	-0-	1328	1	30404	2	Y	209	152	0	28	1	68
							230	9									
12	35929	X	31616	-0-	-4313	-0-	1401	1	29965	2	Y	227	224	0	25	1	46
							250	9									
01	34503	X	30924	-0-	-3579	-0-	1422	1	29258	2	Y	222	197	0	26	1	45
							244	9									
02	30688	X	27349	-0-	-3339	-0-	1366	1	25775	2	Y	189	157	0	43	1	34
							208	9									
03	33015	X	29422	-0-	-3593	-0-	1448	1	27736	2	Y	216	163	0	48	1	39
							238	9									
04	31950	X	27579	-0-	-4371	-0-	1321	1	26049	2	Y	190	169	0	23	1	37
							209	9									

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

11	53580	X	50902	-0-	-2678	-0-	2122	1	48603	2	Y	161	120	0	22	1	52
							177	9									
12	55366	X	48651	-0-	-6715	-0-	2168	1	46299	2	Y	167	167	0	18	1	34
							184	9									
01	53103	X	47241	-0-	-5862	-0-	2183	1	44897	2	Y	146	133	0	17	1	30
							161	9									
02	47600	X	42939	-0-	-4661	-0-	2157	1	40649	2	Y	121	101	0	28	1	22
							133	9									
03	52607	X	47201	-0-	-5406	-0-	2333	1	44747	2	Y	110	87	0	25	1	20
							121	9									
04	50910	X	44389	-0-	-6521	-0-	2132	1	42122	2	Y	123	104	0	15	1	24
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

11	48180	X	40512	-0-	-7668	-0-	1687	1	38672	2	Y	139	110	0	19	1	45
							153	9									
12	49786	X	42556	-0-	-7230	-0-	1895	1	40431	2	Y	209	189	0	23	1	42
							230	9									
01	47089	X	39506	-0-	-7583	-0-	1825	1	37480	2	Y	183	166	0	22	1	37
							201	9									
02	39872	X	34108	-0-	-5764	-0-	1712	1	32232	2	Y	149	125	0	34	1	27
							164	9									
03	42563	X	36071	-0-	-6492	-0-	1780	1	34103	2	Y	171	129	0	38	1	31
							188	9									
04	41190	X	33753	-0-	-7437	-0-	1618	1	31977	2	Y	144	130	0	17	1	28
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 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	59520	X	48554	-0-	-10966	-0-	2023	1	46358	2	Y	157	118	0	21	1	51
							173	9									
12	61504	X	53416	-0-	-8088	-0-	2380	1	50816	2	Y	200	189	0	22	1	40
							220	9									
01	57226	X	49520	-0-	-7706	-0-	2289	1	47064	2	Y	152	143	0	18	1	31
							167	9									
02	49616	X	42150	-0-	-7466	-0-	2121	1	39904	2	Y	114	98	0	26	1	21
							125	9									
03	53413	X	43251	-0-	-10162	-0-	2137	1	40975	2	Y	126	96	0	28	1	23
							139	9									
04	51690	X	38843	-0-	-12847	-0-	1867	1	36857	2	Y	108	97	0	13	1	21
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 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	46223	X	46223	-0-	-0-	-0-	1927	1	44165	2	Y	119	64	0	16	1	39
							131	9									
12	56607	X	56607	-0-	-0-	-0-	2528	1	53960	2	Y	108	113	0	12	1	22
							119	9									
01	52928	X	52928	-0-	-0-	-0-	2453	1	50400	2	Y	68	68	0	8	1	14
							75	9									
02	46139	X	46139	-0-	-0-	-0-	2324	1	43768	2	Y	43	39	0	10	1	8
							47	9									
03	47689	X	47689	-0-	-0-	-0-	2362	1	45279	2	Y	44	34	0	10	1	8
							48	9									
*04	43142	X	43142	-0-	-0-	-0-	2079	1	41024	2	Y	35	32	0	4	1	7
							39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 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	48540	X	29827	-0-	-18713	-0-	1244	1	28555	2	Y	25	13	0	4	1	8
							28	9									
12	50158	X	28054	-0-	-22104	-0-	1253	1	26753	2	Y	44	38	0	5	1	9
							48	9									
01	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	1202	1	24719	2	Y	35	33	0	4	1	7
							39	9									
02	27832	X	22179	-0-	-5653	-0-	1119	1	21037	2	Y	21	19	0	5	1	4
							23	9									
03	30814	X	23371	-0-	-7443	-0-	1158	1	22213	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	29820	X	21995	-0-	-7825	-0-	1059	1	20929	2	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 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	81567	X	81567	-0-	-0-	-0-	3406	1	78070	2	Y	83	48	0	11	1	27
							91	9									
12	59682	X	59682	-0-	-0-	-0-	2667	1	56936	2	Y	72	76	0	8	1	15
							79	9									
01	40238	X	39335	-0-	-903	-0-	1823	1	37455	2	Y	52	50	0	6	1	11
							57	9									
02	36708	X	28248	-0-	-8460	-0-	1422	1	26807	2	Y	17	21	0	4	1	3
							19	9									
03	40641	X	24633	-0-	-16008	-0-	1221	1	23395	2	Y	15	11	0	4	1	3
							17	9									
04	39330	X	19313	-0-	-20017	-0-	931	1	18371	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 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	44820	X	38480	-0-	-6340	-0-	1594	1	36533	2	Y	321	241	0	43	1	105
							353	9									
12	36292	X	36292	-0-	-0-	-0-	1608	1	34361	2	Y	294	307	0	32	1	60
							323	9									
01	46655	X	36623	-0-	-10032	-0-	1688	1	34679	2	Y	233	218	0	28	1	47
							256	9									
02	42140	X	30371	-0-	-11769	-0-	1521	1	28615	2	Y	214	173	0	49	1	39
							235	9									
03	46655	X	28640	-0-	-18015	-0-	1411	1	27090	2	Y	126	114	0	28	1	23
							139	9									
04	38490	X	25573	-0-	-12917	-0-	1228	1	24232	2	Y	103	93	0	13	1	20
							113	9									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 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	40320	X	36182	-0-	-4138	-0-	1496	1	34264	2	Y	384	273	0	52	1	125
							422	9									
12	41664	X	36200	-0-	-5464	-0-	1601	1	34199	2	Y	364	375	0	40	1	74
							400	9									
01	39835	X	35668	-0-	-4167	-0-	1638	1	33609	2	Y	383	333	0	46	1	78
							421	9									
02	35252	X	33161	-0-	-2091	-0-	1656	1	31133	2	Y	338	277	0	78	1	61
							372	9									
03	38843	X	36600	-0-	-2243	-0-	1797	1	34460	2	Y	312	248	0	69	1	56
							343	9									
04	36180	X	35011	-0-	-1169	-0-	1669	1	32984	2	Y	325	278	0	39	1	64
							358	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 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	30922	X	30922	-0-	-0-	-0-	1282	1	29364	2	Y	251	184	0	34	1	82
							276	9									
12	31837	X	28377	-0-	-3460	-0-	1259	1	26835	2	Y	257	259	0	28	1	52
							283	9									
01	31031	X	23805	-0-	-7226	-0-	1094	1	22443	2	Y	244	218	0	29	1	49
							268	9									
02	28364	X	25849	-0-	-2515	-0-	1289	1	24282	2	Y	253	198	0	58	1	46
							278	9									
03	31403	X	27645	-0-	-3758	-0-	1357	1	25995	2	Y	266	205	0	59	1	48
							293	9									
04	30390	X	26755	-0-	-3635	-0-	1278	1	25225	2	Y	229	205	0	27	1	45
							252	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 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	53010	X	44225	-0-	-8785	-0-	1827	1	41929	2	Y	426	302	0	57	1	139
							469	9									
12	54777	X	41882	-0-	-12895	-0-	1858	1	39638	2	Y	351	381	0	38	1	71
							386	9									
01	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	-0-	71	0			-0-
02	43792	X	8871	-0-	-34921	-0-	441	1	8284	2	Y	133	79	0	30	1	24
							146	9									
03	57489	X	57489	-0-	-0-	-0-	2818	1	54015	2	Y	596	381	0	132	1	107
							656	9									
*04	45087	X	45087	-0-	-0-	-0-	2157	1	42581	2	Y	317	324	0	38	1	62
							349	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 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	61410	X	52408	-0-	-9002	-0-	2169	1	49764	2	Y	432	313	0	58	1	141
							475	9									
12	63457	X	49517	-0-	-13940	-0-	2193	1	46831	2	Y	448	449	0	49	1	91
							493	9									
01	59210	X	-0-	-0-	-59210	-0-					Y	-0-	91	0			-0-
02	52920	X	8165	-0-	-44755	-0-	403	1	7598	2	Y	149	88	0	34	1	27
							164	9									
03	55955	X	51951	-0-	-4004	-0-	2537	1	48651	2	Y	694	443	0	153	1	125
							763	9									
04	52410	X	41639	-0-	-10771	-0-	1982	1	39133	2	Y	476	450	0	57	1	94
							524	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 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	46980	X	41317	-0-	-5663	-0-	1713	1	39289	2	Y	286	206	0	39	1	93
							315	9									
12	48546	X	41408	-0-	-7138	-0-	1839	1	39237	2	Y	302	301	0	33	1	61
							332	9									
01	45415	X	39247	-0-	-6168	-0-	1808	1	37122	2	Y	288	257	0	34	1	58
							317	9									
02	40012	X	35265	-0-	-4747	-0-	1765	1	33214	2	Y	260	211	0	60	1	47
							286	9									
03	50881	X	50881	-0-	-0-	-0-	2504	1	48046	2	Y	301	227	0	67	1	54
							331	9									
*04	54320	X	54320	-0-	-0-	-0-	2605	1	51418	2	Y	270	239	0	32	1	53
							297	9									

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 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	39600	X	35069	-0-	-4531	-0-	1452	1	33268	2	Y	317	229	0	43	1	103
							349	9									
12	40920	X	35574	-0-	-5346	-0-	1576	1	33633	2	Y	332	332	0	36	1	67
							365	9									
01	38812	X	35277	-0-	-3535	-0-	1621	1	33312	2	Y	313	280	0	37	1	63
							344	9									
02	34580	X	32169	-0-	-2411	-0-	1607	1	30264	2	Y	271	223	0	62	1	49
							298	9									
03	37014	X	34592	-0-	-2422	-0-	1693	1	32463	2	Y	396	286	0	88	1	71
							436	9									
04	35070	X	32129	-0-	-2941	-0-	1533	1	30300	2	Y	269	255	0	32	1	53
							296	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 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	38400	X	31393	-0-	-7007	-0-	1301	1	29826	2	Y	242	176	0	33	1	79
							266	9									
12	39680	X	32861	-0-	-6819	-0-	1455	1	31112	2	Y	267	263	0	29	1	54
							294	9									
01	37045	X	28204	-0-	-8841	-0-	1298	1	26665	2	Y	219	203	0	26	1	44
							241	9									
02	32508	X	25141	-0-	-7367	-0-	1257	1	23694	2	Y	173	146	0	40	1	31
							190	9									
03	33790	X	25645	-0-	-8145	-0-	1262	1	24188	2	Y	177	137	0	39	1	32
							195	9									
04	31800	X	23597	-0-	-8203	-0-	1129	1	22324	2	Y	131	121	0	16	1	26
							144	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 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	33540 X	29473	-0-	-4067	-0-	1222	1	27991	2	Y	236	164	0	32	1	77
						260	9									
12	34658 X	29211	-0-	-5447	-0-	1293	1	27625	2	Y	266	260	0	29	1	54
						293	9									
01	33480 X	27989	-0-	-5491	-0-	1285	1	26431	2	Y	248	222	0	30	1	50
						273	9									
02	29876 X	25212	-0-	-4664	-0-	1260	1	23745	2	Y	188	161	0	43	1	34
						207	9									
03	31341 X	26739	-0-	-4602	-0-	1314	1	25187	2	Y	216	163	0	48	1	39
						238	9									
04	29460 X	25286	-0-	-4174	-0-	1208	1	23877	2	Y	183	164	0	22	1	36
						201	9									

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 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	44640 X	39791	-0-	-4849	-0-	1646	1	37773	2	Y	338	246	0	46	1	110
						372	9									
12	46128 X	39950	-0-	-6178	-0-	1770	1	37792	2	Y	353	352	0	39	1	72
						388	9									
01	44733 X	39633	-0-	-5100	-0-	1821	1	37445	2	Y	334	298	0	40	1	68
						367	9									
02	40404 X	36697	-0-	-3707	-0-	1835	1	34557	2	Y	277	231	0	64	1	50
						305	9									
03	42253 X	37610	-0-	-4643	-0-	1847	1	35436	2	Y	297	228	0	66	1	53
						327	9									
04	39780 X	34901	-0-	-4879	-0-	1668	1	32948	2	Y	259	230	0	31	1	51
						285	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 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	59880 X	51082	-0-	-8798	-0-	2132	1	48876	2	Y	67	48	0	9	1	22
						74	9									
12	61876 X	50574	-0-	-11302	-0-	2261	1	48238	2	Y	68	69	0	7	1	14
						75	9									
01	57133 X	49152	-0-	-7981	-0-	2278	1	46801	2	Y	66	59	0	8	1	13
						73	9									
02	50792 X	45174	-0-	-5618	-0-	2277	1	42844	2	Y	48	41	0	11	1	9
						53	9									
03	54219 X	49893	-0-	-4326	-0-	2470	1	47378	2	Y	41	33	0	10	1	7
						45	9									
04	51090 X	46577	-0-	-4513	-0-	2241	1	44297	2	Y	35	31	0	4	1	7
						39	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 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	58890 X	50516	-0-	-8374	-0-	2110	1	48337	2	Y	63	46	0	9	1	20
						69	9									
12	60853 X	50606	-0-	-10247	-0-	2261	1	48270	2	Y	68	67	0	7	1	14
						75	9									
01	56575 X	49442	-0-	-7133	-0-	2290	1	47082	2	Y	64	57	0	8	1	13
						70	9									
02	50232 X	45017	-0-	-5215	-0-	2267	1	42697	2	Y	48	41	0	11	1	9
						53	9									
03	53568 X	48469	-0-	-5099	-0-	2399	1	46025	2	Y	41	33	0	10	1	7
						45	9									
04	50520 X	45175	-0-	-5345	-0-	2178	1	42955	2	Y	38	33	0	5	1	7
						42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 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	57570	X	49548	-0-	-8022	-0-	2068	1	47402	2	Y	71	52	0	10	1	23
							78	9									
12	59489	X	49199	-0-	-10290	-0-	2198	1	46913	2	Y	80	78	0	9	1	16
							88	9									
01	55459	X	47888	-0-	-7571	-0-	2218	1	45587	2	Y	75	67	0	9	1	15
							83	9									
02	49196	X	43567	-0-	-5629	-0-	2195	1	41308	2	Y	58	49	0	13	1	11
							64	9									
03	52576	X	47351	-0-	-5225	-0-	2344	1	44957	2	Y	45	38	0	10	1	8
							50	9									
04	49560	X	44022	-0-	-5538	-0-	2122	1	41855	2	Y	41	36	0	5	1	8
							45	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

11	32670	X	29259	-0-	-3411	-0-	1208	1	27714	2	Y	306	222	0	41	1	100
							337	9									
12	33759	X	29365	-0-	-4394	-0-	1299	1	27714	2	Y	320	320	0	35	1	65
							352	9									
01	32488	X	29126	-0-	-3362	-0-	1333	1	27435	2	Y	325	285	0	39	1	66
							358	9									
02	28728	X	124	-0-	-28604	-0-	1	1	97	2	Y	24	80	0	6	1	4
							26	9									
03	30752	X	-0-	-0-	-30752	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	29250	X	-0-	-0-	-29250	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

11	36330	X	32049	-0-	-4281	-0-	1319	1	30223	2	Y	461	335	0	62	1	150
							507	9									
12	37541	X	31633	-0-	-5908	-0-	1392	1	29699	2	Y	493	489	0	54	1	100
							542	9									
01	35836	X	12485	-0-	-23351	-0-	570	1	11709	2	Y	187	227	0	22	1	38
							206	9									
02	31864	X	-0-	-0-	-31864	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
03	34286	X	-0-	-0-	-34286	-0-					Y	-0-					-0-
04	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

11	34140	X	30188	-0-	-3952	-0-	1243	1	28502	2	Y	403	309	0	54	1	131
							443	9									
12	35278	X	30418	-0-	-4860	-0-	1342	1	28601	2	Y	432	428	0	47	1	88
							475	9									
01	33387	X	30021	-0-	-3366	-0-	1371	1	28188	2	Y	420	373	0	50	1	85
							462	9									
02	29988	X	97	-0-	-29891	-0-	1	1	95	2	Y	1	86	0			-0-
							1	9									
03	32085	X	20425	-0-	-11660	-0-	990	1	18994	2	Y	401	240	0	89	1	72
							441	9									
04	30180	X	30080	-0-	-100	-0-	1423	1	28079	2	Y	525	431	0	63	1	103
							578	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 06/18/2013 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	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	205 451	1 9	4677	2	Y	410	294	0	55	1	134
12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	217 451	1 9	4646	2	Y	410	416	0	45	1	83
01	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	219 453	1 9	4508	2	Y	412	363	0	49	1	83
02	4984	X	4476	-0-	-508	-0-	200 497	1 9	3779	2	Y	452	349	0	104	1	82
03	5518	X	4875	-0-	-643	-0-	221 421	1 9	4233	2	Y	383	311	0	85	1	69
04	5340	X	4279	-0-	-1061	-0-	190 351	1 9	3738	2	Y	319	287	0	38	1	63

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 06/19/2013 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 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

11	6900	X	6098	-0-	-802	-0-	247 205	1 9	5646	2	Y	186	136	0	25	1	61
12	7130	X	6464	-0-	-666	-0-	278 210	1 9	5976	2	Y	191	192	0	21	1	39
01	8277	X	7775	-0-	-502	-0-	352 197	1 9	7226	2	Y	179	161	0	21	1	36
02	7476	X	5277	-0-	-2199	-0-	259 135	1 9	4883	2	Y	123	109	0	28	1	22
03	8277	X	7942	-0-	-335	-0-	381 221	1 9	7340	2	Y	201	143	0	44	1	36
04	7530	X	1211	-0-	-6319	-0-	57 32	1 9	1122	2	Y	29	56	0	3	1	6

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	333 688	1 9	7589	2	Y	625	471	0	84	1	204
12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	357 660	1 9	7580	2	Y	600	617	0	65	1	122
01	11904	X	8332	-0-	-3572	-0-	358 631	1 9	7343	2	Y	574	512	0	68	1	116
02	10752	X	7428	-0-	-3324	-0-	346 565	1 9	6517	2	Y	514	419	0	118	1	93
03	9269	X	7471	-0-	-1798	-0-	343 571	1 9	6557	2	Y	519	404	0	115	1	93
04	8610	X	7175	-0-	-1435	-0-	319 561	1 9	6295	2	Y	510	442	0	61	1	100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 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	36570	X	32075	-0-	-4495	-0-	1320	1	30257	2	Y	453	325	0	61	1	148
							498	9									
12	37789	X	31923	-0-	-5866	-0-	1406	1	29999	2	Y	471	472	0	51	1	96
							518	9									
01	36797	X	31192	-0-	-5605	-0-	1424	1	29278	2	Y	445	398	0	53	1	90
							490	9									
02	33236	X	27468	-0-	-5768	-0-	1365	1	25673	2	Y	391	320	0	90	1	71
							430	9									
03	34751	X	30139	-0-	-4612	-0-	1470	1	28178	2	Y	446	338	0	99	1	80
							491	9									
04	32070	X	28469	-0-	-3601	-0-	1353	1	26680	2	Y	396	351	0	47	1	78
							436	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 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	39870	X	34206	-0-	-5664	-0-	1414	1	32450	2	Y	311	225	0	42	1	101
							342	9									
12	41199	X	34471	-0-	-6728	-0-	1527	1	32591	2	Y	321	322	0	35	1	65
							353	9									
01	39401	X	13669	-0-	-25732	-0-	628	1	12906	2	Y	123	148	0	15	1	25
							135	9									
02	34804	X	-0-	-0-	-34804	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
03	37572	X	31863	-0-	-5709	-0-	1551	1	29731	2	Y	528	316	0	117	1	95
							581	9									
*04	45804	X	45804	-0-	-0-	-0-	2178	1	42969	2	Y	597	504	0	71	1	117
							657	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 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	51210	X	44853	-0-	-6357	-0-	1855	1	42502	2	Y	451	323	0	61	1	147
							496	9									
12	52917	X	44842	-0-	-8075	-0-	1985	1	42321	2	Y	487	482	0	53	1	99
							536	9									
01	49383	X	44019	-0-	-5364	-0-	2018	1	41453	2	Y	498	437	0	59	1	101
							548	9									
02	42784	X	39476	-0-	-3308	-0-	1969	1	37053	2	Y	413	344	0	95	1	75
							454	9									
03	47368	X	41372	-0-	-5996	-0-	2026	1	38855	2	Y	446	342	0	99	1	80
							491	9									
04	44850	X	38871	-0-	-5979	-0-	1852	1	36566	2	Y	412	362	0	49	1	81
							453	9									

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 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	33780	X	29349	-0-	-4431	-0-	1208	1	27709	2	Y	393	283	0	53	1	128
							432	9									
12	34906	X	29597	-0-	-5309	-0-	1305	1	27835	2	Y	415	414	0	45	1	84
							457	9									
01	32581	X	28952	-0-	-3629	-0-	1324	1	27192	2	Y	396	353	0	47	1	80
							436	9									
02	29428	X	25511	-0-	-3917	-0-	1268	1	23870	2	Y	339	280	0	78	1	61
							373	9									
03	31248	X	27315	-0-	-3933	-0-	1331	1	25553	2	Y	392	296	0	87	1	70
							431	9									
04	29340	X	26022	-0-	-3318	-0-	1236	1	24384	2	Y	365	320	0	43	1	72
							402	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 06/30/2013 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	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	129	1	2963	2	Y	364	216	0	49	1	119
							400	9									
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	80	1	1681	2	Y	295	322	0	32	1	60
							325	9									
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	130	1	2651	2	Y	451	366	0	54	1	91
							496	9									
02	2912	X	2105	-0-	-807	-0-	89	1	1663	2	Y	321	280	0	74	1	58
							353	9									
03	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	115	1	2179	2	Y	380	286	0	84	1	68
							418	9									
04	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	90	1	1786	2	Y	234	228	0	28	1	46
							257	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 06/30/2013 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	3510	X	2362	-0-	-1148	-0-	82	1	1908	2	Y	338	270	0	46	1	110
							372	9									
12	3627	X	1131	-0-	-2496	-0-	39	1	847	2	Y	223	264	0	24	1	45
							245	9									
01	3565	X	2281	-0-	-1284	-0-	83	1	1740	2	Y	416	328	0	49	1	84
							458	9									
02	3220	X	2325	-0-	-895	-0-	98	1	1853	2	Y	340	284	0	78	1	62
							374	9									
03	3565	X	2219	-0-	-1346	-0-	91	1	1754	2	Y	340	266	0	75	1	61
							374	9									
*04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	103	1	1993	2	Y	326	284	0	39	1	64
							359	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 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	2460	X	1374	-0-	-1086	-0-	44	1	1068	2	Y	238	161	0	32	1	78
							262	9									
12	2387	X	1809	-0-	-578	-0-	61	1	1304	2	Y	404	356	0	44	1	82
							444	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	87	1	1844	2	Y	519	434	0	62	1	105
							571	9									
02	2800	N	3753	-0-	953	953	153	1	2894	2	Y	642	483	0	148	1	116
							706	9									
03	3100	N	3987	-0-	887	1840	160	1	3061	2	Y	696	533	0	154	1	125
							766	9									
*04	3000	N	1820	-0-	-1180	660	72	1	1452	2	Y	269	309	0	32	1	53
							296	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 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	36420	X	24876	-0-	-11544	-0-	1023	1	23460	2	Y	357	277	0	48	1	116
							393	9									
12	24428	X	23590	-0-	-838	-0-	1039	1	22169	2	Y	347	355	0	38	1	70
							382	9									
01	31062	X	22187	-0-	-8875	-0-	1010	1	20758	2	Y	381	329	0	45	1	77
							419	9									
02	28056	X	20538	-0-	-7518	-0-	1016	1	19138	2	Y	349	283	0	80	1	63
							384	9									
03	31062	X	21197	-0-	-9865	-0-	1031	1	19748	2	Y	380	291	0	84	1	68
							418	9									
04	24870	X	19946	-0-	-4924	-0-	942	1	18630	2	Y	340	301	0	40	1	67
							374	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 06/03/2013 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	21930	X	20109	-0-	-1821	-0-	826 321	1 9	18962	2	Y	292	211	0	39	1	95
12	22661	X	20212	-0-	-2449	-0-	888 339	1 9	18985	2	Y	308	307	0	34	1	62
01	21979	X	19744	-0-	-2235	-0-	901 327	1 9	18516	2	Y	297	264	0	35	1	60
02	19684	X	17577	-0-	-2107	-0-	873 273	1 9	16431	2	Y	248	206	0	57	1	45
03	21173	X	18534	-0-	-2639	-0-	902 310	1 9	17322	2	Y	282	214	0	62	1	51
04	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	877 311	1 9	17294	2	Y	283	244	0	34	1	56

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 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	21240	X	18133	-0-	-3107	-0-	743 358	1 9	17032	2	Y	325	226	0	44	1	106
12	21948	X	19059	-0-	-2889	-0-	835 391	1 9	17833	2	Y	355	350	0	39	1	72
01	21235	X	19204	-0-	-2031	-0-	873 371	1 9	17960	2	Y	337	301	0	40	1	68
02	18704	X	17351	-0-	-1353	-0-	872 90	1 9	16389	2	Y	82	116	0	19	1	15
03	20398	X	18497	-0-	-1901	-0-	915 11	1 9	17571	2	Y	10	21	0	2	1	2
04	18570	X	17832	-0-	-738	-0-	853 153	1 9	16826	2	Y	139	97	0	17	1	27

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 04/26/2017 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	2940	X	2054	-0-	-886	-0-	73 332	1 9	1649	2	Y	302	258	0	41	1	98
12	2883	X	1960	-0-	-923	-0-	66 447	1 9	1447	2	Y	406	378	0	44	1	82
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	126 766	1 9	2574	2	Y	696	554	0	83	1	141
02	2968	X	2227	-0-	-741	-0-	91 431	1 9	1705	2	Y	392	372	0	90	1	71
03	3286	X	1654	-0-	-1632	-0-	70 229	1 9	1355	2	Y	208	196	0	46	1	37
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	37	0			-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 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	2790	X	1792	-0-	-998	-0-	67 210	1 9	1515	2	Y	191	148	0	26	1	62
12	3100	X	1914	-0-	-1186	-0-	68 362	1 9	1484	2	Y	329	288	0	36	1	67
01	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	113 378	1 9	2290	2	Y	344	300	0	41	1	70
02	2800	X	2417	-0-	-383	-0-	109 255	1 9	2053	2	Y	232	207	0	53	1	42
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	108 330	1 9	2071	2	Y	300	222	0	66	1	54
*04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	115 517	1 9	2280	2	Y	470	376	0	56	1	92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 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	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	182	1	4128	2	Y	540	420	0	73	1	176
							594	9									
12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	273	1	5778	2	Y	650	623	0	71	1	132
							715	9									
01	8215	X	4531	-0-	-3684	-0-	187	1	3838	2	Y	460	444	0	55	1	93
							506	9									
02	4928	X	3865	-0-	-1063	-0-	176	1	3306	2	Y	348	298	0	80	1	63
							383	9									
03	6758	X	4554	-0-	-2204	-0-	201	1	3859	2	Y	449	332	0	99	1	81
							494	9									
04	6540	X	5084	-0-	-1456	-0-	221	1	4347	2	Y	469	402	0	56	1	92
							516	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

11	42240	X	37858	-0-	-4382	-0-	1565	1	35930	2	Y	330	239	0	44	1	108
							363	9									
12	43648	X	37927	-0-	-5721	-0-	1681	1	35874	2	Y	338	340	0	37	1	69
							372	9									
01	41602	X	36573	-0-	-5029	-0-	1679	1	34534	2	Y	327	291	0	39	1	66
							360	9									
02	36764	X	33919	-0-	-2845	-0-	1694	1	31919	2	Y	278	230	0	64	1	50
							306	9									
03	40114	X	37825	-0-	-2289	-0-	1856	1	35630	2	Y	308	235	0	68	1	55
							339	9									
04	37860	X	35698	-0-	-2162	-0-	1706	1	33699	2	Y	266	237	0	32	1	52
							293	9									

GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

11	25440	X	20422	-0-	-5018	-0-	844	1	19393	2	Y	168	121	0	23	1	55
							185	9									
12	25947	X	17781	-0-	-8166	-0-	791	1	16844	2	Y	133	147	0	14	1	27
							146	9									
01	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
02	20328	X	6755	-0-	-13573	-0-	339	1	6416	2	Y	-0-					-0-
03	31749	X	31749	-0-	-0-	-0-	1558	1	29881	2	Y	282	169	0	62	1	51
							310	9									
*04	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	1059	1	20915	2	Y	180	174	0	22	1	35
							198	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 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	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	91	1	2112	2	Y	469	327	0	63	1	153
							516	9									
12	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	104	1	2178	2	Y	502	498	0	55	1	102
							552	9									
01	3565	X	2586	-0-	-979	-0-	96	1	2006	2	Y	440	401	0	52	1	89
							484	9									
02	3220	X	2231	-0-	-989	-0-	91	1	1708	2	Y	393	321	0	90	1	71
							432	9									
03	2821	X	2110	-0-	-711	-0-	85	1	1590	2	Y	395	308	0	87	1	71
							435	9									
04	2730	X	1777	-0-	-953	-0-	68	1	1382	2	Y	297	275	0	35	1	58
							327	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 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	5220	X	4249	-0-	-971	-0-	156	1	3559	2	Y	485	346	0	65	1	158
							534	9									
12	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	214	1	4527	2	Y	507	507	0	55	1	103
							558	9									
01	5270	X	4979	-0-	-291	-0-	203	1	4169	2	Y	552	477	0	66	1	112
							607	9									
02	4088	X	3735	-0-	-353	-0-	168	1	3145	2	Y	384	338	0	88	1	70
							422	9									
03	5270	X	4526	-0-	-744	-0-	196	1	3752	2	Y	525	385	0	116	1	94
							578	9									
*04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	245	1	4850	2	Y	813	650	0	97	1	160
							894	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 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	3000	N	4046	-0-	1046	1046	149	1	3400	2	Y	452	245	0	61	1	147
							497	9									
12	2850	N	1804	-0-	-1046	-0-	66	1	1444	2	Y	267	331	0	29	1	54
							294	9									
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	84	1	1764	2	Y	405	329	0	48	1	82
							446	9									
02	3780	X	2884	-0-	-896	-0-	125	1	2323	2	Y	396	315	0	91	1	72
							436	9									
03	4185	X	2855	-0-	-1330	-0-	116	1	2238	2	Y	455	344	0	101	1	82
							501	9									
04	4050	X	1759	-0-	-2291	-0-	71	1	1421	2	Y	243	248	0	29	1	48
							267	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 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	4410	X	518	-0-	-3892	-0-	17	1	382	2	Y	108	144	0	15	1	35
							119	9									
12	5053	X	1069	-0-	-3984	-0-	39	1	803	2	Y	206	177	0	22	1	42
							227	9									
01	5177	X	933	-0-	-4244	-0-	39	1	803	2	Y	83	98	0	10	1	17
							91	9									
02	4676	X	722	-0-	-3954	-0-	31	1	619	2	Y	65	55	0	15	1	12
							72	9									
03	4185	X	468	-0-	-3717	-0-	18	1	330	2	Y	109	77	0	24	1	20
							120	9									
04	1020	X	330	-0-	-690	-0-	15	1	286	2	Y	26	38	0	3	1	5
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 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	2790	X	1754	-0-	-1036	-0-	56	1	1292	2	Y	369	271	0	50	1	120
							406	9									
12	2883	X	1526	-0-	-1357	-0-	51	1	1142	2	Y	303	329	0	33	1	61
							333	9									
01	2666	X	1803	-0-	-863	-0-	64	1	1329	2	Y	373	314	0	44	1	76
							410	9									
02	2128	X	1093	-0-	-1035	-0-	48	1	876	2	Y	154	166	0	36	1	28
							169	9									
03	2356	X	1257	-0-	-1099	-0-	50	1	976	2	Y	210	154	0	46	1	38
							231	9									
04	1740	X	1574	-0-	-166	-0-	62	1	1205	2	Y	279	229	0	33	1	55
							307	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6693	-0-	-1227	-0-	787	1	5344	2	Y	511	453	0			173
							562	9									
12	8184	X	5801	-0-	-2383	-0-	660	1	4678	2	Y	421	521	0			73
							463	9									
01	7006	X	5547	-0-	-1459	-0-	651	1	4460	2	Y	396	411	0			58
							436	9									
02	6328	X	4960	-0-	-1368	-0-	620	1	3992	2	Y	316	317	0			57
							348	9									
03	7006	X	5484	-0-	-1522	-0-	1332	1	3717	2	Y	395	398	0			54
							435	9									
04	6690	X	6175	-0-	-515	-0-	1217	1	4529	2	Y	390	380	0			64
							429	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7181	-0-	-1459	-0-	834	1	5657	2	Y	627	564	0			212
							690	9									
12	8928	X	7097	-0-	-1831	-0-	800	1	5678	2	Y	563	677	0			98
							619	9									
01	8432	X	7078	-0-	-1354	-0-	838	1	5750	2	Y	445	478	0			65
							490	9									
02	7084	X	6785	-0-	-299	-0-	841	1	5414	2	Y	482	460	0			87
							530	9									
03	7843	X	6350	-0-	-1493	-0-	1579	1	4413	2	Y	325	368	0			44
							358	9									
04	7170	X	5887	-0-	-1283	-0-	1176	1	4378	2	Y	303	297	0			50
							333	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13230	X	12996	-0-	-234	-0-	1541	1	10466	2	Y	899	797	0			304
							989	9									
12	13671	X	11238	-0-	-2433	-0-	1290	1	9147	2	Y	728	905	0			127
							801	9									
01	13919	X	11073	-0-	-2846	-0-	1306	1	8957	2	Y	736	756	0			107
							810	9									
02	12572	X	9342	-0-	-3230	-0-	1177	1	7585	2	Y	527	539	0			95
							580	9									
03	13919	X	10139	-0-	-3780	-0-	2493	1	6960	2	Y	624	634	0			85
							686	9									
04	12990	X	9589	-0-	-3401	-0-	1927	1	7171	2	Y	446	458	0			73
							491	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	13800	X	8754	-0-	-5046	-0-	971	1	6594	2	Y	1081	802	0			366
							1189	9									
12	14415	X	12491	-0-	-1924	-0-	1381	1	9786	2	Y	1204	1361	0			209
							1324	9									
01	14415	X	12402	-0-	-2013	-0-	1477	1	10127	2	Y	725	828	0			106
							798	9									
02	13020	X	11708	-0-	-1312	-0-	1415	1	9106	2	Y	1079	990	0			195
							1187	9									
03	12493	X	11588	-0-	-905	-0-	2720	1	7593	2	Y	1159	1196	0			158
							1275	9									
04	12090	X	11119	-0-	-971	-0-	2071	1	7709	2	Y	1217	1175	0			200
							1339	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	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	532	1	3609	2	Y	433	386	0			147
							476	9									
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	527	1	3737	2	Y	381	462	0			66
							419	9									
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	560	1	3843	2	Y	369	381	0			54
							406	9									
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	557	1	3590	2	Y	325	320	0			59
							358	9									
03	4805	X	4536	-0-	-269	-0-	1082	1	3021	2	Y	394	399	0			54
							433	9									
04	4650	X	2847	-0-	-1803	-0-	546	1	2031	2	Y	245	259	0			40
							270	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15480	X	14077	-0-	-1403	-0-	1679	1	11402	2	Y	905	810	0			306
							996	9									
12	15996	X	12977	-0-	-3019	-0-	1500	1	10624	2	Y	775	946	0			135
							853	9									
01	15283	X	13795	-0-	-1488	-0-	1634	1	11196	2	Y	877	884	0			128
							965	9									
02	13272	X	12461	-0-	-811	-0-	1554	1	10007	2	Y	818	798	0			148
							900	9									
03	14694	X	13595	-0-	-1099	-0-	3328	1	9293	2	Y	885	912	0			121
							974	9									
04	14070	X	13052	-0-	-1018	-0-	2580	1	9606	2	Y	787	778	0			130
							866	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	12079	-0-	-1481	-0-	1365	1	9267	2	Y	1315	1212	0			445
							1447	9									
12	14012	X	12560	-0-	-1452	-0-	1383	1	9803	2	Y	1249	1477	0			217
							1374	9									
01	13640	X	11588	-0-	-2052	-0-	1304	1	8942	2	Y	1220	1259	0			178
							1342	9									
02	12012	X	10454	-0-	-1558	-0-	1249	1	8039	2	Y	1060	1046	0			192
							1166	9									
03	13299	X	11921	-0-	-1378	-0-	2784	1	7772	2	Y	1241	1264	0			169
							1365	9									
04	12150	X	11946	-0-	-204	-0-	2282	1	8494	2	Y	1064	1058	0			175
							1170	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 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4784	-0-	-1216	-0-	540 582	1 9	3662	2	Y	529	475	0			179
12	6200	X	5046	-0-	-1154	-0-	555 547	1 9	3944	2	Y	497	590	0			86
01	6386	X	4521	-0-	-1865	-0-	493 650	1 9	3378	2	Y	591	591	0			86
02	5012	X	3832	-0-	-1180	-0-	456 432	1 9	2944	2	Y	393	408	0			71
03	5053	X	4320	-0-	-733	-0-	1035 396	1 9	2889	2	Y	360	382	0			49
04	4890	X	4694	-0-	-196	-0-	915 374	1 9	3405	2	Y	340	333	0			56

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/30/2013 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	10	2	Y	2	1	0			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	51	2	130	9	Y	118	80	0	14	1	24
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	41 393	1 9	822	2	Y	357	234	0	82	1	65
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	34 648	1 9	664	2	Y	589	418	0	130	1	106
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	2	21	9	Y	19	119	0	2	1	4

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 08/21/2013 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	25590	X	23290	-0-	-2300	-0-	891 2011	1 9	20388	2	Y	1828	1324	0	246	1	596
12	26443	X	24069	-0-	-2374	-0-	981 2118	1 9	20970	2	Y	1925	1921	0	209	1	391
01	24645	X	23969	-0-	-676	-0-	1012 2145	1 9	20812	2	Y	1950	1714	0	232	1	395
02	22260	X	21268	-0-	-992	-0-	976 1922	1 9	18370	2	Y	1747	1424	0	401	1	317
03	24366	X	23148	-0-	-1218	-0-	1044 2114	1 9	19990	2	Y	1922	1469	0	425	1	345
04	23280	X	21696	-0-	-1584	-0-	956 1862	1 9	18878	2	Y	1693	1504	0	202	1	332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 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	29490	X	28532	-0-	-958	-0-	1191	1	27324	2	Y	15	11	0	2	1	5
							17	9									
12	30535	X	29487	-0-	-1048	-0-	1319	1	28147	2	Y	19	18	0	2	1	4
							21	9									
01	30535	X	29600	-0-	-935	-0-	1371	1	28196	2	Y	30	24	0	4	1	6
							33	9									
02	27580	X	26087	-0-	-1493	-0-	1314	1	24760	2	Y	12	13	0	3	1	2
							13	9									
03	29946	X	27757	-0-	-2189	-0-	1374	1	26365	2	Y	16	11	0	4	1	3
							18	9									
04	28650	X	26523	-0-	-2127	-0-	1280	1	25232	2	Y	10	10	0	1	1	2
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

11	130380	X	112869	-0-	-17511	-0-	4681	1	107349	2	Y	763	472	0	103	1	249
							839	9									
12	134726	X	113659	-0-	-21067	-0-	5051	1	107824	2	Y	713	740	0	77	1	145
							784	9									
01	125426	X	111046	-0-	-14380	-0-	5121	1	105218	2	Y	643	582	0	76	1	130
							707	9									
02	105336	X	78148	-0-	-27188	-0-	3920	1	73788	2	Y	400	366	0	92	1	72
							440	9									
03	116622	X	10484	-0-	-106138	-0-	518	1	9952	2	Y	13	80	0	3	1	2
							14	9									
*04	120083	X	120083	-0-	-0-	-0-	5750	1	113559	2	Y	704	484	0	84	1	138
							774	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

11	64200	X	54135	-0-	-10065	-0-	2247	1	51521	2	Y	334	240	0	45	1	109
							367	9									
12	66340	X	54795	-0-	-11545	-0-	2435	1	51988	2	Y	338	341	0	37	1	69
							372	9									
01	61256	X	53358	-0-	-7898	-0-	2460	1	50525	2	Y	339	299	0	40	1	69
							373	9									
02	54544	X	47196	-0-	-7348	-0-	2363	1	44526	2	Y	279	233	0	64	1	51
							307	9									
03	57660	X	51303	-0-	-6357	-0-	2525	1	48436	2	Y	311	237	0	69	1	56
							342	9									
04	54150	X	49571	-0-	-4579	-0-	2376	1	46908	2	Y	261	235	0	31	1	51
							287	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

11	46590	X	39736	-0-	-6854	-0-	1649	1	37832	2	Y	232	170	0	31	1	76
							255	9									
12	48143	X	39560	-0-	-8583	-0-	1756	1	37542	2	Y	238	240	0	26	1	48
							262	9									
01	44640	X	38191	-0-	-6449	-0-	1762	1	36175	2	Y	231	205	0	27	1	47
							254	9									
02	39788	X	35185	-0-	-4603	-0-	1765	1	33207	2	Y	194	161	0	45	1	35
							213	9									
03	42563	X	36875	-0-	-5688	-0-	1815	1	34826	2	Y	213	163	0	47	1	38
							234	9									
04	39750	X	34097	-0-	-5653	-0-	1634	1	32259	2	Y	185	165	0	22	1	36
							204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 09/29/2013 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	31770	X	27644	-0-	-4126	-0-	1143	1	26193	2	Y	280	201	0	38	1	91
							308	9									
12	32829	X	27610	-0-	-5219	-0-	1220	1	26050	2	Y	309	303	0	34	1	63
							340	9									
01	31155	X	27399	-0-	-3756	-0-	1258	1	25821	2	Y	291	260	0	35	1	59
							320	9									
02	27552	X	23162	-0-	-4390	-0-	1152	1	21757	2	Y	230	194	0	53	1	42
							253	9									
03	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
04	27630	X	5058	-0-	-22572	-0-	241	1	4761	2	Y	51	35	0	6	1	10
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 10/02/2013 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	41370	X	35690	-0-	-5680	-0-	1471	1	33739	2	Y	436	315	0	59	1	142
							480	9									
12	42749	X	35907	-0-	-6842	-0-	1586	1	33842	2	Y	435	442	0	47	1	88
							479	9									
01	39649	X	35211	-0-	-4438	-0-	1610	1	33128	2	Y	430	380	0	51	1	87
							473	9									
02	35644	X	29760	-0-	-5884	-0-	1483	1	27890	2	Y	352	294	0	81	1	64
							387	9									
03	37820	X	-0-	-0-	-37820	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
04	35700	X	4939	-0-	-30761	-0-	233	1	4595	2	Y	101	69	0	12	1	20
							111	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	68400	X	56598	-0-	-11802	-0-	2354	1	53980	2	Y	240	172	0	32	1	78
							264	9									
12	70680	X	56444	-0-	-14236	-0-	2513	1	53657	2	Y	249	249	0	27	1	51
							274	9									
01	64604	X	54756	-0-	-9848	-0-	2529	1	51971	2	Y	233	209	0	28	1	47
							256	9									
02	57400	X	49022	-0-	-8378	-0-	2461	1	46350	2	Y	192	160	0	44	1	35
							211	9									
03	60388	X	53367	-0-	-7021	-0-	2633	1	50510	2	Y	204	157	0	45	1	37
							224	9									
04	56610	X	49808	-0-	-6802	-0-	2390	1	47217	2	Y	183	162	0	22	1	36
							201	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 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	45840	X	42018	-0-	-3822	-0-	1720	1	39450	2	Y	771	555	0	104	1	251
							848	9									
12	47368	X	41895	-0-	-5473	-0-	1834	1	39173	2	Y	807	806	0	88	1	164
							888	9									
01	45849	X	39887	-0-	-5962	-0-	1811	1	37231	2	Y	768	685	0	91	1	156
							845	9									
02	40768	X	33656	-0-	-7112	-0-	1662	1	31294	2	Y	636	531	0	146	1	115
							700	9									
03	44113	X	-0-	-0-	-44113	-0-					Y	-0-	115	0			-0-
04	42030	X	6401	-0-	-35629	-0-	297	1	5895	2	Y	190	130	0	23	1	37
							209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	6165	-0-	-1965	-0-	708	1	4802	2	Y	595	541	0			201
							655	9									
12	7843	X	6729	-0-	-1114	-0-	754	1	5342	2	Y	575	676	0			100
							633	9									
01	7843	X	6870	-0-	-973	-0-	790	1	5417	2	Y	603	615	0			88
							663	9									
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	761	1	4907	2	Y	540	530	0			98
							594	9									
03	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	1566	1	4376	2	Y	536	561	0			73
							590	9									
04	6660	X	6530	-0-	-130	-0-	1269	1	4726	2	Y	486	479	0			80
							535	9									

GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 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	70020	X	59851	-0-	-10169	-0-	2485	1	57032	2	Y	304	220	0	41	1	99
							334	9									
12	72354	X	60029	-0-	-12325	-0-	2669	1	57000	2	Y	327	324	0	36	1	66
							360	9									
01	68262	X	58079	-0-	-10183	-0-	2679	1	55075	2	Y	295	266	0	35	1	60
							325	9									
02	60200	X	51763	-0-	-8437	-0-	2597	1	48905	2	Y	237	199	0	55	1	43
							261	9									
03	64232	X	56043	-0-	-8189	-0-	2762	1	52977	2	Y	276	208	0	61	1	50
							304	9									
04	59850	X	53200	-0-	-6650	-0-	2553	1	50418	2	Y	208	192	0	25	1	41
							229	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 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	64620	X	55014	-0-	-9606	-0-	2290	1	52431	2	Y	266	191	0	36	1	87
							293	9									
12	66774	X	55064	-0-	-11710	-0-	2449	1	52311	2	Y	276	277	0	30	1	56
							304	9									
01	62093	X	52802	-0-	-9291	-0-	2438	1	50076	2	Y	262	234	0	31	1	53
							288	9									
02	54796	X	46924	-0-	-7872	-0-	2355	1	44320	2	Y	226	186	0	52	1	41
							249	9									
03	58590	X	50758	-0-	-7832	-0-	2504	1	47980	2	Y	249	190	0	55	1	45
							274	9									
04	55020	X	47728	-0-	-7292	-0-	2290	1	45208	2	Y	209	188	0	25	1	41
							230	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 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	77700	X	65647	-0-	-12053	-0-	2734	1	62615	2	Y	271	193	0	37	1	88
							298	9									
12	80290	X	65945	-0-	-14345	-0-	2935	1	62689	2	Y	292	289	0	32	1	59
							321	9									
01	74121	X	61549	-0-	-12572	-0-	2842	1	58397	2	Y	282	250	0	34	1	57
							310	9									
02	65912	X	55742	-0-	-10170	-0-	2798	1	52702	2	Y	220	186	0	51	1	40
							242	9									
03	70060	X	60835	-0-	-9225	-0-	3001	1	57582	2	Y	229	177	0	51	1	41
							252	9									
04	65640	X	57726	-0-	-7914	-0-	2770	1	54741	2	Y	195	175	0	23	1	38
							215	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 10/29/2013 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	36330	X	30840	-0-	-5490	-0-	1285	1	29448	2	Y	97	70	0	13	1	32
							107	9									
12	30303	X	30303	-0-	-0-	-0-	1351	1	28833	2	Y	108	106	0	12	1	22
							119	9									
01	34472	X	29208	-0-	-5264	-0-	1350	1	27739	2	Y	108	95	0	13	1	22
							119	9									
02	31136	X	25727	-0-	-5409	-0-	1291	1	24335	2	Y	92	76	0	21	1	17
							101	9									
03	34472	X	27092	-0-	-7380	-0-	1337	1	25650	2	Y	95	74	0	21	1	17
							105	9									
04	30840	X	25634	-0-	-5206	-0-	1232	1	24314	2	Y	80	71	0	10	1	16
							88	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 10/31/2013 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	36360	X	31502	-0-	-4858	-0-	1301	1	29840	2	Y	328	239	0	44	1	107
							361	9									
12	37572	X	31531	-0-	-6041	-0-	1393	1	29767	2	Y	337	339	0	37	1	68
							371	9									
01	34968	X	30678	-0-	-4290	-0-	1408	1	28911	2	Y	326	289	0	39	1	66
							359	9									
02	31332	X	27208	-0-	-4124	-0-	1358	1	25540	2	Y	282	232	0	65	1	51
							310	9									
03	33356	X	29203	-0-	-4153	-0-	1432	1	27433	2	Y	307	235	0	68	1	55
							338	9									
04	31500	X	27472	-0-	-4028	-0-	1309	1	25867	2	Y	269	239	0	32	1	53
							296	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97260	X	82640	-0-	-14620	-0-	3438	1	78827	2	Y	341	248	0	46	1	111
							375	9									
12	100502	X	82520	-0-	-17982	-0-	3675	1	78459	2	Y	351	353	0	38	1	71
							386	9									
01	94798	X	77158	-0-	-17640	-0-	3562	1	73237	2	Y	326	292	0	39	1	66
							359	9									
02	84364	X	71255	-0-	-13109	-0-	3578	1	67396	2	Y	255	216	0	59	1	46
							281	9									
03	88567	X	77909	-0-	-10658	-0-	3848	1	73774	2	Y	261	202	0	58	1	47
							287	9									
04	82650	X	71902	-0-	-10748	-0-	3454	1	68198	2	Y	227	202	0	27	1	45
							250	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46200	X	41117	-0-	-5083	-0-	1703	1	39085	2	Y	299	218	0	40	1	97
							329	9									
12	47740	X	41178	-0-	-6562	-0-	1827	1	39021	2	Y	300	303	0	33	1	61
							330	9									
01	45539	X	40590	-0-	-4949	-0-	1869	1	38393	2	Y	298	263	0	36	1	60
							328	9									
02	40152	X	36462	-0-	-3690	-0-	1824	1	34359	2	Y	254	210	0	58	1	46
							279	9									
03	43493	X	39555	-0-	-3938	-0-	1946	1	37312	2	Y	270	208	0	60	1	48
							297	9									
04	41130	X	36988	-0-	-4142	-0-	1770	1	34954	2	Y	240	212	0	29	1	47
							264	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101580	X	77009	-0-	-24571	-0-	3202	1	73407	2	Y	364	267	0	49	1	119
							400	9									
12	104966	X	80920	-0-	-24046	-0-	3599	1	76800	2	Y	474	445	0	52	1	96
							521	9									
01	91295	X	73696	-0-	-17599	-0-	3401	1	69899	2	Y	360	340	0	43	1	73
							396	9									
02	80836	X	65863	-0-	-14973	-0-	3306	1	62276	2	Y	255	223	0	59	1	46
							281	9									
03	83173	X	72881	-0-	-10292	-0-	3602	1	69027	2	Y	229	183	0	51	1	41
							252	9									
04	78300	X	67141	-0-	-11159	-0-	3227	1	63731	2	Y	166	154	0	20	1	33
							183	9									

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

11	37590	X	31800	-0-	-5790	-0-	1297	1	29741	2	Y	693	491	0	93	1	226
							762	9									
12	38843	X	34477	-0-	-4366	-0-	1506	1	32145	2	Y	751	743	0	82	1	152
							826	9									
01	37076	X	34088	-0-	-2988	-0-	1546	1	31752	2	Y	718	640	0	85	1	145
							790	9									
02	33432	X	30193	-0-	-3239	-0-	1489	1	28082	2	Y	565	478	0	130	1	102
							622	9									
03	34472	X	30732	-0-	-3740	-0-	1489	1	28552	2	Y	628	478	0	139	1	113
							691	9									
04	33360	X	28760	-0-	-4600	-0-	1357	1	26800	2	Y	548	488	0	65	1	108
							603	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

11	26730	X	23471	-0-	-3259	-0-	963	1	22082	2	Y	387	299	0	52	1	126
							426	9									
12	27621	X	25451	-0-	-2170	-0-	1110	1	23646	2	Y	632	561	0	69	1	128
							695	9									
01	25017	X	24713	-0-	-304	-0-	1122	1	23032	2	Y	508	473	0	60	1	103
							559	9									
02	22596	X	21948	-0-	-648	-0-	1083	1	20397	2	Y	425	353	0	98	1	77
							468	9									
03	25017	X	23012	-0-	-2005	-0-	1113	1	21359	2	Y	491	371	0	109	1	88
							540	9									
04	24210	X	21624	-0-	-2586	-0-	1022	1	20186	2	Y	378	347	0	45	1	74
							416	9									

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

11	22230	X	19683	-0-	-2547	-0-	806	1	18428	2	Y	408	296	0	55	1	133
							449	9									
12	22971	X	19912	-0-	-3059	-0-	871	1	18568	2	Y	430	429	0	47	1	87
							473	9									
01	21669	X	19356	-0-	-2313	-0-	878	1	18045	2	Y	394	354	0	47	1	80
							433	9									
02	19572	X	16804	-0-	-2768	-0-	826	1	15571	2	Y	370	298	0	85	1	67
							407	9									
03	20677	X	18748	-0-	-1929	-0-	905	1	17371	2	Y	429	324	0	95	1	77
							472	9									
04	19680	X	18095	-0-	-1585	-0-	854	1	16843	2	Y	362	325	0	43	1	71
							398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	38430 X	12174	-0-	-26256	-0-	503	1	11531	2	Y	127	107	0	17	1	41
						140	9									
12	39711 X	-0-	-0-	-39711	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
01	37479 X	-0-	-0-	-37479	-0-					Y	-0-					-0-
02	33376 X	9013	-0-	-24363	-0-	454	1	8518	2	Y	37	22	0	8	1	7
						41	9									
03	35402 X	18775	-0-	-16627	-0-	920	1	17655	2	Y	182	116	0	40	1	33
						200	9									
*04	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	858	1	16958	2	Y	108	107	0	13	1	21
						119	9									

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 02/12/2015 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	81000 X	24434	-0-	-56566	-0-	1015	1	23230	2	Y	172	250	0	23	1	56
						189	9									
12	86738 X	-0-	-0-	-86738	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
01	86738 X	-0-	-0-	-86738	-0-					Y	-0-					-0-
02	78344 X	24588	-0-	-53756	-0-	1227	1	23098	2	Y	239	141	0	55	1	43
						263	9									
03	86676 X	22680	-0-	-63996	-0-	1102	1	21094	2	Y	440	307	0	97	1	79
						484	9									
04	24420 X	15993	-0-	-8427	-0-	753	1	14819	2	Y	383	341	0	46	1	75
						421	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55050 X	47220	-0-	-7830	-0-	1955	1	44806	2	Y	417	304	0	56	1	136
						459	9									
12	56885 X	47556	-0-	-9329	-0-	2107	1	44972	2	Y	434	435	0	47	1	88
						477	9									
01	52793 X	46533	-0-	-6260	-0-	2138	1	43932	2	Y	421	374	0	50	1	85
						463	9									
02	47236 X	41610	-0-	-5626	-0-	2076	1	39132	2	Y	365	300	0	84	1	66
						402	9									
03	49848 X	45905	-0-	-3943	-0-	2256	1	43231	2	Y	380	294	0	84	1	68
						418	9									
04	47220 X	43014	-0-	-4206	-0-	2059	1	40589	2	Y	333	296	0	40	1	65
						366	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25080 X	21311	-0-	-3769	-0-	887	1	20318	2	Y	96	69	0	13	1	31
						106	9									
12	25916 X	18971	-0-	-6945	-0-	837	1	17886	2	Y	225	186	0	24	1	46
						248	9									
01	24800 X	21202	-0-	-3598	-0-	975	1	20047	2	Y	164	157	0	20	1	33
						180	9									
02	22064 X	18758	-0-	-3306	-0-	942	1	17720	2	Y	87	84	0	20	1	16
						96	9									
03	23374 X	20187	-0-	-3187	-0-	993	1	19059	2	Y	123	90	0	27	1	22
						135	9									
04	21300 X	19127	-0-	-2173	-0-	918	1	18106	2	Y	94	87	0	11	1	18
						103	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18120	X	13060	-0-	-5060	-0-	535 245	1 9	12280	2	Y	223	200	0	30	1	73
12	21196	X	21196	-0-	-0-	-0-	923 547	1 9	19726	2	Y	497	415	0	54	1	101
01	18569	X	17908	-0-	-661	-0-	807 498	1 9	16603	2	Y	453	408	0	54	1	92
02	16772	X	15825	-0-	-947	-0-	781 359	1 9	14685	2	Y	326	284	0	75	1	59
03	20026	X	16423	-0-	-3603	-0-	789 462	1 9	15172	2	Y	420	311	0	93	1	75
04	19380	X	14985	-0-	-4395	-0-	702 404	1 9	13879	2	Y	367	326	0	44	1	72

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 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	16080	X	13893	-0-	-2187	-0-	568 338	1 9	12987	2	Y	307	222	0	42	1	100
12	16616	X	13661	-0-	-2955	-0-	593 378	1 9	12690	2	Y	344	336	0	38	1	70
01	15872	X	13340	-0-	-2532	-0-	603 352	1 9	12385	2	Y	320	287	0	38	1	65
02	13720	X	11758	-0-	-1962	-0-	577 315	1 9	10866	2	Y	286	233	0	66	1	52
03	15035	X	12523	-0-	-2512	-0-	604 344	1 9	11575	2	Y	313	240	0	69	1	56
04	13890	X	11907	-0-	-1983	-0-	557 308	1 9	11042	2	Y	280	248	0	33	1	55

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 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	16980	X	15043	-0-	-1937	-0-	611 408	1 9	14024	2	Y	371	271	0	50	1	121
12	18011	X	14113	-0-	-3898	-0-	616 354	1 9	13143	2	Y	322	343	0	35	1	65
01	18011	X	13747	-0-	-4264	-0-	617 452	1 9	12678	2	Y	411	344	0	49	1	83
02	16268	X	12312	-0-	-3956	-0-	600 354	1 9	11358	2	Y	322	273	0	74	1	58
03	16616	X	13601	-0-	-3015	-0-	655 391	1 9	12555	2	Y	355	271	0	78	1	64
04	15030	X	12918	-0-	-2112	-0-	605 359	1 9	11954	2	Y	326	287	0	39	1	64

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 01/25/2014 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	12120	X	11195	-0-	-925	-0-	452 354	1 9	10389	2	Y	322	248	0	43	1	105
12	12524	X	10586	-0-	-1938	-0-	455 341	1 9	9790	2	Y	310	318	0	34	1	63
01	16864	X	9485	-0-	-7379	-0-	421 419	1 9	8645	2	Y	381	322	0	45	1	77
02	15232	X	10007	-0-	-5225	-0-	490 310	1 9	9207	2	Y	282	243	0	65	1	51
03	16864	X	10202	-0-	-6662	-0-	489 332	1 9	9381	2	Y	302	232	0	67	1	54
04	11190	X	7902	-0-	-3288	-0-	368 249	1 9	7285	2	Y	226	209	0	27	1	44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 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	22380	X	21976	-0-	-404	-0-	896 499	1 9	20581	2	Y	454	369	0	61	1	148
12	23126	X	20025	-0-	-3101	-0-	873 486	1 9	18666	2	Y	442	452	0	48	1	90
01	33697	X	18852	-0-	-14845	-0-	855 464	1 9	17533	2	Y	422	376	0	50	1	86
02	30436	X	15941	-0-	-14495	-0-	783 417	1 9	14741	2	Y	379	309	0	87	1	69
03	33697	X	17035	-0-	-16662	-0-	821 463	1 9	15751	2	Y	421	321	0	93	1	76
04	21990	X	17247	-0-	-4743	-0-	812 441	1 9	15994	2	Y	401	350	0	48	1	79

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 01/26/2014 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	21900	X	21093	-0-	-807	-0-	859 502	1 9	19732	2	Y	456	371	0	61	1	149
12	22630	X	18561	-0-	-4069	-0-	808 496	1 9	17257	2	Y	451	459	0	49	1	92
01	29543	X	18890	-0-	-10653	-0-	855 484	1 9	17551	2	Y	440	391	0	52	1	89
02	26684	X	16637	-0-	-10047	-0-	818 420	1 9	15399	2	Y	382	314	0	88	1	69
03	29543	X	17916	-0-	-11627	-0-	863 482	1 9	16571	2	Y	438	331	0	97	1	79
04	21090	X	16836	-0-	-4254	-0-	791 408	1 9	15637	2	Y	371	333	0	44	1	73

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	17910	X	16570	-0-	-1340	-0-	679 333	1 9	15558	2	Y	303	235	0	41	1	99
12	20460	X	15986	-0-	-4474	-0-	701 329	1 9	14956	2	Y	299	304	0	33	1	61
01	21452	X	15446	-0-	-6006	-0-	701 315	1 9	14430	2	Y	286	255	0	34	1	58
02	19376	X	13479	-0-	-5897	-0-	668 265	1 9	12546	2	Y	241	200	0	55	1	44
03	18941	X	14351	-0-	-4590	-0-	698 301	1 9	13352	2	Y	274	208	0	61	1	49
04	16560	X	13699	-0-	-2861	-0-	648 270	1 9	12781	2	Y	245	217	0	29	1	48

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	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	583 240	1 9	13371	2	Y	218	168	0	29	1	71
12	18569	X	15027	-0-	-3542	-0-	660 283	1 9	14084	2	Y	257	248	0	28	1	52
01	18569	X	14210	-0-	-4359	-0-	646 277	1 9	13287	2	Y	252	223	0	30	1	51
02	16772	X	12343	-0-	-4429	-0-	612 232	1 9	11499	2	Y	211	175	0	49	1	38
03	17546	X	11893	-0-	-5653	-0-	576 240	1 9	11077	2	Y	218	169	0	48	1	39
04	14550	X	12257	-0-	-2293	-0-	577 241	1 9	11439	2	Y	219	189	0	26	1	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	645	1	14807	2	Y	294	200	0	40	1	96
							323	9									
12	18662	X	14944	-0-	-3718	-0-	656	1	14010	2	Y	253	270	0	28	1	51
							278	9									
01	18662	X	14128	-0-	-4534	-0-	644	1	13219	2	Y	241	214	0	29	1	49
							265	9									
02	16856	X	12339	-0-	-4517	-0-	612	1	11506	2	Y	201	167	0	46	1	37
							221	9									
03	17670	X	13587	-0-	-4083	-0-	659	1	12672	2	Y	233	176	0	52	1	42
							256	9									
04	15780	X	12839	-0-	-2941	-0-	608	1	12000	2	Y	210	186	0	25	1	41
							231	9									

BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/16/2014 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	32010	X	16393	-0-	-15617	-0-	672	1	15401	2	Y	291	274	0	39	1	95
							320	9									
12	33077	X	30794	-0-	-2283	-0-	1353	1	28871	2	Y	518	452	0	56	1	105
							570	9									
01	31000	X	29555	-0-	-1445	-0-	1341	1	27556	2	Y	598	511	0	71	1	121
							658	9									
02	27972	X	26038	-0-	-1934	-0-	1278	1	24086	2	Y	613	482	0	141	1	111
							674	9									
03	30783	X	28218	-0-	-2565	-0-	1361	1	26080	2	Y	706	534	0	156	1	127
							777	9									
04	29790	X	25086	-0-	-4704	-0-	1178	1	23280	2	Y	571	518	0	68	1	112
							628	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 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	46680	X	21487	-0-	-25193	-0-	883	1	20201	2	Y	366	321	0	49	1	119
							403	9									
12	48236	X	45642	-0-	-2594	-0-	2007	1	42787	2	Y	771	650	0	84	1	156
							848	9									
01	45260	X	41138	-0-	-4122	-0-	1875	1	38525	2	Y	671	611	0	80	1	136
							738	9									
02	40404	X	35800	-0-	-4604	-0-	1772	1	33402	2	Y	569	471	0	131	1	103
							626	9									
03	45260	X	38186	-0-	-7074	-0-	1856	1	35625	2	Y	641	487	0	142	1	115
							705	9									
04	43800	X	36564	-0-	-7236	-0-	1731	1	34205	2	Y	571	506	0	68	1	112
							628	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 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	105374	X	105374	-0-	-0-	-0-	4396	1	100812	2	Y	151	114	0	20	1	49
							166	9									
12	110608	X	105723	-0-	-4885	-0-	4725	1	100835	2	Y	148	151	0	16	1	30
							163	9									
01	114669	X	104259	-0-	-10410	-0-	4830	1	99282	2	Y	134	121	0	16	1	27
							147	9									
02	103572	X	93496	-0-	-10076	-0-	4709	1	88671	2	Y	105	89	0	24	1	19
							116	9									
03	114669	X	99673	-0-	-14996	-0-	4932	1	94619	2	Y	111	85	0	25	1	20
							122	9									
04	105360	X	93676	-0-	-11684	-0-	4509	1	89061	2	Y	96	85	0	12	1	19
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 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	12870	X	4243	-0-	-8627	-0-	178	1	4045	2	Y	18	36	0	2	1	6
							20	9									
12	13299	X	10350	-0-	-2949	-0-	454	1	9740	2	Y	142	104	0	15	1	29
							156	9									
01	12276	X	6707	-0-	-5569	-0-	306	1	6279	2	Y	111	104	0	13	1	23
							122	9									
02	11088	X	7263	-0-	-3825	-0-	360	1	6787	2	Y	105	85	0	24	1	19
							116	9									
03	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	581	1	11150	2	Y	135	100	0	30	1	24
							149	9									
*04	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	527	1	10377	2	Y	119	106	0	14	1	23
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

11	17850	X	16662	-0-	-1188	-0-	687	1	15729	2	Y	224	167	0	30	1	73
							246	9									
12	18383	X	18284	-0-	-99	-0-	805	1	17186	2	Y	266	256	0	29	1	54
							293	9									
01	18569	X	16200	-0-	-2369	-0-	739	1	15210	2	Y	228	209	0	27	1	46
							251	9									
02	16772	X	14092	-0-	-2680	-0-	699	1	13178	2	Y	195	161	0	45	1	35
							215	9									
03	18569	X	14948	-0-	-3621	-0-	730	1	13977	2	Y	219	167	0	48	1	39
							241	9									
04	17700	X	14239	-0-	-3461	-0-	675	1	13352	2	Y	193	171	0	23	1	38
							212	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

11	23490	X	19625	-0-	-3865	-0-	806	1	18483	2	Y	305	215	0	41	1	99
							336	9									
12	24273	X	16457	-0-	-7816	-0-	727	1	15521	2	Y	190	230	0	21	1	38
							209	9									
01	24118	X	21271	-0-	-2847	-0-	973	1	19977	2	Y	292	236	0	35	1	59
							321	9									
02	21784	X	18860	-0-	-2924	-0-	937	1	17640	2	Y	257	210	0	59	1	47
							283	9									
03	20615	X	18667	-0-	-1948	-0-	910	1	17446	2	Y	283	216	0	63	1	51
							311	9									
04	20580	X	18171	-0-	-2409	-0-	861	1	16996	2	Y	285	246	0	34	1	56
							314	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

11	24960	X	14800	-0-	-10160	-0-	613	1	14051	2	Y	124	151	0	17	1	40
							136	9									
12	38323	X	38323	-0-	-0-	-0-	1691	1	36124	2	Y	462	358	0	50	1	94
							508	9									
01	31164	X	31164	-0-	-0-	-0-	1427	1	29344	2	Y	357	336	0	43	1	72
							393	9									
02	25380	X	25380	-0-	-0-	-0-	1260	1	23768	2	Y	320	260	0	74	1	58
							352	9									
03	31192	X	31192	-0-	-0-	-0-	1525	1	29246	2	Y	383	287	0	85	1	69
							421	9									
*04	29287	X	29287	-0-	-0-	-0-	1391	1	27530	2	Y	333	297	0	40	1	65
							366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 01/30/2014 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	77430	X	70902	-0-	-6528	-0-	2916	1	66866	2	Y	1018	745	0	137	1	332
							1120	9									
12	80011	X	70487	-0-	-9524	-0-	3106	1	66282	2	Y	999	1019	0	109	1	203
							1099	9									
01	78833	X	69928	-0-	-8905	-0-	3201	1	65728	2	Y	908	819	0	108	1	184
							999	9									
02	70280	X	60479	-0-	-9801	-0-	3006	1	56611	2	Y	784	646	0	180	1	142
							862	9									
03	75392	X	67302	-0-	-8090	-0-	3289	1	63033	2	Y	891	676	0	197	1	160
							980	9									
04	70890	X	63289	-0-	-7601	-0-	3018	1	59605	2	Y	605	574	0	72	1	119
							666	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 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	10530	X	5804	-0-	-4726	-0-	235	1	5417	2	Y	138	105	0	19	1	45
							152	9									
12	10881	X	6100	-0-	-4781	-0-	265	1	5695	2	Y	127	132	0	14	1	26
							140	9									
01	9765	X	8186	-0-	-1579	-0-	370	1	7577	2	Y	217	173	0	26	1	44
							239	9									
02	8820	X	5254	-0-	-3566	-0-	256	1	4829	2	Y	154	134	0	36	1	28
							169	9									
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	364	1	6984	2	Y	176	133	0	39	1	32
							194	9									
04	7920	X	6547	-0-	-1373	-0-	307	1	6082	2	Y	144	131	0	17	1	28
							158	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	799	1	18309	2	Y	381	287	0	51	1	124
							419	9									
12	20057	X	18812	-0-	-1245	-0-	821	1	17559	2	Y	393	394	0	43	1	80
							432	9									
01	30008	X	20408	-0-	-9600	-0-	923	1	19013	2	Y	429	371	0	51	1	87
							472	9									
02	27104	X	16382	-0-	-10722	-0-	808	1	15222	2	Y	320	275	0	74	1	58
							352	9									
03	23591	X	21528	-0-	-2063	-0-	1044	1	19982	2	Y	456	331	0	101	1	82
							502	9									
*04	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	937	1	18471	2	Y	352	323	0	42	1	69
							387	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33240	X	28981	-0-	-4259	-0-	1177	1	27037	2	Y	697	507	0	94	1	227
							767	9									
12	34348	X	29248	-0-	-5100	-0-	1271	1	27151	2	Y	751	744	0	82	1	152
							826	9									
01	32364	X	29524	-0-	-2840	-0-	1335	1	27466	2	Y	657	598	0	78	1	133
							723	9									
02	29036	X	25928	-0-	-3108	-0-	1276	1	24054	2	Y	544	453	0	125	1	99
							598	9									
03	30752	X	26621	-0-	-4131	-0-	1284	1	24622	2	Y	650	488	0	144	1	117
							715	9									
04	28980	X	26348	-0-	-2632	-0-	1237	1	24422	2	Y	626	545	0	75	1	123
							689	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	13907	-0-	-3553	-0-	568	1	13020	2	Y	290	206	0	39	1	94
							319	9									
12	18042	X	13595	-0-	-4447	-0-	593	1	12699	2	Y	275	283	0	30	1	56
							303	9									
01	15903	X	14164	-0-	-1739	-0-	644	1	13205	2	Y	286	250	0	34	1	58
							315	9									
02	13636	X	12158	-0-	-1478	-0-	599	1	11294	2	Y	241	200	0	55	1	44
							265	9									
03	15097	X	12880	-0-	-2217	-0-	623	1	11963	2	Y	267	204	0	59	1	48
							294	9									
04	13920	X	11791	-0-	-2129	-0-	557	1	10985	2	Y	226	203	0	27	1	44
							249	9									

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

11	32730	X	32178	-0-	-552	-0-	1316	1	30180	2	Y	620	453	0	84	1	202
							682	9									
12	35650	X	33560	-0-	-2090	-0-	1471	1	31395	2	Y	631	636	0	69	1	128
							694	9									
01	35650	X	31233	-0-	-4417	-0-	1419	1	29168	2	Y	587	526	0	70	1	119
							646	9									
02	32200	X	27124	-0-	-5076	-0-	1339	1	25238	2	Y	497	412	0	114	1	90
							547	9									
03	34069	X	28734	-0-	-5335	-0-	1394	1	26733	2	Y	552	421	0	122	1	99
							607	9									
04	32490	X	28422	-0-	-4068	-0-	1342	1	26511	2	Y	517	453	0	62	1	101
							569	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

11	17010	X	9574	-0-	-7436	-0-	394	1	9031	2	Y	135	100	0	18	1	44
							149	9									
12	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	780	1	16699	2	Y	223	198	0	24	1	45
							245	9									
01	16771	X	14757	-0-	-2014	-0-	674	1	13832	2	Y	228	200	0	27	1	46
							251	9									
02	15148	X	13387	-0-	-1761	-0-	666	1	12489	2	Y	211	170	0	49	1	38
							232	9									
03	17732	X	13695	-0-	-4037	-0-	668	1	12776	2	Y	228	175	0	50	1	41
							251	9									
04	17160	X	12304	-0-	-4856	-0-	584	1	11509	2	Y	192	172	0	23	1	38
							211	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

11	81450	X	75284	-0-	-6166	-0-	3107	1	71296	2	Y	801	587	0	108	1	261
							881	9									
12	84165	X	76338	-0-	-7827	-0-	3375	1	72037	2	Y	842	840	0	92	1	171
							926	9									
01	83793	X	72428	-0-	-11365	-0-	3318	1	68224	2	Y	805	717	0	96	1	163
							886	9									
02	74172	X	63862	-0-	-10310	-0-	3185	1	59974	2	Y	639	539	0	147	1	116
							703	9									
03	79608	X	69222	-0-	-10386	-0-	3393	1	65034	2	Y	723	549	0	160	1	130
							795	9									
04	75270	X	66067	-0-	-9203	-0-	3152	1	62222	2	Y	630	561	0	75	1	124
							693	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65400	X	56986	-0-	-8414	-0-	2355 645	1 9	53986	2	Y	586	430	0	79	1	191
12	67580	X	58612	-0-	-8968	-0-	2595 603	1 9	55414	2	Y	548	568	0	60	1	111
01	63457	X	56097	-0-	-7360	-0-	2575 629	1 9	52893	2	Y	572	499	0	68	1	116
02	56364	X	49505	-0-	-6859	-0-	2469 530	1 9	46506	2	Y	482	400	0	111	1	87
03	60450	X	52417	-0-	-8033	-0-	2567 606	1 9	49244	2	Y	551	417	0	122	1	99
04	57000	X	49325	-0-	-7675	-0-	2350 556	1 9	46419	2	Y	505	445	0	60	1	99

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	70350	X	57482	-0-	-12868	-0-	2400 73	1 9	55009	2	Y	66	49	0	9	1	22
12	72695	X	57767	-0-	-14928	-0-	2583 75	1 9	55109	2	Y	68	69	0	7	1	14
01	66278	X	55982	-0-	-10296	-0-	2594 64	1 9	53324	2	Y	58	53	0	7	1	12
02	58828	X	50080	-0-	-8748	-0-	2524 54	1 9	47502	2	Y	49	41	0	11	1	9
03	62093	X	54446	-0-	-7647	-0-	2696 43	1 9	51707	2	Y	39	32	0	9	1	7
04	57480	X	51157	-0-	-6323	-0-	2464 36	1 9	48657	2	Y	33	30	0	4	1	6

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78420	X	65593	-0-	-12827	-0-	2737 55	1 9	62801	2	Y	50	36	0	7	1	16
12	81034	X	65689	-0-	-15345	-0-	2937 56	1 9	62696	2	Y	51	51	0	6	1	10
01	75113	X	63597	-0-	-11516	-0-	2947 50	1 9	60600	2	Y	45	41	0	5	1	9
02	66668	X	57248	-0-	-9420	-0-	2884 36	1 9	54328	2	Y	33	28	0	8	1	6
03	70432	X	62197	-0-	-8235	-0-	3081 35	1 9	59081	2	Y	32	24	0	8	1	6
04	65580	X	58122	-0-	-7458	-0-	2798 28	1 9	55296	2	Y	25	23	0	3	1	5

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88740	X	75600	-0-	-13140	-0-	3156 85	1 9	72359	2	Y	77	56	0	10	1	25
12	91698	X	76194	-0-	-15504	-0-	3404 87	1 9	72703	2	Y	79	80	0	8	1	16
01	86800	X	73900	-0-	-12900	-0-	3428 80	1 9	70392	2	Y	73	65	0	9	1	15
02	77672	X	65726	-0-	-11946	-0-	3312 54	1 9	62360	2	Y	49	44	0	11	1	9
03	81654	X	71706	-0-	-9948	-0-	3554 57	1 9	68095	2	Y	52	40	0	12	1	9
04	75600	X	66944	-0-	-8656	-0-	3225 47	1 9	63672	2	Y	43	39	0	5	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80490	X	70771	-0-	-9719	-0-	2956	1	67774	2	Y	37	27	0	5	1	12
							41	9									
12	80786	X	72759	-0-	-8027	-0-	3257	1	69460	2	Y	38	38	0	4	1	8
							42	9									
01	80166	X	71954	-0-	-8212	-0-	3337	1	68573	2	Y	40	35	0	5	1	8
							44	9									
02	72408	X	64407	-0-	-8001	-0-	3245	1	61111	2	Y	46	35	0	11	1	8
							51	9									
03	76880	X	72651	-0-	-4229	-0-	3602	1	69029	2	Y	18	19	0	4	1	3
							20	9									
04	70770	X	67690	-0-	-3080	-0-	3262	1	64413	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

11	79560	X	67619	-0-	-11941	-0-	2828	1	64776	2	Y	14	10	0	2	1	4
							15	9									
12	82212	X	67854	-0-	-14358	-0-	3035	1	64802	2	Y	15	14	0	2	1	3
							17	9									
01	76663	X	65714	-0-	-10949	-0-	3050	1	62649	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									
02	68040	X	58513	-0-	-9527	-0-	2949	1	55554	2	Y	9	8	0	2	1	2
							10	9									
03	72199	X	63190	-0-	-9009	-0-	3132	1	60052	2	Y	5	4	0	2	1	1
							6	9									
04	67620	X	60299	-0-	-7321	-0-	2908	1	57389	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

11	33780	X	29213	-0-	-4567	-0-	1191	1	27300	2	Y	656	476	0	88	1	214
							722	9									
12	34906	X	29143	-0-	-5763	-0-	1270	1	27130	2	Y	675	679	0	73	1	137
							743	9									
01	32333	X	28978	-0-	-3355	-0-	1311	1	26965	2	Y	638	570	0	76	1	129
							702	9									
02	29204	X	24885	-0-	-4319	-0-	1222	1	23017	2	Y	587	475	0	135	1	106
							646	9									
03	31093	X	26445	-0-	-4648	-0-	1274	1	24436	2	Y	668	506	0	148	1	120
							735	9									
04	29220	X	24916	-0-	-4304	-0-	1170	1	23120	2	Y	569	509	0	68	1	112
							626	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

11	23070	X	18915	-0-	-4155	-0-	770	1	17683	2	Y	420	303	0	57	1	137
							462	9									
12	23839	X	19109	-0-	-4730	-0-	833	1	17783	2	Y	448	445	0	49	1	91
							493	9									
01	21297	X	19879	-0-	-1418	-0-	901	1	18516	2	Y	420	376	0	50	1	85
							462	9									
02	18956	X	17472	-0-	-1484	-0-	861	1	16224	2	Y	352	292	0	81	1	64
							387	9									
03	20088	X	18426	-0-	-1662	-0-	893	1	17102	2	Y	392	299	0	87	1	70
							431	9									
04	19230	X	17473	-0-	-1757	-0-	824	1	16283	2	Y	333	298	0	40	1	65
							366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 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	34950	X	29931	-0-	-5019	-0-	1229	1	28165	2	Y	488	356	0	66	1	159
							537	9									
12	36115	X	30827	-0-	-5288	-0-	1352	1	28861	2	Y	558	543	0	61	1	113
							614	9									
01	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	1520	1	31207	2	Y	621	534	0	74	1	126
							683	9									
02	29792	X	29589	-0-	-203	-0-	1463	1	27552	2	Y	522	433	0	120	1	95
							574	9									
03	31434	X	31247	-0-	-187	-0-	1517	1	29096	2	Y	576	440	0	127	1	104
							634	9									
04	32190	X	28919	-0-	-3271	-0-	1369	1	27012	2	Y	489	439	0	58	1	96
							538	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

11	61680	X	55708	-0-	-5972	-0-	2331	1	53369	2	Y	7	6	0	1	1	2
							8	9									
12	63736	X	53685	-0-	-10051	-0-	2402	1	51279	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
01	62031	X	53199	-0-	-8832	-0-	2467	1	50729	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	55804	X	47606	-0-	-8198	-0-	2401	1	45205	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	61783	X	50108	-0-	-11675	-0-	2482	1	47624	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	55710	X	45739	-0-	-9971	-0-	2204	1	43533	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

11	75840	X	36112	-0-	-39728	-0-	1507	1	34552	2	Y	48	26	0	6	1	16
							53	9									
12	78368	X	50689	-0-	-27679	-0-	2270	1	48419	2	Y	-0-	16	0			-0-
01	51306	X	51306	-0-	-0-	-0-	2370	1	48734	2	Y	184	125	0	22	1	37
							202	9									
02	43938	X	43938	-0-	-0-	-0-	2216	1	41721	2	Y	1	38	0			-0-
							1	9									
03	50685	X	46096	-0-	-4589	-0-	2284	1	43771	2	Y	37	22	0	8	1	7
							41	9									
04	49650	X	42711	-0-	-6939	-0-	2059	1	40648	2	Y	4	9	0	1	1	1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

11	81930	X	66666	-0-	-15264	-0-	2786	1	63873	2	Y	6	6	0	1	1	2
							7	9									
12	84661	X	66667	-0-	-17994	-0-	2983	1	63674	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
01	78709	X	63648	-0-	-15061	-0-	2955	1	60685	2	Y	7	7	0	1	1	1
							8	9									
02	66416	X	55800	-0-	-10616	-0-	2813	1	52983	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	73532	X	60127	-0-	-13405	-0-	2982	1	57139	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
04	66660	X	54774	-0-	-11886	-0-	2639	1	52129	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	10854	-0-	-5466	-0-	370 1954	1 9	8530	2	Y	1776	1270	0	239	1	579
12	15841	X	9903	-0-	-5938	-0-	367 1712	1 9	7824	2	Y	1556	1650	0	169	1	316
01	12865	X	9598	-0-	-3267	-0-	350 2054	1 9	7194	2	Y	1867	1583	0	222	1	378
02	11284	X	8578	-0-	-2706	-0-	336 1863	1 9	6379	2	Y	1694	1376	0	389	1	307
03	11408	X	8690	-0-	-2718	-0-	343 1788	1 9	6559	2	Y	1625	1281	0	359	1	292
04	10860	X	8342	-0-	-2518	-0-	324 1623	1 9	6395	2	Y	1475	1301	0	176	1	290

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	13027	-0-	-2753	-0-	454 2124	1 9	10449	2	Y	1931	1331	0	260	1	629
12	15655	X	11620	-0-	-4035	-0-	430 1982	1 9	9208	2	Y	1802	1869	0	196	1	366
01	13733	X	12117	-0-	-1616	-0-	469 2026	1 9	9622	2	Y	1842	1616	0	219	1	373
02	12152	X	10562	-0-	-1590	-0-	448 1685	1 9	8429	2	Y	1532	1275	0	352	1	278
03	13454	X	10798	-0-	-2656	-0-	440 1926	1 9	8432	2	Y	1751	1327	0	387	1	315
04	13020	X	10113	-0-	-2907	-0-	402 1733	1 9	7978	2	Y	1575	1393	0	188	1	309

BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 06/28/2014 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	13050	X	8710	-0-	-4340	-0-	347 480	1 9	7883	2	Y	436	377	0	59	1	142
12	10664	X	8160	-0-	-2504	-0-	345 399	1 9	7416	2	Y	363	391	0	40	1	74
01	10602	X	7350	-0-	-3252	-0-	306 793	1 9	6251	2	Y	721	563	0	86	1	146
02	9576	X	6986	-0-	-2590	-0-	304 990	1 9	5692	2	Y	900	676	0	207	1	163
03	9703	X	7491	-0-	-2212	-0-	314 1156	1 9	6021	2	Y	1051	793	0	232	1	189
04	8700	X	6970	-0-	-1730	-0-	284 1041	1 9	5645	2	Y	946	836	0	113	1	186

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	12701	-0-	-1579	-0-	503 660	1 9	11538	2	Y	600	430	0	81	1	196
12	14756	X	12684	-0-	-2072	-0-	537 694	1 9	11453	2	Y	631	630	0	69	1	128
01	13764	X	11821	-0-	-1943	-0-	517 657	1 9	10647	2	Y	597	533	0	71	1	121
02	12208	X	10843	-0-	-1365	-0-	518 589	1 9	9736	2	Y	535	436	0	123	1	97
03	13113	X	11366	-0-	-1747	-0-	530 696	1 9	10140	2	Y	633	476	0	140	1	114
04	12690	X	10546	-0-	-2144	-0-	480 587	1 9	9479	2	Y	534	479	0	64	1	105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	11324	-0-	-4126	-0-	443 719	1 9	10162	2	Y	654	485	0	88	1	213
12	14756	X	12000	-0-	-2756	-0-	500 792	1 9	10708	2	Y	720	709	0	78	1	146
01	13857	X	11193	-0-	-2664	-0-	489 688	1 9	10016	2	Y	625	570	0	74	1	127
02	12516	X	8543	-0-	-3973	-0-	406 460	1 9	7677	2	Y	418	373	0	96	1	76
03	13857	X	11097	-0-	-2760	-0-	516 691	1 9	9890	2	Y	628	452	0	139	1	113
04	11610	X	10573	-0-	-1037	-0-	480 609	1 9	9484	2	Y	554	492	0	66	1	109

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	13890	-0-	-1860	-0-	535 1069	1 9	12286	2	Y	972	699	0	131	1	317
12	16275	X	14256	-0-	-2019	-0-	591 1079	1 9	12586	2	Y	981	992	0	107	1	199
01	15097	X	14342	-0-	-755	-0-	617 1048	1 9	12677	2	Y	953	846	0	113	1	193
02	13496	X	12868	-0-	-628	-0-	616 680	1 9	11572	2	Y	618	557	0	142	1	112
03	14725	X	14130	-0-	-595	-0-	658 825	1 9	12647	2	Y	750	561	0	166	1	135
04	13890	X	13570	-0-	-320	-0-	617 732	1 9	12221	2	Y	665	590	0	79	1	131

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	3570	X	849	-0-	-2721	-0-	34 59	1 9	756	2	Y	54	29	0	7	1	18
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	138 252	1 9	2952	2	Y	229	175	0	25	1	47
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	142 184	1 9	2957	2	Y	167	160	0	20	1	34
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	132 92	1 9	2491	2	Y	84	84	0	19	1	15
03	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	79 74	1 9	1523	2	Y	67	55	0	15	1	12
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	12	0			-0-

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13216	-0-	-614	-0-	502 1211	1 9	11503	2	Y	1101	855	0	148	1	359
12	14973	X	13819	-0-	-1154	-0-	546 1595	1 9	11678	2	Y	1450	1357	0	158	1	294
01	13795	X	9755	-0-	-4040	-0-	393 1264	1 9	8098	2	Y	1149	1074	0	136	1	233
02	12460	X	7015	-0-	-5445	-0-	319 678	1 9	6018	2	Y	616	595	0	142	1	112
03	13795	X	7785	-0-	-6010	-0-	346 805	1 9	6634	2	Y	732	550	0	162	1	132
04	13350	X	7564	-0-	-5786	-0-	327 800	1 9	6437	2	Y	727	629	0	87	1	143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 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	11160	X	10359	-0-	-801	-0-	408	1	9362	2	Y	535	395	0	72	1	174
							589	9									
12	11408	X	9744	-0-	-1664	-0-	407	1	8697	2	Y	582	575	0	63	1	118
							640	9									
01	10912	X	9912	-0-	-1000	-0-	429	1	8755	2	Y	662	567	0	79	1	134
							728	9									
02	9744	X	8687	-0-	-1057	-0-	407	1	7678	2	Y	547	456	0	126	1	99
							602	9									
03	10726	X	6637	-0-	-4089	-0-	306	1	5824	2	Y	461	375	0	102	1	83
							507	9									
04	10350	X	8912	-0-	-1438	-0-	399	1	7895	2	Y	562	468	0	67	1	110
							618	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 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	12660	X	12644	-0-	-16	-0-	489	1	11152	2	Y	912	654	0	123	1	297
							1003	9									
12	13206	X	9483	-0-	-3723	-0-	390	1	8324	2	Y	699	778	0	76	1	142
							769	9									
01	13950	X	9653	-0-	-4297	-0-	413	1	8491	2	Y	681	604	0	81	1	138
							749	9									
02	12600	X	5896	-0-	-6704	-0-	274	1	5114	2	Y	462	410	0	106	1	84
							508	9									
03	13950	X	5929	-0-	-8021	-0-	266	1	5101	2	Y	511	390	0	113	1	92
							562	9									
04	12630	X	5765	-0-	-6865	-0-	250	1	4989	2	Y	478	419	0	57	1	94
							526	9									

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 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	76500	X	65640	-0-	-10860	-0-	2742	1	62895	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	79050	X	65139	-0-	-13911	-0-	2916	1	62219	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	75206	X	66132	-0-	-9074	-0-	3068	1	63061	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	66416	X	58772	-0-	-7644	-0-	2964	1	55808	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	70525	X	60938	-0-	-9587	-0-	3022	1	57915	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	65640	X	56475	-0-	-9165	-0-	2723	1	53751	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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	90240	X	72936	-0-	-17304	-0-	3049	1	69887	2	Y	-0-					-0-
12	93248	X	72566	-0-	-20682	-0-	3246	1	69320	2	Y	-0-					-0-
01	84475	X	69953	-0-	-14522	-0-	3248	1	66705	2	Y	-0-					-0-
02	74816	X	62099	-0-	-12717	-0-	3130	1	58969	2	Y	-0-					-0-
03	78554	X	68081	-0-	-10473	-0-	3375	1	64706	2	Y	-0-					-0-
04	72930	X	63455	-0-	-9475	-0-	3060	1	60395	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 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	18000	X	16797	-0-	-1203	-0-	643	1	14770	2	Y	1258	890	0	169	1	410
							1384	9									
12	18600	X	16968	-0-	-1632	-0-	680	1	14508	2	Y	1618	1524	0	176	1	328
							1780	9									
01	17422	X	16278	-0-	-1144	-0-	688	1	14157	2	Y	1303	1212	0	155	1	264
							1433	9									
02	15736	X	13897	-0-	-1839	-0-	667	1	12501	2	Y	663	654	0	153	1	120
							729	9									
03	17360	X	15360	-0-	-2000	-0-	718	1	13755	2	Y	806	603	0	178	1	145
							887	9									
04	16800	X	14878	-0-	-1922	-0-	671	1	13257	2	Y	864	736	0	103	1	170
							950	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 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	10740	X	8497	-0-	-2243	-0-	309	1	7101	2	Y	988	738	0	133	1	322
							1087	9									
12	11098	X	9189	-0-	-1909	-0-	355	1	7561	2	Y	1157	1118	0	126	1	235
							1273	9									
01	9982	X	9111	-0-	-871	-0-	363	1	7476	2	Y	1156	1020	0	137	1	234
							1272	9									
02	8848	X	7782	-0-	-1066	-0-	343	1	6435	2	Y	913	772	0	210	1	165
							1004	9									
03	9393	X	8669	-0-	-724	-0-	366	1	7021	2	Y	1165	864	0	257	1	209
							1282	9									
04	8880	X	8052	-0-	-828	-0-	331	1	6585	2	Y	1033	916	0	123	1	203
							1136	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 09/13/2014 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	13140	X	11186	-0-	-1954	-0-	423	1	9699	2	Y	967	669	0	130	1	315
							1064	9									
12	13578	X	11821	-0-	-1757	-0-	475	1	10247	2	Y	999	1002	0	109	1	203
							1099	9									
01	13578	X	8488	-0-	-5090	-0-	356	1	7295	2	Y	761	720	0	90	1	154
							837	9									
02	11816	X	11066	-0-	-750	-0-	504	1	9495	2	Y	970	725	0	223	1	176
							1067	9									
03	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	539	1	10353	2	Y	1113	843	0	246	1	200
							1224	9									
*04	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	511	1	10141	2	Y	1007	889	0	120	1	198
							1108	9									

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 04/02/2016 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	56490	X	35496	-0-	-20994	-0-	1475	1	33789	2	Y	211	151	0	28	1	69
							232	9									
12	57660	X	35043	-0-	-22617	-0-	1560	1	33232	2	Y	228	226	0	25	1	46
							251	9									
01	41137	X	33549	-0-	-7588	-0-	1546	1	31754	2	Y	226	199	0	27	1	46
							249	9									
02	37156	X	29424	-0-	-7732	-0-	1474	1	27739	2	Y	192	159	0	44	1	35
							211	9									
03	38657	X	30614	-0-	-8043	-0-	1507	1	28867	2	Y	218	166	0	48	1	39
							240	9									
04	35490	X	28023	-0-	-7467	-0-	1341	1	26459	2	Y	203	178	0	24	1	40
							223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 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	43650	X	37175	-0-	-6475	-0-	1544	1	35348	2	Y	257	185	0	35	1	84
							283	9									
12	45105	X	36224	-0-	-8881	-0-	1608	1	34320	2	Y	269	269	0	29	1	55
							296	9									
01	42160	X	34629	-0-	-7531	-0-	1593	1	32748	2	Y	262	233	0	31	1	53
							288	9									
02	37604	X	30489	-0-	-7115	-0-	1524	1	28726	2	Y	217	181	0	50	1	39
							239	9									
03	39928	X	32676	-0-	-7252	-0-	1606	1	30803	2	Y	243	184	0	54	1	44
							267	9									
04	37170	X	31126	-0-	-6044	-0-	1489	1	29404	2	Y	212	189	0	25	1	42
							233	9									

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 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	54600	X	43577	-0-	-11023	-0-	1802	1	41313	2	Y	420	280	0	57	1	137
							462	9									
12	56420	X	42213	-0-	-14207	-0-	1867	1	39892	2	Y	413	421	0	45	1	84
							454	9									
01	50468	X	39879	-0-	-10589	-0-	1841	1	37805	2	Y	212	228	0	25	1	43
							233	9									
02	44828	X	35750	-0-	-9078	-0-	1786	1	33620	2	Y	313	227	0	72	1	57
							344	9									
03	46810	X	39219	-0-	-7591	-0-	1921	1	36856	2	Y	402	298	0	89	1	72
							442	9									
04	43590	X	37268	-0-	-6322	-0-	1779	1	35090	2	Y	363	321	0	43	1	71
							399	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42330	X	38678	-0-	-3652	-0-	1596	1	36600	2	Y	438	320	0	59	1	143
							482	9									
12	43958	X	38614	-0-	-5344	-0-	1706	1	36424	2	Y	440	446	0	48	1	89
							484	9									
01	43958	X	37238	-0-	-6720	-0-	1705	1	35067	2	Y	424	377	0	50	1	86
							466	9									
02	39704	X	33879	-0-	-5825	-0-	1691	1	31806	2	Y	347	290	0	80	1	63
							382	9									
03	41664	X	36190	-0-	-5474	-0-	1777	1	34029	2	Y	349	272	0	77	1	63
							384	9									
04	38670	X	33700	-0-	-4970	-0-	1606	1	31745	2	Y	317	280	0	38	1	62
							349	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 11/27/2014 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	47340	X	39455	-0-	-7885	-0-	1622	1	37192	2	Y	583	431	0	79	1	190
							641	9									
12	48918	X	39269	-0-	-9649	-0-	1734	1	36992	2	Y	494	530	0	54	1	100
							543	9									
01	43896	X	38674	-0-	-5222	-0-	1759	1	36136	2	Y	708	581	0	84	1	143
							779	9									
02	39508	X	32892	-0-	-6616	-0-	1632	1	30722	2	Y	489	431	0	112	1	89
							538	9									
03	41788	X	34359	-0-	-7429	-0-	1673	1	32091	2	Y	541	413	0	120	1	97
							595	9									
04	39450	X	32080	-0-	-7370	-0-	1522	1	30038	2	Y	473	421	0	56	1	93
							520	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 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	13230	X	2377	-0-	-10853	-0-	83	1	1943	2	Y	319	243	0	43	1	104
							351	9									
12	13671	X	5380	-0-	-8291	-0-	204	1	4356	2	Y	745	617	0	81	1	151
							820	9									
01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	423	1	8671	2	Y	1221	980	0	145	1	247
							1343	9									
02	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	409	1	7691	2	Y	920	789	0	211	1	167
							1012	9									
03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	428	1	8215	2	Y	1040	790	0	230	1	187
							1144	9									
04	10110	X	8647	-0-	-1463	-0-	368	1	7297	2	Y	893	798	0	106	1	176
							982	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

11	91620	X	77250	-0-	-14370	-0-	3228	1	73958	2	Y	58	41	0	8	1	19
							64	9									
12	94674	X	78843	-0-	-15831	-0-	3526	1	75258	2	Y	54	56	0	6	1	11
							59	9									
01	87668	X	76235	-0-	-11433	-0-	3536	1	72644	2	Y	50	45	0	6	1	10
							55	9									
02	77924	X	67645	-0-	-10279	-0-	3410	1	64187	2	Y	44	36	0	10	1	8
							48	9									
03	82553	X	73596	-0-	-8957	-0-	3647	1	69906	2	Y	39	31	0	9	1	7
							43	9									
04	77250	X	68813	-0-	-8437	-0-	3317	1	65462	2	Y	31	28	0	4	1	6
							34	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

11	68460	X	68279	-0-	-181	-0-	2846	1	65271	2	Y	147	109	0	20	1	48
							162	9									
12	71274	X	71274	-0-	-0-	-0-	3185	1	67948	2	Y	128	136	0	14	1	26
							141	9									
01	72907	X	72907	-0-	-0-	-0-	3377	1	69421	2	Y	99	93	0	12	1	20
							109	9									
02	65143	X	65143	-0-	-0-	-0-	3280	1	61791	2	Y	65	58	0	15	1	12
							72	9									
03	72044	X	69621	-0-	-2423	-0-	3445	1	66098	2	Y	71	54	0	16	1	13
							78	9									
04	70560	X	64480	-0-	-6080	-0-	3102	1	61316	2	Y	56	51	0	7	1	11
							62	9									

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

11	46350	X	40721	-0-	-5629	-0-	1690	1	38717	2	Y	285	215	0	38	1	93
							314	9									
12	47895	X	25358	-0-	-22537	-0-	1121	1	23923	2	Y	285	289	0	31	1	58
							314	9									
01	45260	X	37958	-0-	-7302	-0-	1747	1	35894	2	Y	288	254	0	34	1	58
							317	9									
02	40880	X	34784	-0-	-6096	-0-	1740	1	32776	2	Y	244	202	0	56	1	44
							268	9									
03	43276	X	36746	-0-	-6530	-0-	1806	1	34646	2	Y	267	204	0	59	1	48
							294	9									
04	40710	X	33836	-0-	-6874	-0-	1617	1	31960	2	Y	235	209	0	28	1	46
							259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 11/15/2014 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	69930	X	60216	-0-	-9714	-0-	2496	1	57235	2	Y	441	326	0	59	1	144
							485	9									
12	72261	X	59515	-0-	-12746	-0-	2640	1	56392	2	Y	439	446	0	48	1	89
							483	9									
01	68231	X	56825	-0-	-11406	-0-	2616	1	53758	2	Y	410	367	0	49	1	83
							451	9									
02	61208	X	50279	-0-	-10929	-0-	2516	1	47383	2	Y	345	286	0	79	1	63
							380	9									
03	64387	X	54236	-0-	-10151	-0-	2664	1	51120	2	Y	411	309	0	91	1	74
							452	9									
04	60210	X	49997	-0-	-10213	-0-	2392	1	47242	2	Y	330	300	0	39	1	65
							363	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 11/23/2014 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	86280	X	77292	-0-	-8988	-0-	3202	1	73444	2	Y	587	427	0	79	1	191
							646	9									
12	89156	X	76738	-0-	-12418	-0-	3404	1	72688	2	Y	587	595	0	64	1	119
							646	9									
01	85064	X	74110	-0-	-10954	-0-	3413	1	70104	2	Y	539	485	0	64	1	109
							593	9									
02	76832	X	65907	-0-	-10925	-0-	3303	1	62154	2	Y	409	350	0	94	1	74
							450	9									
03	81530	X	71093	-0-	-10437	-0-	3500	1	67107	2	Y	442	339	0	98	1	79
							486	9									
04	77280	X	66166	-0-	-11114	-0-	3168	1	62576	2	Y	384	342	0	46	1	75
							422	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 11/23/2014 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	59010	X	55429	-0-	-3581	-0-	2290	1	52453	2	Y	624	460	0	84	1	203
							686	9									
12	60977	X	58100	-0-	-2877	-0-	2570	1	54864	2	Y	605	619	0	66	1	123
							666	9									
01	60915	X	58388	-0-	-2527	-0-	2679	1	55079	2	Y	573	512	0	68	1	116
							630	9									
02	55020	X	51116	-0-	-3904	-0-	2549	1	48027	2	Y	491	405	0	113	1	89
							540	9									
03	58094	X	54785	-0-	-3309	-0-	2685	1	51516	2	Y	531	407	0	118	1	95
							584	9									
04	56490	X	50718	-0-	-5772	-0-	2421	1	47796	2	Y	455	407	0	54	1	89
							501	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 11/27/2014 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	64470	X	55290	-0-	-9180	-0-	2284	1	52351	2	Y	595	440	0	80	1	194
							655	9									
12	66619	X	53667	-0-	-12952	-0-	2372	1	50635	2	Y	600	607	0	65	1	122
							660	9									
01	62248	X	51873	-0-	-10375	-0-	2379	1	48848	2	Y	587	520	0	70	1	119
							646	9									
02	55636	X	45869	-0-	-9767	-0-	2284	1	42998	2	Y	534	433	0	123	1	97
							587	9									
03	58435	X	48108	-0-	-10327	-0-	2352	1	45095	2	Y	601	457	0	133	1	108
							661	9									
04	55290	X	44916	-0-	-10374	-0-	2136	1	42205	2	Y	523	466	0	62	1	103
							575	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 09/18/2014 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	40980	X	32563	-0-	-8417	-0-	1337	1	30641	2	Y	532	368	0	72	1	173
							585	9									
12	42346	X	31556	-0-	-10790	-0-	1382	1	29485	2	Y	626	604	0	68	1	127
							689	9									
01	39091	X	29309	-0-	-9782	-0-	1331	1	27353	2	Y	568	512	0	68	1	115
							625	9									
02	33992	X	24868	-0-	-9124	-0-	1233	1	23200	2	Y	395	347	0	91	1	72
							435	9									
03	34999	X	26749	-0-	-8250	-0-	1298	1	24900	2	Y	501	372	0	111	1	90
							551	9									
04	32550	X	25788	-0-	-6762	-0-	1222	1	24116	2	Y	409	370	0	49	1	80
							450	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

11	37200	X	28939	-0-	-8261	-0-	1191	1	27329	2	Y	381	287	0	51	1	124
							419	9									
12	38130	X	28059	-0-	-10071	-0-	1232	1	26286	2	Y	492	463	0	53	1	100
							541	9									
01	34162	X	26854	-0-	-7308	-0-	1228	1	25256	2	Y	336	328	0	40	1	68
							370	9									
02	30156	X	23276	-0-	-6880	-0-	1162	1	21852	2	Y	238	208	0	55	1	43
							262	9									
03	31558	X	23892	-0-	-7666	-0-	1170	1	22454	2	Y	244	189	0	54	1	44
							268	9									
04	28950	X	22559	-0-	-6391	-0-	1078	1	21281	2	Y	182	168	0	22	1	36
							200	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

11	32820	X	4609	-0-	-28211	-0-	188	1	4346	2	Y	68	49	0	9	1	22
							75	9									
12	33914	X	4575	-0-	-29339	-0-	200	1	4276	2	Y	90	84	0	10	1	18
							99	9									
01	13051	X	4555	-0-	-8496	-0-	208	1	4264	2	Y	75	69	0	9	1	15
							83	9									
02	4368	X	3050	-0-	-1318	-0-	151	1	2826	2	Y	66	54	0	15	1	12
							73	9									
03	4836	X	3449	-0-	-1387	-0-	167	1	3212	2	Y	64	51	0	14	1	11
							70	9									
04	4620	X	4460	-0-	-160	-0-	206	1	4080	2	Y	158	119	0	19	1	31
							174	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

11	41670	X	33316	-0-	-8354	-0-	1379	1	31590	2	Y	315	228	0	42	1	103
							347	9									
12	43059	X	32125	-0-	-10934	-0-	1421	1	30346	2	Y	325	326	0	36	1	66
							358	9									
01	38843	X	30593	-0-	-8250	-0-	1404	1	28844	2	Y	314	279	0	37	1	64
							345	9									
02	34440	X	26910	-0-	-7530	-0-	1342	1	25276	2	Y	265	220	0	61	1	48
							292	9									
03	35929	X	29111	-0-	-6818	-0-	1427	1	27358	2	Y	296	226	0	65	1	53
							326	9									
04	33330	X	27451	-0-	-5879	-0-	1309	1	25844	2	Y	271	239	0	32	1	53
							298	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 10/05/2014 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	8280	X	6501	-0-	-1779	-0-	253	1	5790	2	Y	416	308	0	56	1	136
							458	9									
12	8556	X	6871	-0-	-1685	-0-	282	1	6049	2	Y	491	474	0	53	1	100
							540	9									
01	8246	X	4932	-0-	-3314	-0-	213	1	4367	2	Y	320	317	0	38	1	65
							352	9									
02	7252	X	3527	-0-	-3725	-0-	166	1	3100	2	Y	237	204	0	55	1	43
							261	9									
03	7564	X	4585	-0-	-2979	-0-	208	1	4001	2	Y	342	248	0	76	1	61
							376	9									
04	6660	X	4060	-0-	-2600	-0-	179	1	3538	2	Y	312	275	0	37	1	61
							343	9									

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

11	41880	X	34556	-0-	-7324	-0-	1427	1	32744	2	Y	350	254	0	47	1	114
							385	9									
12	43276	X	34138	-0-	-9138	-0-	1510	1	32237	2	Y	355	358	0	39	1	72
							391	9									
01	39432	X	33108	-0-	-6324	-0-	1520	1	31214	2	Y	340	303	0	40	1	69
							374	9									
02	35252	X	29478	-0-	-5774	-0-	1471	1	27684	2	Y	294	242	0	68	1	53
							323	9									
03	37076	X	31714	-0-	-5362	-0-	1555	1	29799	2	Y	327	249	0	72	1	59
							360	9									
*04	36262	X	36262	-0-	-0-	-0-	1726	1	34073	2	Y	421	347	0	50	1	83
							463	9									

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

11	81540	X	70863	-0-	-10677	-0-	2959	1	67816	2	Y	80	55	0	11	1	26
							88	9									
12	84258	X	80595	-0-	-3663	-0-	3605	1	76926	2	Y	58	66	0	6	1	12
							64	9									
01	70807	X	70807	-0-	-0-	-0-	3283	1	67466	2	Y	53	48	0	6	1	11
							58	9									
02	70146	X	70146	-0-	-0-	-0-	3535	1	66581	2	Y	27	27	0	6	1	5
							30	9									
03	79422	X	74313	-0-	-5109	-0-	3682	1	70611	2	Y	18	16	0	4	1	3
							20	9									
04	76860	X	68882	-0-	-7978	-0-	3318	1	65549	2	Y	14	12	0	2	1	3
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

11	76260	X	60985	-0-	-15275	-0-	2543	1	58325	2	Y	106	70	0	14	1	35
							117	9									
12	78802	X	68813	-0-	-9989	-0-	3074	1	65588	2	Y	137	129	0	15	1	28
							151	9									
01	59650	X	59650	-0-	-0-	-0-	2764	1	56781	2	Y	95	93	0	11	1	19
							105	9									
02	56924	X	56143	-0-	-781	-0-	2826	1	53231	2	Y	78	65	0	18	1	14
							86	9									
03	73326	X	73326	-0-	-0-	-0-	3630	1	69633	2	Y	57	48	0	13	1	10
							63	9									
04	66600	X	66334	-0-	-266	-0-	3194	1	63089	2	Y	46	41	0	6	1	9
							51	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9267	-0-	-603	-0-	364 590	1 9	8313	2	Y	536	392	0	72	1	175
12	10726	X	8176	-0-	-2550	-0-	342 542	1 9	7292	2	Y	493	514	0	54	1	100
01	10726	X	8536	-0-	-2190	-0-	375 472	1 9	7689	2	Y	429	391	0	51	1	87
02	9688	X	7833	-0-	-1855	-0-	374 463	1 9	6996	2	Y	421	335	0	97	1	76
03	9641	X	8475	-0-	-1166	-0-	387 669	1 9	7419	2	Y	608	440	0	135	1	109
04	9270	X	8953	-0-	-317	-0-	405 551	1 9	7997	2	Y	501	452	0	60	1	98

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21030	X	6414	-0-	-14616	-0-	263 112	1 9	6039	2	Y	102	103	0	14	1	33
12	21731	X	18893	-0-	-2838	-0-	832 339	1 9	17722	2	Y	308	245	0	34	1	62
01	20305	X	15379	-0-	-4926	-0-	701 306	1 9	14372	2	Y	278	251	0	33	1	56
02	16940	X	12884	-0-	-4056	-0-	642 178	1 9	12064	2	Y	162	151	0	38	1	29
03	18879	X	13465	-0-	-5414	-0-	657 195	1 9	12613	2	Y	177	135	0	39	1	32
04	18270	X	12102	-0-	-6168	-0-	575 132	1 9	11395	2	Y	120	114	0	14	1	24

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22860	X	12189	-0-	-10671	-0-	499 204	1 9	11486	2	Y	185	163	0	25	1	60
12	23622	X	21846	-0-	-1776	-0-	961 438	1 9	20447	2	Y	398	334	0	43	1	81
01	21266	X	20017	-0-	-1249	-0-	909 389	1 9	18719	2	Y	354	321	0	42	1	72
02	18564	X	16548	-0-	-2016	-0-	818 344	1 9	15386	2	Y	313	256	0	72	1	57
03	21266	X	16760	-0-	-4506	-0-	814 356	1 9	15590	2	Y	324	251	0	72	1	58
04	20580	X	13253	-0-	-7327	-0-	624 285	1 9	12344	2	Y	259	235	0	31	1	51

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 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	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	471 733	1 9	10769	2	Y	666	498	0	90	1	217
12	12183	X	10731	-0-	-1452	-0-	452 613	1 9	9666	2	Y	557	600	0	61	1	113
01	13516	X	10639	-0-	-2877	-0-	464 674	1 9	9501	2	Y	613	529	0	73	1	124
02	12208	X	9307	-0-	-2901	-0-	441 559	1 9	8307	2	Y	508	423	0	117	1	92
03	13082	X	10723	-0-	-2359	-0-	497 694	1 9	9532	2	Y	631	470	0	140	1	113
04	11970	X	10845	-0-	-1125	-0-	491 641	1 9	9713	2	Y	583	512	0	69	1	115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24570	X	11838	-0-	-12732	-0-	489	1	11160	2	Y	172	158	0	23	1	56
							189	9									
12	25389	X	19420	-0-	-5969	-0-	857	1	18275	2	Y	262	236	0	29	1	53
							288	9									
01	22723	X	16964	-0-	-5759	-0-	770	1	15814	2	Y	345	287	0	41	1	70
							380	9									
02	20524	X	14692	-0-	-5832	-0-	725	1	13657	2	Y	282	236	0	65	1	51
							310	9									
03	21328	X	16056	-0-	-5272	-0-	779	1	14929	2	Y	316	240	0	70	1	57
							348	9									
04	18780	X	13720	-0-	-5060	-0-	648	1	12795	2	Y	252	229	0	30	1	50
							277	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 01/16/2015 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	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	971	1	22261	2	Y	477	278	0	64	1	155
							525	9									
12	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	1097	1	23392	2	Y	466	476	0	51	1	94
							513	9									
01	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	1062	1	21818	2	Y	417	377	0	50	1	84
							459	9									
02	22176	X	18380	-0-	-3796	-0-	910	1	17143	2	Y	297	259	0	68	1	54
							327	9									
03	25017	X	20109	-0-	-4908	-0-	971	1	18610	2	Y	480	342	0	106	1	86
							528	9									
04	24210	X	17635	-0-	-6575	-0-	834	1	16504	2	Y	270	271	0	32	1	53
							297	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 09/13/2014 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	11490	X	1990	-0-	-9500	-0-	41	1	922	2	Y	934	625	0	126	1	304
							1027	9									
12	11253	X	2922	-0-	-8331	-0-	50	1	1060	2	Y	1647	1438	0	179	1	334
							1812	9									
01	4402	X	2562	-0-	-1840	-0-	59	1	1247	2	Y	1142	1109	0	136	1	231
							1256	9									
02	2884	X	1242	-0-	-1642	-0-	52	1	967	2	Y	203	350	0	47	1	37
							223	9									
03	2914	X	853	-0-	-2061	-0-	31	1	625	2	Y	179	144	0	40	1	32
							197	9									
04	2820	X	936	-0-	-1884	-0-	33	1	627	2	Y	251	204	0	30	1	49
							276	9									

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	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	765	1	17533	2	Y	292	194	0	39	1	95
							321	9									
12	19220	X	19079	-0-	-141	-0-	835	1	17852	2	Y	356	340	0	39	1	72
							392	9									
01	19437	X	19275	-0-	-162	-0-	882	1	18117	2	Y	251	242	0	30	1	51
							276	9									
02	17556	X	17541	-0-	-15	-0-	871	1	16362	2	Y	280	216	0	64	1	51
							308	9									
03	19437	X	18323	-0-	-1114	-0-	893	1	17080	2	Y	318	241	0	71	1	57
							350	9									
04	18660	X	6988	-0-	-11672	-0-	326	1	6430	2	Y	211	202	0	25	1	41
							232	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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	26430	X	22567	-0-	-3863	-0-	922 496	1 9	21149	2	Y	451	316	0	61	1	147
12	27311	X	22030	-0-	-5281	-0-	964 468	1 9	20598	2	Y	425	440	0	46	1	86
01	26908	X	21388	-0-	-5520	-0-	980 252	1 9	20156	2	Y	229	242	0	27	1	46
02	22344	X	18478	-0-	-3866	-0-	927 105	1 9	17446	2	Y	95	102	0	22	1	17
03	23622	X	20115	-0-	-3507	-0-	990 152	1 9	18973	2	Y	138	99	0	31	1	25
04	22560	X	5997	-0-	-16563	-0-	282 156	1 9	5559	2	Y	142	122	0	17	1	28

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 09/28/2014 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	60930	X	50694	-0-	-10236	-0-	2092 607	1 9	47995	2	Y	552	402	0	74	1	180
12	62961	X	48945	-0-	-14016	-0-	2162 595	1 9	46188	2	Y	541	552	0	59	1	110
01	59954	X	46721	-0-	-13233	-0-	2139 623	1 9	43959	2	Y	566	494	0	67	1	115
02	52556	X	41559	-0-	-10997	-0-	2070 535	1 9	38954	2	Y	486	401	0	112	1	88
03	54560	X	45731	-0-	-8829	-0-	2237 573	1 9	42921	2	Y	521	400	0	115	1	94
04	50700	X	42671	-0-	-8029	-0-	2032 518	1 9	40121	2	Y	471	416	0	56	1	93

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	61110	X	36740	-0-	-24370	-0-	1531 88	1 9	35121	2	Y	80	58	0	11	1	26
12	63147	X	50102	-0-	-13045	-0-	2244 26	1 9	47832	2	Y	24	42	0	3	1	5
01	63798	X	45165	-0-	-18633	-0-	2097 14	1 9	43054	2	Y	13	13	0	2	1	3
02	57288	X	39354	-0-	-17934	-0-	1982 47	1 9	37325	2	Y	43	28	0	10	1	8
03	50096	X	38779	-0-	-11317	-0-	1921 20	1 9	36838	2	Y	18	19	0	4	1	3
04	48480	X	35909	-0-	-12571	-0-	1729 24	1 9	34156	2	Y	22	18	0	3	1	4

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 10/05/2014 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	9900	X	5636	-0-	-4264	-0-	213 526	1 9	4897	2	Y	478	342	0	64	1	156
12	10230	X	5635	-0-	-4595	-0-	229 515	1 9	4891	2	Y	468	478	0	51	1	95
01	5797	X	4622	-0-	-1175	-0-	196 429	1 9	3997	2	Y	390	360	0	46	1	79
02	5264	X	3783	-0-	-1481	-0-	172 374	1 9	3237	2	Y	340	279	0	78	1	62
03	5828	X	4082	-0-	-1746	-0-	184 382	1 9	3516	2	Y	347	270	0	77	1	62
04	5640	X	3277	-0-	-2363	-0-	142 328	1 9	2807	2	Y	298	266	0	35	1	59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22170	X	16219	-0-	-5951	-0-	594	1	13614	2	Y	1828	1251	0	246	1	596
							2011	9									
12	22010	X	15988	-0-	-6022	-0-	635	1	13542	2	Y	1646	1729	0	179	1	334
							1811	9									
01	19065	X	13976	-0-	-5089	-0-	585	1	12021	2	Y	1245	1179	0	148	1	252
							1370	9									
02	17220	X	13474	-0-	-3746	-0-	601	1	11363	2	Y	1373	1061	0	315	1	249
							1510	9									
03	16771	X	13730	-0-	-3041	-0-	599	1	11523	2	Y	1462	1125	0	323	1	263
							1608	9									
04	16230	X	13730	-0-	-2500	-0-	577	1	11452	2	Y	1546	1321	0	184	1	304
							1701	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

11	39420	X	36629	-0-	-2791	-0-	1508	1	34571	2	Y	500	362	0	67	1	163
							550	9									
12	40734	X	37195	-0-	-3539	-0-	1639	1	34977	2	Y	526	525	0	57	1	107
							579	9									
01	39401	X	35976	-0-	-3425	-0-	1645	1	33844	2	Y	443	407	0	53	1	90
							487	9									
02	35588	X	31254	-0-	-4334	-0-	1555	1	29301	2	Y	362	303	0	83	1	66
							398	9									
03	38223	X	33211	-0-	-5012	-0-	1622	1	31136	2	Y	412	313	0	91	1	74
							453	9									
04	36630	X	31427	-0-	-5203	-0-	1496	1	29515	2	Y	378	333	0	45	1	74
							416	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

11	40680	X	29561	-0-	-11119	-0-	1223	1	28038	2	Y	273	199	0	37	1	89
							300	9									
12	42036	X	35829	-0-	-6207	-0-	1587	1	33851	2	Y	355	333	0	39	1	72
							391	9									
01	35681	X	31929	-0-	-3752	-0-	1467	1	30137	2	Y	295	272	0	35	1	60
							325	9									
02	31052	X	24497	-0-	-6555	-0-	1222	1	23024	2	Y	228	194	0	53	1	41
							251	9									
03	35681	X	24787	-0-	-10894	-0-	1215	1	23317	2	Y	232	180	0	51	1	42
							255	9									
04	34530	X	22274	-0-	-12256	-0-	1061	1	21000	2	Y	194	175	0	23	1	38
							213	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

11	47340	X	40320	-0-	-7020	-0-	1674	1	38342	2	Y	276	189	0	37	1	90
							304	9									
12	48918	X	27807	-0-	-21111	-0-	1208	1	25776	2	Y	748	605	0	81	1	152
							823	9									
01	47585	X	37281	-0-	-10304	-0-	1714	1	35249	2	Y	289	348	0	34	1	59
							318	9									
02	42252	X	28549	-0-	-13703	-0-	1429	1	26878	2	Y	220	188	0	51	1	40
							242	9									
03	44330	X	31157	-0-	-13173	-0-	1535	1	29478	2	Y	131	118	0	29	1	24
							144	9									
04	40320	X	29233	-0-	-11087	-0-	1402	1	27697	2	Y	122	107	0	15	1	24
							134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 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	46020	X	40616	-0-	-5404	-0-	1681	1	38568	2	Y	334	233	0	45	1	109
							367	9									
12	47554	X	40327	-0-	-7227	-0-	1786	1	38138	2	Y	366	361	0	40	1	74
							403	9									
01	45105	X	38239	-0-	-6866	-0-	1763	1	36223	2	Y	230	230	0	27	1	47
							253	9									
02	40740	X	32136	-0-	-8604	-0-	1608	1	30267	2	Y	237	186	0	55	1	43
							261	9									
03	43369	X	33397	-0-	-9972	-0-	1636	1	31399	2	Y	329	240	0	73	1	59
							362	9									
04	40620	X	30716	-0-	-9904	-0-	1466	1	28935	2	Y	286	255	0	34	1	56
							315	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

11	65850	X	51419	-0-	-14431	-0-	2112	1	48402	2	Y	823	589	0	111	1	268
							905	9									
12	68045	X	52129	-0-	-15916	-0-	2291	1	48901	2	Y	852	854	0	93	1	173
							937	9									
01	60884	X	53315	-0-	-7569	-0-	2434	1	50036	2	Y	768	694	0	91	1	156
							845	9									
02	53956	X	47466	-0-	-6490	-0-	2354	1	44299	2	Y	739	591	0	170	1	134
							813	9									
03	57908	X	50885	-0-	-7023	-0-	2481	1	47620	2	Y	713	561	0	158	1	128
							784	9									
04	51600	X	47865	-0-	-3735	-0-	2269	1	44850	2	Y	678	592	0	81	1	133
							746	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

11	148890	X	120310	-0-	-28580	-0-	5016	1	115063	2	Y	210	155	0	28	1	69
							231	9									
12	153853	X	120329	-0-	-33524	-0-	5377	1	114751	2	Y	183	195	0	20	1	37
							201	9									
01	143034	X	114046	-0-	-28988	-0-	5286	1	108618	2	Y	129	125	0	15	1	26
							142	9									
02	126140	X	96797	-0-	-29343	-0-	4876	1	91796	2	Y	114	93	0	26	1	21
							125	9									
03	130107	X	103941	-0-	-26166	-0-	5144	1	98679	2	Y	107	85	0	24	1	19
							118	9									
04	120300	X	94720	-0-	-25580	-0-	4561	1	90062	2	Y	88	79	0	11	1	17
							97	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

11	30060	X	28557	-0-	-1503	-0-	1173	1	26875	2	Y	463	337	0	62	1	151
							509	9									
12	31062	X	26043	-0-	-5019	-0-	1144	1	24423	2	Y	433	449	0	47	1	88
							476	9									
01	34069	X	25730	-0-	-8339	-0-	1172	1	24081	2	Y	434	382	0	52	1	88
							477	9									
02	28728	X	22617	-0-	-6111	-0-	1120	1	21044	2	Y	412	330	0	95	1	75
							453	9									
03	30194	X	23823	-0-	-6371	-0-	1156	1	22173	2	Y	449	344	0	99	1	81
							494	9									
04	28560	X	22811	-0-	-5749	-0-	1079	1	21325	2	Y	370	334	0	44	1	73
							407	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	90570	X	75291	-0-	-15279	-0-	3147 13	1 9	72131	2	Y	12	9	0	1	1	4
12	93589	X	75323	-0-	-18266	-0-	3371 15	1 9	71937	2	Y	14	13	0	2	1	3
01	86242	X	72711	-0-	-13531	-0-	3373 13	1 9	69325	2	Y	12	11	0	1	1	3
02	76440	X	64343	-0-	-12097	-0-	3242 9	1 9	61092	2	Y	8	7	0	2	1	2
03	80755	X	69782	-0-	-10973	-0-	3459 8	1 9	66315	2	Y	7	6	0	2	1	1
04	75300	X	65205	-0-	-10095	-0-	3140 7	1 9	62058	2	Y	6	5	0	1	1	1

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

11	12270	X	9933	-0-	-2337	-0-	396 446	1 9	9091	2	Y	405	323	0	55	1	132
12	12679	X	10498	-0-	-2181	-0-	448 481	1 9	9569	2	Y	437	432	0	48	1	89
01	12679	X	10539	-0-	-2140	-0-	457 666	1 9	9416	2	Y	605	499	0	72	1	123
02	11172	X	9373	-0-	-1799	-0-	445 548	1 9	8380	2	Y	498	416	0	115	1	90
03	11129	X	10107	-0-	-1022	-0-	468 655	1 9	8984	2	Y	595	447	0	131	1	107
04	10200	X	9479	-0-	-721	-0-	430 580	1 9	8469	2	Y	527	467	0	63	1	104

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

11	49110	X	48710	-0-	-400	-0-	2005 758	1 9	45947	2	Y	689	523	0	93	1	225
12	51801	X	48855	-0-	-2946	-0-	2157 701	1 9	45997	2	Y	637	664	0	69	1	129
01	52483	X	48198	-0-	-4285	-0-	2207 613	1 9	45378	2	Y	557	507	0	66	1	113
02	47404	X	41919	-0-	-5485	-0-	2091 465	1 9	39363	2	Y	423	362	0	97	1	77
03	52483	X	44884	-0-	-7599	-0-	2194 579	1 9	42111	2	Y	526	392	0	116	1	95
04	48720	X	41302	-0-	-7418	-0-	1961 572	1 9	38769	2	Y	520	451	0	62	1	102

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

11	60120	X	51360	-0-	-8760	-0-	2111 882	1 9	48367	2	Y	802	586	0	108	1	261
12	62124	X	51792	-0-	-10332	-0-	2279 887	1 9	48626	2	Y	806	816	0	88	1	163
01	57970	X	51791	-0-	-6179	-0-	2362 869	1 9	48560	2	Y	790	699	0	94	1	160
02	50736	X	45532	-0-	-5204	-0-	2258 752	1 9	42522	2	Y	684	563	0	157	1	124
03	55118	X	48537	-0-	-6581	-0-	2365 848	1 9	45324	2	Y	771	586	0	170	1	139
04	51360	X	45177	-0-	-6183	-0-	2142 739	1 9	42296	2	Y	672	599	0	80	1	132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 01/27/2015 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	37530	X	34736	-0-	-2794	-0-	1435	1	32883	2	Y	380	270	0	51	1	124
							418	9									
12	38781	X	35056	-0-	-3725	-0-	1544	1	33019	2	Y	448	432	0	49	1	91
							493	9									
01	37851	X	35310	-0-	-2541	-0-	1620	1	33259	2	Y	392	357	0	47	1	79
							431	9									
02	34188	X	31160	-0-	-3028	-0-	1554	1	29295	2	Y	283	246	0	65	1	51
							311	9									
03	37572	X	33364	-0-	-4208	-0-	1635	1	31375	2	Y	322	244	0	71	1	58
							354	9									
04	34740	X	31031	-0-	-3709	-0-	1484	1	29269	2	Y	253	231	0	30	1	50
							278	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 01/27/2015 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	44520	X	39077	-0-	-5443	-0-	1606	1	36846	2	Y	568	415	0	77	1	185
							625	9									
12	46004	X	39255	-0-	-6749	-0-	1730	1	36887	2	Y	580	584	0	63	1	118
							638	9									
01	43803	X	39129	-0-	-4674	-0-	1789	1	36717	2	Y	566	502	0	67	1	115
							623	9									
02	38584	X	34340	-0-	-4244	-0-	1704	1	32101	2	Y	486	401	0	112	1	88
							535	9									
03	42315	X	36645	-0-	-5670	-0-	1788	1	34294	2	Y	512	395	0	113	1	92
							563	9									
04	39090	X	34026	-0-	-5064	-0-	1617	1	31927	2	Y	438	392	0	52	1	86
							482	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 01/31/2015 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	152160	X	132990	-0-	-19170	-0-	5546	1	127228	2	Y	196	144	0	26	1	64
							216	9									
12	157232	X	134177	-0-	-23055	-0-	5997	1	127990	2	Y	173	183	0	19	1	35
							190	9									
01	154039	X	130939	-0-	-23100	-0-	6068	1	124720	2	Y	137	128	0	16	1	28
							151	9									
02	136192	X	115681	-0-	-20511	-0-	5829	1	109743	2	Y	99	86	0	23	1	18
							109	9									
03	142135	X	125963	-0-	-16172	-0-	6237	1	119629	2	Y	88	71	0	19	1	16
							97	9									
04	132990	X	115985	-0-	-17005	-0-	5585	1	110298	2	Y	93	80	0	11	1	18
							102	9									

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	86250	X	77041	-0-	-9209	-0-	3203	1	73480	2	Y	325	233	0	44	1	106
							358	9									
12	88660	X	70549	-0-	-18111	-0-	3141	1	67056	2	Y	320	326	0	35	1	65
							352	9									
01	77531	X	47310	-0-	-30221	-0-	2185	1	44926	2	Y	181	188	0	21	1	37
							199	9									
02	70028	X	64537	-0-	-5491	-0-	3241	1	61022	2	Y	249	184	0	57	1	45
							274	9									
03	77531	X	71204	-0-	-6327	-0-	3521	1	67505	2	Y	162	142	0	36	1	29
							178	9									
04	75030	X	65893	-0-	-9137	-0-	3167	1	62587	2	Y	126	115	0	15	1	25
							139	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 02/01/2015 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	159390	X	130739	-0-	-28651	-0-	5444	1	124857	2	Y	398	291	0	54	1	130
							438	9									
12	164703	X	132953	-0-	-31750	-0-	5932	1	126626	2	Y	359	377	0	39	1	73
							395	9									
01	149637	X	128469	-0-	-21168	-0-	5947	1	122192	2	Y	300	276	0	36	1	61
							330	9									
02	132104	X	111708	-0-	-20396	-0-	5621	1	105845	2	Y	220	190	0	51	1	40
							242	9									
03	137578	X	121431	-0-	-16147	-0-	6008	1	115191	2	Y	211	166	0	47	1	38
							232	9									
04	130740	X	110911	-0-	-19829	-0-	5336	1	105384	2	Y	174	157	0	21	1	34
							191	9									

GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

11	148080	X	118155	-0-	-29925	-0-	4921	1	112846	2	Y	353	262	0	48	1	115
							388	9									
12	153016	X	117590	-0-	-35426	-0-	5247	1	111992	2	Y	319	334	0	35	1	65
							351	9									
01	141515	X	113312	-0-	-28203	-0-	5241	1	107724	2	Y	315	279	0	37	1	64
							347	9									
02	126952	X	98626	-0-	-28326	-0-	4962	1	93440	2	Y	204	184	0	47	1	37
							224	9									
03	129425	X	106108	-0-	-23317	-0-	5248	1	100653	2	Y	188	149	0	42	1	34
							207	9									
04	118170	X	96953	-0-	-21217	-0-	4665	1	92064	2	Y	204	174	0	24	1	40
							224	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

11	145320	X	131856	-0-	-13464	-0-	5497	1	126055	2	Y	276	209	0	37	1	90
							304	9									
12	150164	X	130484	-0-	-19680	-0-	5827	1	124391	2	Y	242	257	0	26	1	49
							266	9									
01	152148	X	124820	-0-	-27328	-0-	5784	1	118836	2	Y	182	172	0	22	1	37
							200	9									
02	137424	X	109512	-0-	-27912	-0-	5516	1	103860	2	Y	124	110	0	28	1	23
							136	9									
03	143716	X	117735	-0-	-25981	-0-	5830	1	111781	2	Y	113	91	0	25	1	20
							124	9									
04	131850	X	107329	-0-	-24521	-0-	5167	1	102061	2	Y	92	83	0	11	1	18
							101	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

11	154800	X	122198	-0-	-32602	-0-	5094	1	116837	2	Y	243	181	0	33	1	79
							267	9									
12	159960	X	121538	-0-	-38422	-0-	5430	1	115889	2	Y	199	216	0	22	1	40
							219	9									
01	145545	X	113420	-0-	-32125	-0-	5255	1	107968	2	Y	179	162	0	21	1	36
							197	9									
02	128716	X	97612	-0-	-31104	-0-	4918	1	92554	2	Y	127	111	0	29	1	23
							140	9									
03	133300	X	104603	-0-	-28697	-0-	5178	1	99296	2	Y	117	93	0	26	1	21
							129	9									
04	122190	X	95550	-0-	-26640	-0-	4601	1	90844	2	Y	95	86	0	11	1	19
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54076	-0-	-13424	-0-	54076	2			N	-0-					-0-
12	64387 X	55936	-0-	-8451	-0-	55936	2			N	-0-					-0-
01	61938 X	42202	-0-	-19736	-0-	42202	2			N	-0-					-0-
02	53760 X	40679	-0-	-13081	-0-	40679	2			N	-0-					-0-
03	59024 X	42725	-0-	-16299	-0-	42725	2			N	-0-					-0-
04	54120 X	40350	-0-	-13770	-0-	40350	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

11	16830 X	2347	-0-	-14483	-0-	86	1	2028	2	Y	212	313	0	29	1	69
						233	9									
12	15097 X	14179	-0-	-918	-0-	586	1	12489	2	Y	1004	760	0	109	1	204
						1104	9									
01	15097 X	14211	-0-	-886	-0-	603	1	12379	2	Y	1117	962	0	133	1	226
						1229	9									
02	13636 X	10530	-0-	-3106	-0-	471	1	8885	2	Y	1067	855	0	245	1	193
						1174	9									
03	14167 X	9018	-0-	-5149	-0-	418	1	7962	2	Y	580	541	0	128	1	104
						638	9									
04	13740 X	9474	-0-	-4266	-0-	408	1	8075	2	Y	901	721	0	107	1	177
						991	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

11	12690 X	9089	-0-	-3601	-0-	366	1	8351	2	Y	338	225	0	46	1	110
						372	9									
12	13113 X	8866	-0-	-4247	-0-	379	1	8057	2	Y	391	379	0	43	1	79
						430	9									
01	11997 X	8186	-0-	-3811	-0-	359	1	7396	2	Y	392	345	0	47	1	79
						431	9									
02	10108 X	7207	-0-	-2901	-0-	335	1	6326	2	Y	496	371	0	114	1	90
						546	9									
03	9486 X	7605	-0-	-1881	-0-	354	1	6840	2	Y	374	314	0	83	1	67
						411	9									
04	9090 X	7042	-0-	-2048	-0-	318	1	6256	2	Y	425	358	0	51	1	83
						468	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

11	94440 X	85471	-0-	-8969	-0-	3555	1	81547	2	Y	335	255	0	45	1	109
						369	9									
12	97154 X	58405	-0-	-38749	-0-	2597	1	55461	2	Y	315	326	0	34	1	64
						347	9									
01	89776 X	57942	-0-	-31834	-0-	2676	1	54988	2	Y	253	236	0	30	1	51
						278	9									
02	79772 X	73722	-0-	-6050	-0-	3707	1	69772	2	Y	221	181	0	51	1	40
						243	9									
03	88319 X	84430	-0-	-3889	-0-	4178	1	80094	2	Y	144	126	0	32	1	26
						158	9									
04	85470 X	74151	-0-	-11319	-0-	3567	1	70463	2	Y	110	101	0	13	1	22
						121	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65970	X	62972	-0-	-2998	-0-	2623	1	60103	2	Y	224	164	0	30	1	73
							246	9									
12	68169	X	54708	-0-	-13461	-0-	2439	1	52052	2	Y	197	209	0	21	1	40
							217	9									
01	62279	X	41735	-0-	-20544	-0-	1928	1	39625	2	Y	165	152	0	20	1	33
							182	9									
02	57204	X	55614	-0-	-1590	-0-	2795	1	52644	2	Y	159	127	0	36	1	29
							175	9									
03	63333	X	56595	-0-	-6738	-0-	2797	1	53645	2	Y	139	112	0	31	1	25
							153	9									
04	61290	X	49835	-0-	-11455	-0-	2394	1	47312	2	Y	117	105	0	14	1	23
							129	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82350	X	80072	-0-	-2278	-0-	3335	1	76471	2	Y	242	167	0	33	1	79
							266	9									
12	85095	X	72223	-0-	-12872	-0-	3221	1	68757	2	Y	223	233	0	24	1	45
							245	9									
01	77903	X	50851	-0-	-27052	-0-	2351	1	48317	2	Y	166	157	0	20	1	34
							183	9									
02	74732	X	66898	-0-	-7834	-0-	3367	1	63360	2	Y	155	125	0	36	1	28
							171	9									
03	82739	X	75072	-0-	-7667	-0-	3717	1	71237	2	Y	107	93	0	23	1	19
							118	9									
04	80070	X	64068	-0-	-16002	-0-	3083	1	60900	2	Y	77	72	0	9	1	15
							85	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37410	X	30352	-0-	-7058	-0-	1248	1	28619	2	Y	441	322	0	59	1	144
							485	9									
12	38657	X	30312	-0-	-8345	-0-	1336	1	28508	2	Y	425	437	0	46	1	86
							468	9									
01	34410	X	29332	-0-	-5078	-0-	1333	1	27432	2	Y	515	436	0	61	1	104
							567	9									
02	30632	X	26997	-0-	-3635	-0-	1337	1	25181	2	Y	435	360	0	100	1	79
							479	9									
03	32209	X	29150	-0-	-3059	-0-	1421	1	27244	2	Y	441	343	0	98	1	79
							485	9									
04	30360	X	26810	-0-	-3550	-0-	1271	1	25106	2	Y	394	349	0	47	1	77
							433	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 03/15/2015 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	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	178	1	4056	2	Y	497	268	0	67	1	162
							547	9									
12	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	338	1	7226	2	Y	764	688	0	83	1	155
							840	9									
01	1674	X	748	-0-	-926	-0-	30	1	626	2	Y	84	212	0	10	1	17
							92	9									
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
03	6634	X	1410	-0-	-5224	-0-	61	1	1174	2	Y	159	95	0	35	1	29
							175	9									
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	29	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 04/01/2015 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	7710	X	2944	-0-	-4766	-0-	116 189	1 9	2639	2	Y	172	160	0	23	1	56
12	7223	X	3458	-0-	-3765	-0-	144 310	1 9	3004	2	Y	282	250	0	31	1	57
01	6076	X	1763	-0-	-4313	-0-	77 128	1 9	1558	2	Y	116	136	0	14	1	23
02	5488	X	2948	-0-	-2540	-0-	147 15	1 9	2786	2	Y	14	31	0	4	1	2
03	5766	X	2165	-0-	-3601	-0-	106 8	1 9	2051	2	Y	7	6	0	2	1	1
04	3360	X	1262	-0-	-2098	-0-	62 2	1 9	1198	2	Y	2	3	0			-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 04/01/2015 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	9930	X	5095	-0-	-4835	-0-	207 139	1 9	4749	2	Y	126	110	0	17	1	41
12	9207	X	7784	-0-	-1423	-0-	329 403	1 9	7052	2	Y	366	293	0	40	1	74
01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	419 407	1 9	8619	2	Y	370	325	0	44	1	75
02	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	352 298	1 9	6653	2	Y	271	235	0	62	1	49
03	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	404 342	1 9	7696	2	Y	311	235	0	69	1	56
04	9150	X	8291	-0-	-859	-0-	381 360	1 9	7550	2	Y	327	280	0	39	1	64

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	79770	X	75736	-0-	-4034	-0-	3149 325	1 9	72262	2	Y	295	211	0	40	1	96
12	82336	X	64761	-0-	-17575	-0-	2885 262	1 9	61614	2	Y	238	260	0	26	1	48
01	72664	X	44506	-0-	-28158	-0-	2063 66	1 9	42377	2	Y	60	89	0	7	1	12
02	65632	X	62083	-0-	-3549	-0-	3126 141	1 9	58816	2	Y	128	87	0	30	1	23
03	72664	X	63777	-0-	-8887	-0-	3159 32	1 9	60586	2	Y	29	41	0	6	1	5
04	70320	X	56868	-0-	-13452	-0-	2737 118	1 9	54013	2	Y	107	78	0	13	1	21

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	79042	X	79042	-0-	-0-	-0-	3288 353	1 9	75401	2	Y	321	238	0	43	1	105
12	78771	X	70210	-0-	-8561	-0-	3127 325	1 9	66758	2	Y	295	308	0	32	1	60
01	68634	X	45702	-0-	-22932	-0-	2112 202	1 9	43388	2	Y	184	185	0	22	1	37
02	64963	X	64963	-0-	-0-	-0-	3260 309	1 9	61394	2	Y	281	203	0	64	1	51
03	68634	X	63428	-0-	-5206	-0-	3134 216	1 9	60078	2	Y	196	168	0	44	1	35
04	66420	X	57011	-0-	-9409	-0-	2740 176	1 9	54095	2	Y	160	145	0	19	1	31

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	120450	X	98565	-0-	-21885	-0-	4096	1	93905	2	Y	513	380	0	69	1	167
							564	9									
12	124465	X	94048	-0-	-30417	-0-	4182	1	89317	2	Y	499	511	0	54	1	101
							549	9									
01	125000	X	125000	-0-	-0-	-0-	5787	1	118883	2	Y	300	304	0	36	1	61
							330	9									
02	92008	X	65246	-0-	-26762	-0-	3277	1	61708	2	Y	237	200	0	55	1	43
							261	9									
03	101866	X	97557	-0-	-4309	-0-	4825	1	92481	2	Y	228	180	0	50	1	41
							251	9									
04	102660	X	85864	-0-	-16796	-0-	4127	1	81518	2	Y	199	177	0	24	1	39
							219	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	5308	-0-	-10472	-0-	207	1	4760	2	Y	310	380	0	42	1	101
							341	9									
12	15655	X	252	-0-	-15403	-0-	11	1	241	2	Y	-0-	101	0			-0-
01	14136	X	12423	-0-	-1713	-0-	526	1	10800	2	Y	997	677	0	118	1	202
							1097	9									
02	12768	X	7942	-0-	-4826	-0-	360	1	6835	2	Y	679	602	0	156	1	123
							747	9									
03	13082	X	8388	-0-	-4694	-0-	377	1	7246	2	Y	695	539	0	154	1	125
							765	9									
04	12030	X	11501	-0-	-529	-0-	489	1	9615	2	Y	1270	994	0	151	1	250
							1397	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80760	X	77777	-0-	-2983	-0-	3235	1	74158	2	Y	349	261	0	47	1	114
							384	9									
12	83452	X	74457	-0-	-8995	-0-	3313	1	70770	2	Y	340	348	0	37	1	69
							374	9									
01	94395	X	94395	-0-	-0-	-0-	4366	1	89715	2	Y	285	262	0	34	1	58
							314	9									
02	72604	X	51636	-0-	-20968	-0-	2595	1	48858	2	Y	166	156	0	38	1	30
							183	9									
03	80383	X	68187	-0-	-12196	-0-	3368	1	64585	2	Y	213	158	0	47	1	38
							234	9									
04	81810	X	60885	-0-	-20925	-0-	2923	1	57769	2	Y	175	158	0	21	1	34
							193	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57150	X	52409	-0-	-4741	-0-	2179	1	49960	2	Y	245	180	0	33	1	80
							270	9									
12	56110	X	26955	-0-	-29155	-0-	1197	1	25589	2	Y	154	186	0	17	1	31
							169	9									
01	55301	X	55301	-0-	-0-	-0-	2554	1	52495	2	Y	229	187	0	27	1	46
							252	9									
02	47348	X	46640	-0-	-708	-0-	2343	1	44126	2	Y	155	137	0	36	1	28
							171	9									
03	52421	X	44546	-0-	-7875	-0-	2197	1	42172	2	Y	161	124	0	36	1	29
							177	9									
04	50730	X	44352	-0-	-6378	-0-	2132	1	42077	2	Y	130	118	0	15	1	26
							143	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	87930	X	73269	-0-	-14661	-0-	3045	1	69849	2	Y	341	274	0	46	1	111
							375	9									
12	90861	X	50122	-0-	-40739	-0-	2231	1	47627	2	Y	240	276	0	26	1	49
							264	9									
01	85095	X	76096	-0-	-8999	-0-	3519	1	72366	2	Y	192	179	0	23	1	39
							211	9									
02	76860	X	62976	-0-	-13884	-0-	3166	1	59632	2	Y	162	134	0	38	1	29
							178	9									
03	85095	X	73381	-0-	-11714	-0-	3623	1	69490	2	Y	244	175	0	54	1	44
							268	9									
04	73650	X	62003	-0-	-11647	-0-	2978	1	58819	2	Y	187	172	0	22	1	37
							206	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85980	X	80050	-0-	-5930	-0-	3331	1	76337	2	Y	347	247	0	47	1	113
							382	9									
12	88846	X	55129	-0-	-33717	-0-	2455	1	52440	2	Y	213	260	0	23	1	43
							234	9									
01	82118	X	82118	-0-	-0-	-0-	3798	1	78064	2	Y	233	201	0	28	1	47
							256	9									
02	69804	X	67683	-0-	-2121	-0-	3404	1	64090	2	Y	172	148	0	40	1	31
							189	9									
03	77283	X	68107	-0-	-9176	-0-	3365	1	64547	2	Y	177	137	0	39	1	32
							195	9									
04	74790	X	61293	-0-	-13497	-0-	2948	1	58188	2	Y	143	130	0	17	1	28
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107670	X	92115	-0-	-15555	-0-	3821	1	87628	2	Y	605	451	0	81	1	197
							666	9									
12	111259	X	82851	-0-	-28408	-0-	3682	1	78590	2	Y	526	559	0	57	1	107
							579	9									
01	95077	X	62843	-0-	-32234	-0-	2897	1	59546	2	Y	364	354	0	43	1	74
							400	9									
02	85876	X	66271	-0-	-19605	-0-	3321	1	62543	2	Y	370	292	0	85	1	67
							407	9									
03	95077	X	80020	-0-	-15057	-0-	3948	1	75724	2	Y	316	256	0	70	1	57
							348	9									
04	92010	X	72357	-0-	-19653	-0-	3474	1	68597	2	Y	260	235	0	31	1	51
							286	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74700	X	63828	-0-	-10872	-0-	2653	1	60848	2	Y	297	219	0	40	1	97
							327	9									
12	77190	X	61884	-0-	-15306	-0-	2755	1	58803	2	Y	296	301	0	32	1	60
							326	9									
01	68045	X	41274	-0-	-26771	-0-	1905	1	39163	2	Y	187	187	0	22	1	38
							206	9									
02	60088	X	54053	-0-	-6035	-0-	2703	1	50942	2	Y	371	257	0	85	1	67
							408	9									
03	65968	X	57224	-0-	-8744	-0-	2825	1	54193	2	Y	187	179	0	41	1	34
							206	9									
04	63840	X	49813	-0-	-14027	-0-	2390	1	47233	2	Y	173	152	0	21	1	34
							190	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 08/18/2015 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	172740	X	86118	-0-	-86622	-0-	3599	1	82519	2	Y	-0-					-0-
12	168702	X	87302	-0-	-81400	-0-	3908	1	83394	2	Y	-0-					-0-
01	112530	X	95011	-0-	-17519	-0-	4411	1	90600	2	Y	-0-					-0-
02	101640	X	80115	-0-	-21525	-0-	4040	1	76075	2	Y	-0-					-0-
03	103137	X	84699	-0-	-18438	-0-	4198	1	80498	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	91950	X	78664	-0-	-13286	-0-	3794	1	74870	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

11	208200	X	102463	-0-	-105737	-0-	4282	1	98181	2	Y	-0-					-0-
12	215140	X	94981	-0-	-120159	-0-	4252	1	90729	2	Y	-0-					-0-
01	132525	X	109731	-0-	-22794	-0-	5091	1	104640	2	Y	-0-					-0-
02	119700	X	94344	-0-	-25356	-0-	4760	1	89584	2	Y	-0-					-0-
03	120807	X	101347	-0-	-19460	-0-	5024	1	96323	2	Y	-0-					-0-
04	106200	X	94045	-0-	-12155	-0-	4532	1	89513	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

11	223230	X	76060	-0-	-147170	-0-	3182	1	72878	2	Y	-0-					-0-
12	225215	X	97923	-0-	-127292	-0-	4381	1	93542	2	Y	-0-					-0-
01	133300	X	111279	-0-	-22021	-0-	5165	1	106114	2	Y	-0-					-0-
02	120400	X	93424	-0-	-26976	-0-	4711	1	88713	2	Y	-0-					-0-
03	122605	X	99059	-0-	-23546	-0-	4909	1	94150	2	Y	-0-					-0-
04	107700	X	93019	-0-	-14681	-0-	4487	1	88532	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

11	150000	X	86041	-0-	-63959	-0-	3595	1	82446	2	Y	-0-					-0-
12	142755	X	81378	-0-	-61377	-0-	3641	1	77737	2	Y	-0-					-0-
01	110918	X	93620	-0-	-17298	-0-	4345	1	89275	2	Y	-0-					-0-
02	100184	X	78178	-0-	-22006	-0-	3942	1	74236	2	Y	-0-					-0-
03	102796	X	79958	-0-	-22838	-0-	3963	1	75995	2	Y	-0-					-0-
04	90600	X	73937	-0-	-16663	-0-	3563	1	70374	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

11	16590	X	10503	-0-	-6087	-0-	1221	1	8290	2	Y	902	791	0			305
							992	9									
12	17143	X	10970	-0-	-6173	-0-	1185	1	8397	2	Y	1262	1348	0			219
							1388	9									
01	15748	X	11570	-0-	-4178	-0-	1308	1	8964	2	Y	1180	1227	0			172
							1298	9									
02	13916	X	11455	-0-	-2461	-0-	1407	1	9061	2	Y	897	907	0			162
							987	9									
03	14322	X	12338	-0-	-1984	-0-	2822	1	7880	2	Y	1487	1446	0			203
							1636	9									
04	11190	X	9899	-0-	-1291	-0-	1866	1	6949	2	Y	985	1026	0			162
							1084	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	9166	-0-	-1754	-0-	1074	1	7287	2	Y	732	650	0			247
							805	9									
12	10013	X	5387	-0-	-4626	-0-	608	1	4308	2	Y	428	601	0			74
							471	9									
01	8711	X	1391	-0-	-7320	-0-	148	1	1015	2	Y	207	251	0			30
							228	9									
02	7868	X	7134	-0-	-734	-0-	853	1	5492	2	Y	717	617	0			130
							789	9									
03	8711	X	8083	-0-	-628	-0-	1922	1	5366	2	Y	723	754	0			99
							795	9									
*04	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	1728	1	6433	2	Y	672	660	0			111
							739	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7379	-0-	-1471	-0-	876	1	5943	2	Y	509	447	0			172
							560	9									
12	8990	X	8709	-0-	-281	-0-	1008	1	7139	2	Y	511	594	0			89
							562	9									
01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	1300	1	8912	2	Y	636	632	0			93
							700	9									
02	8120	X	5112	-0-	-3008	-0-	647	1	4162	2	Y	275	318	0			50
							303	9									
03	8711	X	5105	-0-	-3606	-0-	1207	1	3371	2	Y	479	464	0			65
							527	9									
04	9060	X	3188	-0-	-5872	-0-	606	1	2255	2	Y	297	313	0			49
							327	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	6314	-0-	-2566	-0-	679	1	4613	2	Y	929	861	0			314
							1022	9									
12	8494	X	6274	-0-	-2220	-0-	649	1	4602	2	Y	930	1082	0			162
							1023	9									
01	8091	X	5848	-0-	-2243	-0-	647	1	4435	2	Y	696	757	0			101
							766	9									
02	7000	X	4909	-0-	-2091	-0-	580	1	3736	2	Y	539	543	0			97
							593	9									
03	7471	X	5141	-0-	-2330	-0-	1095	1	3060	2	Y	896	871	0			122
							986	9									
04	6300	X	4941	-0-	-1359	-0-	862	1	3206	2	Y	794	785	0			131
							873	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	21	-0-	-5919	-0-	2	1	16	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	13178	-0-	-1702	-0-	1514 1379	1 9	10285	2	Y	1254	1102	0			424
12	15376	X	12732	-0-	-2644	-0-	1401 1398	1 9	9933	2	Y	1271	1474	0			221
01	15376	X	12214	-0-	-3162	-0-	1384 1346	1 9	9484	2	Y	1224	1267	0			178
02	12656	X	11406	-0-	-1250	-0-	1354 1327	1 9	8725	2	Y	1206	1166	0			218
03	13981	X	11269	-0-	-2712	-0-	2645 1238	1 9	7386	2	Y	1125	1190	0			153
04	13170	X	11440	-0-	-1730	-0-	2152 1277	1 9	8011	2	Y	1161	1123	0			191

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 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	14430	X	7985	-0-	-6445	-0-	881 1125	1 9	5979	2	Y	1023	934	0			346
12	10819	X	6969	-0-	-3850	-0-	746 936	1 9	5287	2	Y	851	1049	0			148
01	9114	X	7763	-0-	-1351	-0-	842 1147	1 9	5774	2	Y	1043	1039	0			152
02	8232	X	6330	-0-	-1902	-0-	734 868	1 9	4728	2	Y	789	798	0			143
03	9114	X	6425	-0-	-2689	-0-	1452 920	1 9	4053	2	Y	836	865	0			114
04	7980	X	5842	-0-	-2138	-0-	1053 867	1 9	3922	2	Y	788	772	0			130

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	125490	X	63931	-0-	-61559	-0-	2641 767	1 9	60523	2	Y	697	532	0	94	1	227
12	112840	X	29735	-0-	-83105	-0-	1309 498	1 9	27928	2	Y	453	539	0	49	1	92
01	87916	X	63870	-0-	-24046	-0-	2920 906	1 9	60044	2	Y	824	651	0	98	1	167
02	74564	X	45239	-0-	-29325	-0-	2253 623	1 9	42363	2	Y	566	500	0	130	1	103
03	72354	X	42457	-0-	-29897	-0-	2072 658	1 9	39727	2	Y	598	461	0	132	1	108
04	63930	X	35737	-0-	-28193	-0-	1695 592	1 9	33450	2	Y	538	476	0	64	1	106

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 07/21/2015 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	41940	X	30730	-0-	-11210	-0-	1260 571	1 9	28899	2	Y	519	365	0	70	1	169
12	39928	X	29416	-0-	-10512	-0-	1298 457	1 9	27661	2	Y	415	455	0	45	1	84
01	34968	X	27615	-0-	-7353	-0-	1260 465	1 9	25890	2	Y	423	371	0	50	1	86
02	30632	X	23984	-0-	-6648	-0-	1188 424	1 9	22372	2	Y	385	312	0	89	1	70
03	32488	X	24478	-0-	-8010	-0-	1190 442	1 9	22846	2	Y	402	311	0	89	1	72
04	30720	X	22439	-0-	-8281	-0-	1060 414	1 9	20965	2	Y	376	329	0	45	1	74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23040	X	20	-0-	-23020	-0-	20	2			Y	-0-	16	0			-0-
12	23808	X	21676	-0-	-2132	-0-	921	1	19618	2	Y	1034	712	0	112	1	210
							1137	9									
01	23808	X	18122	-0-	-5686	-0-	806	1	16594	2	Y	656	655	0	78	1	133
							722	9									
02	16688	X	11624	-0-	-5064	-0-	558	1	10488	2	Y	525	442	0	121	1	95
							578	9									
03	21669	X	8361	-0-	-13308	-0-	390	1	7483	2	Y	444	361	0	98	1	80
							488	9									
04	20970	X	6987	-0-	-13983	-0-	312	1	6193	2	Y	438	380	0	52	1	86
							482	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 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	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	748	1	17138	2	Y	665	478	0	90	1	217
							732	9									
12	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-	217	0			-0-
01	21328	X	3930	-0-	-17398	-0-	170	1	3440	2	Y	291	197	0	35	1	59
							320	9									
02	19264	X	6949	-0-	-12315	-0-	328	1	6172	2	Y	408	299	0	94	1	74
							449	9									
03	21328	X	11077	-0-	-10251	-0-	516	1	9910	2	Y	592	429	0	131	1	106
							651	9									
04	18630	X	11663	-0-	-6967	-0-	534	1	10582	2	Y	497	446	0	59	1	98
							547	9									

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 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	85140	X	66180	-0-	-18960	-0-	2750	1	63030	2	Y	364	275	0	49	1	119
							400	9									
12	85901	X	55915	-0-	-29986	-0-	2486	1	53085	2	Y	313	334	0	34	1	64
							344	9									
01	77810	X	58419	-0-	-19391	-0-	2700	1	55488	2	Y	210	206	0	25	1	43
							231	9									
02	67060	X	52431	-0-	-14629	-0-	2634	1	49555	2	Y	220	172	0	51	1	40
							242	9									
03	68386	X	57143	-0-	-11243	-0-	2820	1	54082	2	Y	219	171	0	49	1	39
							241	9									
04	66180	X	49535	-0-	-16645	-0-	2379	1	46946	2	Y	191	170	0	23	1	37
							210	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 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
11	90960	X	86828	-0-	-4132	-0-	3618	1	82916	2	Y	267	192	0	36	1	87
							294	9									
12	103509	X	51928	-0-	-51581	-0-	2313	1	49386	2	Y	208	230	0	23	1	42
							229	9									
01	103509	X	78099	-0-	-25410	-0-	3613	1	74233	2	Y	230	198	0	27	1	47
							253	9									
02	93492	X	72353	-0-	-21139	-0-	3640	1	68525	2	Y	171	147	0	40	1	31
							188	9									
03	93372	X	78201	-0-	-15171	-0-	3866	1	74157	2	Y	162	128	0	36	1	29
							178	9									
04	86820	X	72212	-0-	-14608	-0-	3475	1	68623	2	Y	104	100	0	13	1	20
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129510	X	82036	-0-	-47474	-0-	3431	1	78605	2	Y	-0-					-0-
12	106268	X	84281	-0-	-21987	-0-	3773	1	80508	2	Y	-0-					-0-
01	106268	X	88384	-0-	-17884	-0-	4101	1	84283	2	Y	-0-					-0-
02	95984	X	72865	-0-	-23119	-0-	3675	1	69190	2	Y	-0-					-0-
03	97650	X	76005	-0-	-21645	-0-	3768	1	72237	2	Y	-0-					-0-
04	85530	X	70104	-0-	-15426	-0-	3382	1	66722	2	Y	-0-					-0-

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	144120	X	70070	-0-	-74050	-0-	2905	1	66589	2	Y	524	381	0	70	1	171
							576	9									
12	92938	X	66967	-0-	-25971	-0-	2980	1	63631	2	Y	324	394	0	35	1	66
							356	9									
01	86530	X	86530	-0-	-0-	-0-	3994	1	82096	2	Y	400	337	0	48	1	81
							440	9									
02	73417	X	73417	-0-	-0-	-0-	3686	1	69404	2	Y	297	256	0	68	1	54
							327	9									
03	77034	X	77034	-0-	-0-	-0-	3803	1	72913	2	Y	289	227	0	64	1	52
							318	9									
04	83730	X	70482	-0-	-13248	-0-	3386	1	66848	2	Y	225	206	0	27	1	44
							248	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99480	X	71956	-0-	-27524	-0-	2972	1	68142	2	Y	765	561	0	103	1	249
							842	9									
12	100781	X	37929	-0-	-62852	-0-	1673	1	35753	2	Y	457	563	0	50	1	93
							503	9									
01	91760	X	70142	-0-	-21618	-0-	3218	1	66110	2	Y	740	595	0	88	1	150
							814	9									
02	73948	X	59870	-0-	-14078	-0-	2990	1	56302	2	Y	525	459	0	121	1	95
							578	9									
03	74834	X	62222	-0-	-12612	-0-	3050	1	58535	2	Y	579	442	0	128	1	104
							637	9									
04	71970	X	57506	-0-	-14464	-0-	2744	1	54172	2	Y	536	471	0	64	1	105
							590	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230790	X	167323	-0-	-63467	-0-	6951	1	159401	2	Y	883	657	0	119	1	288
							971	9									
12	221619	X	122820	-0-	-98799	-0-	5468	1	116686	2	Y	605	704	0	66	1	123
							666	9									
01	221619	X	160397	-0-	-61222	-0-	7415	1	152384	2	Y	544	492	0	65	1	110
							598	9									
02	182308	X	150468	-0-	-31840	-0-	7572	1	142540	2	Y	324	301	0	74	1	59
							356	9									
03	185504	X	161506	-0-	-23998	-0-	7989	1	153200	2	Y	288	231	0	64	1	52
							317	9									
04	167310	X	148731	-0-	-18579	-0-	7161	1	141352	2	Y	198	187	0	24	1	39
							218	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	317700	X	128549	-0-	-189151	-0-	5371	1	123161	2	Y	15	10	0	2	1	5
							17	9									
12	269483	X	119790	-0-	-149693	-0-	5360	1	114397	2	Y	30	26	0	3	1	6
							33	9									
01	219356	X	111057	-0-	-108299	-0-	5154	1	105886	2	Y	15	16	0	2	1	3
							17	9									
02	173096	X	89182	-0-	-83914	-0-	4498	1	84673	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									
03	150815	X	74513	-0-	-76302	-0-	3691	1	70815	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
04	128550	X	52515	-0-	-76035	-0-	2530	1	49984	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

11	320790	X	168464	-0-	-152326	-0-	7039	1	161425	2	Y	-0-					-0-
12	301506	X	156592	-0-	-144914	-0-	7010	1	149582	2	Y	-0-					-0-
01	285975	X	149842	-0-	-136133	-0-	6953	1	142889	2	Y	-0-					-0-
02	221536	X	125820	-0-	-95716	-0-	6343	1	119477	2	Y	-0-					-0-
03	201438	X	130989	-0-	-70449	-0-	6492	1	124497	2	Y	-0-					-0-
04	168450	X	74710	-0-	-93740	-0-	3601	1	71109	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

11	255270	X	84318	-0-	-170952	-0-	3519	1	80745	2	Y	49	30	0	7	1	16
							54	9									
12	262694	X	61993	-0-	-200701	-0-	2770	1	59158	2	Y	59	57	0	6	1	12
							65	9									
01	186930	X	59031	-0-	-127899	-0-	2737	1	56255	2	Y	35	36	0	4	1	7
							39	9									
02	120316	X	48111	-0-	-72205	-0-	2421	1	45644	2	Y	42	32	0	9	1	8
							46	9									
03	100905	X	46328	-0-	-54577	-0-	2294	1	43995	2	Y	35	29	0	8	1	6
							39	9									
04	84330	X	40246	-0-	-44084	-0-	1937	1	38280	2	Y	26	24	0	3	1	5
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

11	274290	X	141894	-0-	-132396	-0-	5930	1	135964	2	Y	-0-					-0-
12	283433	X	145880	-0-	-137553	-0-	6528	1	139352	2	Y	-0-					-0-
01	272087	X	132433	-0-	-139654	-0-	6144	1	126288	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	197624	X	106814	-0-	-90810	-0-	5391	1	101423	2	Y	-0-					-0-
03	172143	X	112745	-0-	-59398	-0-	5590	1	107154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	141900	X	63667	-0-	-78233	-0-	3069	1	60598	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

11	277410	X	63329	-0-	-214081	-0-	2647	1	60681	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	267716	X	57391	-0-	-210325	-0-	2569	1	54822	2	Y	-0-					-0-
01	248000	X	53541	-0-	-194459	-0-	2487	1	51054	2	Y	-0-					-0-
02	157808	X	43951	-0-	-113857	-0-	2216	1	41735	2	Y	-0-					-0-
03	103850	X	42988	-0-	-60862	-0-	2132	1	40856	2	Y	-0-					-0-
04	63330	X	45521	-0-	-17809	-0-	2196	1	43325	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	268500	X	137200	-0-	-131300	-0-	5733	1	131467	2	Y	-0-					-0-
12	277450	X	82684	-0-	-194766	-0-	3700	1	78984	2	Y	-0-					-0-
01	277450	X	53361	-0-	-224089	-0-	2472	1	50889	2	Y	-0-					-0-
02	168672	X	45825	-0-	-122847	-0-	2313	1	43512	2	Y	-0-					-0-
03	166129	X	44968	-0-	-121161	-0-	2231	1	42737	2	Y	-0-					-0-
04	137190	X	32442	-0-	-104748	-0-	1566	1	30876	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

11	60750	X	47527	-0-	-13223	-0-	1958	1	44923	2	Y	587	442	0	79	1	191
							646	9									
12	60729	X	43043	-0-	-17686	-0-	1898	1	40476	2	Y	608	610	0	66	1	123
							669	9									
01	60729	X	41474	-0-	-19255	-0-	1898	1	38970	2	Y	551	497	0	65	1	112
							606	9									
02	50904	X	33695	-0-	-17209	-0-	1672	1	31526	2	Y	452	378	0	104	1	82
							497	9									
03	55707	X	34484	-0-	-21223	-0-	1684	1	32301	2	Y	454	354	0	100	1	82
							499	9									
04	47520	X	31154	-0-	-16366	-0-	1485	1	29278	2	Y	355	325	0	42	1	70
							391	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

11	82656	X	82656	-0-	-0-	-0-	3450	1	79103	2	Y	94	74	0	13	1	31
							103	9									
12	70448	X	70448	-0-	-0-	-0-	3136	1	66941	2	Y	337	263	0	37	1	68
							371	9									
01	74505	X	74505	-0-	-0-	-0-	3451	1	70883	2	Y	155	174	0	18	1	31
							171	9									
02	62206	X	62206	-0-	-0-	-0-	3129	1	58924	2	Y	139	113	0	32	1	25
							153	9									
03	66898	X	64688	-0-	-2210	-0-	3202	1	61403	2	Y	75	70	0	17	1	13
							83	9									
04	64740	X	59861	-0-	-4879	-0-	2882	1	56873	2	Y	96	78	0	12	1	19
							106	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

11	70350	X	46262	-0-	-24088	-0-	1925	1	44104	2	Y	212	161	0	29	1	69
							233	9									
12	50902	X	47427	-0-	-3475	-0-	2113	1	45072	2	Y	220	220	0	24	1	45
							242	9									
01	56203	X	40789	-0-	-15414	-0-	1883	1	38663	2	Y	221	195	0	26	1	45
							243	9									
02	50764	X	33010	-0-	-17754	-0-	1656	1	31136	2	Y	198	162	0	45	1	36
							218	9									
03	56203	X	33312	-0-	-22891	-0-	1638	1	31420	2	Y	231	174	0	51	1	42
							254	9									
04	46260	X	30678	-0-	-15582	-0-	1466	1	28960	2	Y	229	199	0	27	1	45
							252	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 11/16/2015 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	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	436	1	9991	2	Y	1151	850	0	155	1	375
							1266	9									
12	17949	X	7585	-0-	-10364	-0-	300	1	6406	2	Y	799	925	0	87	1	162
							879	9									
01	17949	X	8633	-0-	-9316	-0-	351	1	7204	2	Y	980	827	0	116	1	199
							1078	9									
02	16212	X	7775	-0-	-8437	-0-	329	1	6177	2	Y	1154	879	0	265	1	209
							1269	9									
03	14787	X	8746	-0-	-6041	-0-	364	1	6973	2	Y	1281	977	0	283	1	230
							1409	9									
04	11700	X	7237	-0-	-4463	-0-	307	1	6058	2	Y	793	773	0	94	1	156
							872	9									

SAN AMBROSIA F (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 11/08/2015 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	61110	X	12885	-0-	-48225	-0-	488	1	11135	2	Y	1147	842	0	154	1	374
							1262	9									
12	17701	X	11319	-0-	-6382	-0-	452	1	9691	2	Y	1069	1110	0	116	1	217
							1176	9									
01	16492	X	10750	-0-	-5742	-0-	451	1	9286	2	Y	921	842	0	109	1	187
							1013	9									
02	14896	X	9126	-0-	-5770	-0-	421	1	7934	2	Y	701	600	0	161	1	127
							771	9									
03	14477	X	9507	-0-	-4970	-0-	428	1	8223	2	Y	778	593	0	172	1	140
							856	9									
04	12900	X	9423	-0-	-3477	-0-	411	1	8137	2	Y	795	684	0	95	1	156
							875	9									

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37320	X	3579	-0-	-33741	-0-	127	1	2903	2	Y	499	408	0	67	1	163
							549	9									
12	14322	X	7944	-0-	-6378	-0-	318	1	6781	2	Y	768	691	0	84	1	156
							845	9									
01	14322	X	9966	-0-	-4356	-0-	405	1	8297	2	Y	1149	936	0	136	1	233
							1264	9									
02	10668	X	7436	-0-	-3232	-0-	321	1	6047	2	Y	971	805	0	223	1	176
							1068	9									
03	7936	X	7615	-0-	-321	-0-	323	1	6216	2	Y	978	762	0	216	1	176
							1076	9									
04	9630	X	7279	-0-	-2351	-0-	312	1	6201	2	Y	696	652	0	83	1	137
							766	9									

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27030	X	16124	-0-	-10906	-0-	579	1	13259	2	Y	2078	1540	0	280	1	677
							2286	9									
12	23157	X	17441	-0-	-5716	-0-	670	1	14301	2	Y	2245	2222	0	244	1	456
							2470	9									
01	17422	X	14564	-0-	-2858	-0-	570	1	11725	2	Y	2063	1856	0	245	1	418
							2269	9									
02	15736	X	9309	-0-	-6427	-0-	388	1	7355	2	Y	1424	1257	0	327	1	258
							1566	9									
03	17453	X	10138	-0-	-7315	-0-	410	1	7850	2	Y	1707	1281	0	377	1	307
							1878	9									
04	16890	X	7560	-0-	-9330	-0-	297	1	5885	2	Y	1253	1165	0	149	1	246
							1378	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	212 235	1 9	4863	2	Y	214	158	0	29	1	70
12	6665	X	3470	-0-	-3195	-0-	146 218	1 9	3106	2	Y	198	206	0	22	1	40
01	4619	X	1127	-0-	-3492	-0-	48 86	1 9	993	2	Y	78	93	0	9	1	16
02	4956	X	1772	-0-	-3184	-0-	81 121	1 9	1570	2	Y	110	81	0	25	1	20
03	5487	X	583	-0-	-4904	-0-	26 36	1 9	521	2	Y	33	39	0	8	1	6
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

11	58890	X	23296	-0-	-35594	-0-	937 834	1 9	21525	2	Y	758	584	0	102	1	247
12	60853	X	18195	-0-	-42658	-0-	779 728	1 9	16688	2	Y	662	703	0	72	1	134
01	60853	X	10750	-0-	-50103	-0-	478 433	1 9	9839	2	Y	394	401	0	47	1	80
02	42952	X	13627	-0-	-29325	-0-	659 523	1 9	12445	2	Y	475	360	0	109	1	86
03	31403	X	14607	-0-	-16796	-0-	696 613	1 9	13298	2	Y	557	420	0	123	1	100
04	23310	X	8906	-0-	-14404	-0-	415 312	1 9	8179	2	Y	284	294	0	34	1	56

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	137130	X	54925	-0-	-82205	-0-	2252 1051	1 9	51622	2	Y	955	816	0	129	1	311
12	141701	X	44809	-0-	-96892	-0-	1973 650	1 9	42186	2	Y	591	718	0	64	1	120
01	141701	X	35983	-0-	-105718	-0-	1645 523	1 9	33815	2	Y	475	443	0	56	1	96
02	71512	X	28533	-0-	-42979	-0-	1416 396	1 9	26721	2	Y	360	308	0	83	1	65
03	71176	X	28394	-0-	-42782	-0-	1388 415	1 9	26591	2	Y	377	291	0	83	1	68
04	54930	X	26622	-0-	-28308	-0-	1267 353	1 9	25002	2	Y	321	288	0	38	1	63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 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	107130	X	40516	-0-	-66614	-0-	1663	1	38107	2	Y	678	566	0	91	1	221
							746	9									
12	110701	X	30578	-0-	-80123	-0-	1347	1	28760	2	Y	428	515	0	47	1	87
							471	9									
01	110701	X	28399	-0-	-82302	-0-	1300	1	26677	2	Y	384	347	0	46	1	78
							422	9									
02	61432	X	18891	-0-	-42541	-0-	941	1	17690	2	Y	236	217	0	54	1	43
							260	9									
03	52979	X	18563	-0-	-34416	-0-	905	1	17371	2	Y	261	199	0	58	1	47
							287	9									
04	40530	X	11751	-0-	-28779	-0-	557	1	11023	2	Y	155	153	0	19	1	30
							171	9									

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	106020	X	55528	-0-	-50492	-0-	2286	1	52369	2	Y	794	705	0	107	1	259
							873	9									
12	109554	X	44534	-0-	-65020	-0-	1967	1	41960	2	Y	552	639	0	60	1	112
							607	9									
01	109554	X	34258	-0-	-75296	-0-	1566	1	32219	2	Y	430	404	0	51	1	87
							473	9									
02	76160	X	25452	-0-	-50708	-0-	1266	1	23837	2	Y	317	274	0	73	1	57
							349	9									
03	76353	X	24304	-0-	-52049	-0-	1186	1	22758	2	Y	327	253	0	72	1	59
							360	9									
04	55530	X	21849	-0-	-33681	-0-	1039	1	20506	2	Y	276	248	0	33	1	54
							304	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	60660	X	21360	-0-	-39300	-0-	856	1	19636	2	Y	789	685	0	106	1	257
							868	9									
12	62682	X	14416	-0-	-48266	-0-	604	1	12874	2	Y	853	844	0	93	1	173
							938	9									
01	62682	X	5658	-0-	-57024	-0-	244	1	5015	2	Y	363	419	0	43	1	74
							399	9									
02	39592	X	12939	-0-	-26653	-0-	620	1	11678	2	Y	583	417	0	134	1	106
							641	9									
03	32085	X	12823	-0-	-19262	-0-	606	1	11597	2	Y	564	444	0	125	1	101
							620	9									
04	21360	X	11348	-0-	-10012	-0-	526	1	10335	2	Y	443	404	0	53	1	87
							487	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	52800	X	13636	-0-	-39164	-0-	541	1	12402	2	Y	630	512	0	85	1	205
							693	9									
12	54560	X	14718	-0-	-39842	-0-	628	1	13405	2	Y	623	634	0	68	1	126
							685	9									
01	54560	X	3186	-0-	-51374	-0-	142	1	2924	2	Y	109	200	0	13	1	22
							120	9									
02	34860	X	8219	-0-	-26641	-0-	403	1	7611	2	Y	186	131	0	43	1	34
							205	9									
03	23684	X	4414	-0-	-19270	-0-	208	1	4017	2	Y	172	137	0	38	1	31
							189	9									
04	14250	X	2844	-0-	-11406	-0-	129	1	2558	2	Y	143	129	0	17	1	28
							157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 11/19/2015 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	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	454	1	10444	2	Y	1213	931	0	163	1	395
							1334	9									
12	27652	X	3077	-0-	-24575	-0-	110	1	2370	2	Y	543	769	0	59	1	110
							597	9									
01	27435	X	17296	-0-	-10139	-0-	701	1	14351	2	Y	2040	1495	0	242	1	413
							2244	9									
02	22260	X	16923	-0-	-5337	-0-	767	1	14437	2	Y	1563	1334	0	359	1	283
							1719	9									
03	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	796	1	15230	2	Y	2117	1552	0	468	1	380
							2329	9									
04	16740	X	16693	-0-	-47	-0-	724	1	14307	2	Y	1511	1414	0	180	1	297
							1662	9									

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 11/13/2015 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	25860	X	4459	-0-	-21401	-0-	173	1	3927	2	Y	326	267	0	44	1	106
							359	9									
12	17825	X	8042	-0-	-9783	-0-	345	1	7354	2	Y	312	321	0	34	1	63
							343	9									
01	14229	X	1459	-0-	-12770	-0-	64	1	1322	2	Y	66	108	0	8	1	13
							73	9									
02	9884	X	6128	-0-	-3756	-0-	292	1	5491	2	Y	314	198	0	72	1	57
							345	9									
03	9362	X	6346	-0-	-3016	-0-	297	1	5696	2	Y	321	249	0	71	1	58
							353	9									
04	7770	X	6054	-0-	-1716	-0-	268	1	5314	2	Y	429	352	0	51	1	84
							472	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125040	X	73619	-0-	-51421	-0-	3037	1	69588	2	Y	904	799	0	122	1	295
							994	9									
12	129208	X	57979	-0-	-71229	-0-	2570	1	54856	2	Y	503	641	0	55	1	102
							553	9									
01	129208	X	48252	-0-	-80956	-0-	2219	1	45614	2	Y	381	361	0	45	1	77
							419	9									
02	95200	X	37518	-0-	-57682	-0-	1877	1	35349	2	Y	265	233	0	61	1	48
							292	9									
03	105400	X	35599	-0-	-69801	-0-	1747	1	33498	2	Y	322	241	0	71	1	58
							354	9									
04	73620	X	30911	-0-	-42709	-0-	1474	1	29153	2	Y	258	234	0	31	1	51
							284	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172860	X	56953	-0-	-115907	-0-	2349	1	53909	2	Y	632	591	0	85	1	206
							695	9									
12	178622	X	46051	-0-	-132571	-0-	2039	1	43520	2	Y	447	513	0	49	1	91
							492	9									
01	178622	X	39405	-0-	-139217	-0-	1809	1	37199	2	Y	361	336	0	43	1	73
							397	9									
02	78904	X	31533	-0-	-47371	-0-	1573	1	29651	2	Y	281	239	0	64	1	51
							309	9									
03	87358	X	30593	-0-	-56765	-0-	1499	1	28775	2	Y	290	225	0	64	1	52
							319	9									
04	56940	X	27710	-0-	-29230	-0-	1321	1	26096	2	Y	266	234	0	32	1	52
							293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27450	X	21404	-0-	-6046	-0-	766 3016	1 9	17622	2	Y	2742	2027	0	369	1	894
12	28365	X	19655	-0-	-8710	-0-	745 3004	1 9	15906	2	Y	2731	2774	0	297	1	554
01	23095	X	11890	-0-	-11205	-0-	437 2492	1 9	8961	2	Y	2265	2091	0	269	1	459
02	20860	X	11212	-0-	-9648	-0-	436 2564	1 9	8212	2	Y	2331	1832	0	535	1	423
03	23033	X	10611	-0-	-12422	-0-	409 2367	1 9	7835	2	Y	2152	1713	0	475	1	387
04	21390	X	12950	-0-	-8440	-0-	520 2167	1 9	10263	2	Y	1970	1735	0	235	1	387

BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

11	66480	X	21081	-0-	-45399	-0-	840 1041	1 9	19200	2	Y	946	745	0	127	1	308
12	68696	X	18361	-0-	-50335	-0-	775 1007	1 9	16579	2	Y	915	938	0	99	1	186
01	68696	X	19517	-0-	-49179	-0-	864 943	1 9	17710	2	Y	857	767	0	102	1	174
02	34860	X	11953	-0-	-22907	-0-	569 638	1 9	10746	2	Y	580	516	0	133	1	105
03	31961	X	10455	-0-	-21506	-0-	489 573	1 9	9393	2	Y	521	417	0	115	1	94
04	21090	X	12942	-0-	-8148	-0-	598 541	1 9	11803	2	Y	492	430	0	59	1	97

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 11/27/2015 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

11	43740	X	9770	-0-	-33970	-0-	370 891	1 9	8509	2	Y	810	567	0	109	1	264
12	23498	X	6901	-0-	-16597	-0-	278 678	1 9	5945	2	Y	616	688	0	67	1	125
01	23498	X	10162	-0-	-13336	-0-	425 1011	1 9	8726	2	Y	919	749	0	109	1	186
02	10472	X	7259	-0-	-3213	-0-	332 703	1 9	6224	2	Y	639	562	0	147	1	116
03	10261	X	8271	-0-	-1990	-0-	364 938	1 9	6969	2	Y	853	627	0	189	1	153
04	9840	X	7388	-0-	-2452	-0-	312 859	1 9	6217	2	Y	781	688	0	93	1	153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 6971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7035 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 #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9306 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-

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-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9298 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9150 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 #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 9165 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-

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-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 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 GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

11	129570 X	47205	-0-	-82365	-0-	1934	1	44333	2	Y	853	798	0	115	1	278
						938	9									
12	133889 X	38140	-0-	-95749	-0-	1679	1	35850	2	Y	555	660	0	60	1	113
						611	9									
01	133889 X	33129	-0-	-100760	-0-	1514	1	31117	2	Y	453	420	0	54	1	92
						498	9									
02	95172 X	25023	-0-	-70149	-0-	1241	1	23401	2	Y	346	296	0	79	1	63
						381	9									
03	75454 X	23863	-0-	-51591	-0-	1163	1	22335	2	Y	332	262	0	73	1	60
						365	9									
04	47220 X	19401	-0-	-27819	-0-	921	1	18191	2	Y	263	240	0	31	1	52
						289	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111240	X	47297	-0-	-63943	-0-	1943 774	1 9	44580	2	Y	704	673	0	95	1	229
12	114948	X	38972	-0-	-75976	-0-	1718 515	1 9	36739	2	Y	468	551	0	51	1	95
01	114948	X	35233	-0-	-79715	-0-	1611 473	1 9	33149	2	Y	430	387	0	51	1	87
02	66640	X	27695	-0-	-38945	-0-	1382 278	1 9	26035	2	Y	253	236	0	58	1	46
03	69316	X	25287	-0-	-44029	-0-	1240 289	1 9	23758	2	Y	263	204	0	58	1	47
04	47310	X	19571	-0-	-27739	-0-	932 243	1 9	18396	2	Y	221	199	0	26	1	43

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	66006	-0-	66006	66006	3014 1076	1 9	61916	2	Y	978	664	0	116	1	198
02	14B2	EXT	241736	-0-	241736	307742	11893 5953	1 9	223890	2	Y	5412	3387	0	1242	1	981
03	583066	X	275324	-0-	-307742	-0-	13408 4816	1 9	257100	2	Y	4378	3605	0	967	1	787
*04	217404	X	217404	-0-	-0-	-0-	10350 2621	1 9	204433	2	Y	2383	2418	0	284	1	468

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	59450	-0-	59450	59450	2721 805	1 9	55924	2	Y	732	497	0	87	1	148
02	14B2	EXT	239322	-0-	239322	298772	11838 4630	1 9	222854	2	Y	4209	2628	0	966	1	763
03	563888	X	265116	-0-	-298772	-0-	12964 3567	1 9	248585	2	Y	3243	2707	0	716	1	583
*04	199957	X	199957	-0-	-0-	-0-	9581 1210	1 9	189166	2	Y	1100	1336	0	131	1	216

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

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	38096	-0-	38096	38096	1864 452	1 9	35780	2	Y	411	246	0	91	1	74
04	0	W	209213	-0-	209213	247309	9957 2649	1 9	196607	2	Y	2408	1722	0	287	1	473

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 03/21/2017 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	34678	-0-	34678	34678	1692	1	32466	2	Y	473	284	0	104	1	85
						520	9									
04	14B2 EXT	204644	-0-	204644	239322	9702	1	191572	2	Y	3064	2182	0	365	1	602
						3370	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9038 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	14B2 EXT	43734	-0-	43734	43734	2140	1	41029	2	Y	514	308	0	114	1	92
						565	9									
04	14B2 EXT	199581	-0-	199581	243315	9415	1	185910	2	Y	3869	2740	0	461	1	760
						4256	9									

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

11	63780 X	24167	-0-	-39613	-0-	962	1	22071	2	Y	1031	805	0	139	1	336
						1134	9									
12	65906 X	19464	-0-	-46442	-0-	832	1	17740	2	Y	811	894	0	88	1	165
						892	9									
01	65906 X	23116	-0-	-42790	-0-	1038	1	21320	2	Y	689	632	0	82	1	140
						758	9									
02	30716 X	12716	-0-	-18000	-0-	615	1	11550	2	Y	501	435	0	115	1	91
						551	9									
03	34007 X	13485	-0-	-20522	-0-	641	1	12281	2	Y	512	398	0	113	1	92
						563	9									
04	24180 X	9525	-0-	-14655	-0-	444	1	8747	2	Y	304	300	0	36	1	60
						334	9									

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 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-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

11	80430 X	26314	-0-	-54116	-0-	1066	1	24412	2	Y	760	652	0	102	1	248
						836	9									
12	83111 X	19922	-0-	-63189	-0-	861	1	18412	2	Y	590	654	0	64	1	120
						649	9									
01	83111 X	19028	-0-	-64083	-0-	850	1	17498	2	Y	618	540	0	73	1	125
						680	9									
02	54880 X	10848	-0-	-44032	-0-	524	1	9875	2	Y	408	365	0	94	1	74
						449	9									
03	37510 X	12302	-0-	-25208	-0-	587	1	11307	2	Y	371	296	0	82	1	67
						408	9									
04	26310 X	10279	-0-	-16031	-0-	483	1	9503	2	Y	266	249	0	32	1	52
						293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 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	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	22264	-0-	22264	22264	968	1	19808	2	Y	1353	918	0	161	1	274
						1488	9									
02	14B2 EXT	139190	-0-	139190	161454	6689	1	125941	2	Y	5964	3788	0	1369	1	1081
						6560	9									
03	305875 X	144421	-0-	-161454	-0-	6965	1	133556	2	Y	3545	3206	0	783	1	637
						3900	9									
04	128400 X	91402	-0-	-36998	-0-	4297	1	84876	2	Y	2026	2024	0	241	1	398
						2229	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

11	74850 X	32034	-0-	-42816	-0-	1271	1	29103	2	Y	1509	1162	0	203	1	492
						1660	9									
12	77345 X	25822	-0-	-51523	-0-	1096	1	23387	2	Y	1217	1330	0	132	1	247
						1339	9									
01	77345 X	21836	-0-	-55509	-0-	957	1	19661	2	Y	1107	999	0	131	1	224
						1218	9									
02	38360 X	15497	-0-	-22863	-0-	725	1	13654	2	Y	1016	823	0	233	1	184
						1118	9									
03	42470 X	12629	-0-	-29841	-0-	588	1	11323	2	Y	653	576	0	144	1	117
						718	9									
04	32040 X	13711	-0-	-18329	-0-	625	1	12343	2	Y	675	579	0	80	1	133
						743	9									

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

11	71190 X	26803	-0-	-44387	-0-	1068	1	24485	2	Y	1136	869	0	153	1	370
						1250	9									
12	73563 X	23033	-0-	-50530	-0-	983	1	21020	2	Y	936	1014	0	102	1	190
						1030	9									
01	73563 X	5616	-0-	-67947	-0-	234	1	4856	2	Y	478	514	0	57	1	97
						526	9									
02	46872 X	15698	-0-	-31174	-0-	758	1	14243	2	Y	634	470	0	146	1	115
						697	9									
03	38812 X	17873	-0-	-20939	-0-	849	1	16272	2	Y	684	525	0	151	1	123
						752	9									
04	26790 X	15889	-0-	-10901	-0-	736	1	14516	2	Y	579	519	0	69	1	114
						637	9									

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9097 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 03/19/2017 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	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	52402	-0-	52402	52402	2565	1	49214	2	Y	566	339	0	125	1	102
						623	9									
04	14B2 EXT	192759	-0-	192759	245161	9130	1	180237	2	Y	3084	2213	0	367	1	606
						3392	9									

BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	20732	-0-	20732	20732	1025	1	19684	2	Y	21	13	0	4	1	4
						23	9									
04	14B2 EXT	201637	-0-	201637	222369	9699	1	191524	2	Y	376	261	0	45	1	74
						414	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 9235 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	25171	-0-	25171	25171	1250	1	23898	2	Y	21	13	0	4	1	4
						23	9									
04	14B2 EXT	189262	-0-	189262	214433	9108	1	179799	2	Y	323	225	0	38	1	64
						355	9									

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	19792	-0-	19792	19792	980	1	18800	2	Y	11	7	0	2	1	2
						12	9									
04	14B2 EXT	189666	-0-	189666	209458	9127	1	180236	2	Y	275	190	0	33	1	54
						303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	60452	-0-	60452	60452	2775	1	57075	2	Y	547	371	0	65	1	111
						602	9									
02	309771 X	249319	-0-	-60452	-0-	12360	1	232707	2	Y	3865	2388	0	887	1	701
						4252	9									
03	289924 X	289924	-0-	-0-	-0-	14216	1	272604	2	Y	2822	2393	0	623	1	507
						3104	9									
*04	227772 X	227772	-0-	-0-	-0-	10916	1	215560	2	Y	1178	1314	0	140	1	231
						1296	9									

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417

11	48480 X	14327	-0-	-34153	-0-	519	1	11858	2	Y	1773	1318	0	239	1	578
						1950	9									
12	25234 X	12497	-0-	-12737	-0-	495	1	10539	2	Y	1330	1493	0	145	1	270
						1463	9									
01	25234 X	12596	-0-	-12638	-0-	513	1	10578	2	Y	1368	1199	0	162	1	277
						1505	9									
02	17920 X	10268	-0-	-7652	-0-	454	1	8590	2	Y	1113	932	0	256	1	202
						1224	9									
03	17112 X	10352	-0-	-6760	-0-	450	1	8642	2	Y	1145	888	0	253	1	206
						1260	9									
04	14340 X	8994	-0-	-5346	-0-	381	1	7537	2	Y	978	875	0	117	1	192
						1076	9									

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

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	16797	-0-	16797	16797	744	1	15391	2	Y	602	409	0	71	1	122
						662	9									
02	14B2 EXT	116509	-0-	116509	133306	5660	1	106531	2	Y	3925	2434	0	901	1	712
						4318	9									
03	259681 X	126375	-0-	-133306	-0-	6082	1	116657	2	Y	3305	2693	0	730	1	594
						3636	9									
04	93510 X	86583	-0-	-6927	-0-	4044	1	79884	2	Y	2414	2246	0	288	1	474
						2655	9									

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	28559	-0-	28559	28559	1413	1	27144	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	14B2 EXT	186407	-0-	186407	214966	8976	1	177232	2	Y	181	124	0	22	1	35
						199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65040 X	25121	-0-	-39919	-0-	1000	1	22886	2	Y	1123	866	0	151	1	366
						1235	9									
12	67208 X	21444	-0-	-45764	-0-	908	1	19389	2	Y	1043	1084	0	113	1	212
						1147	9									
01	97216 X	4668	-0-	-92548	-0-	201	1	4127	2	Y	309	421	0	37	1	63
						340	9									
02	87808 X	12023	-0-	-75785	-0-	569	1	10710	2	Y	676	461	0	155	1	123
						744	9									
03	37975 X	9201	-0-	-28774	-0-	422	1	8088	2	Y	628	499	0	139	1	113
						691	9									
04	25110 X	7424	-0-	-17686	-0-	328	1	6470	2	Y	569	502	0	68	1	112
						626	9									

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

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	16925	-0-	16925	16925	733	1	15068	2	Y	1022	694	0	121	1	207
						1124	9									
02	SHUT IN	122756	-0-	122756	139681	5734	1	107965	2	Y	8234	5058	0	1890	1	1493
						9057	9									
03	254507 X	114826	-0-	-139681	-0-	5269	1	100984	2	Y	7794	6165	0	1721	1	1401
						8573	9									
04	91560 X	70993	-0-	-20567	-0-	3179	1	62743	2	Y	4610	4556	0	549	1	906
						5071	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 7022 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	27705	-0-	27705	27705	1357	1	26014	2	Y	304	182	0	67	1	55
						334	9									
04	14B2 EXT	200642	-0-	200642	228347	9550	1	188559	2	Y	2303	1631	0	274	1	453
						2533	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	42763	-0-	42763	42763	2082	1	39957	2	Y	658	395	0	145	1	118
						724	9									
04	14B2 EXT	199094	-0-	199094	241857	9411	1	185836	2	Y	3497	2512	0	416	1	687
						3847	9									

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 12/14/2015 TOTAL DEPTH 9262 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	23838	-0-	23838	23838	1182	1	22631	2	Y	23	13	0	6	1	4
						25	9									
04	14B2 EXT	183067	-0-	183067	206905	8808	1	173873	2	Y	351	244	0	42	1	69
						386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 07/02/2016 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	104490 X	62038	-0-	-42452	-0-	2552	1	58505	2	Y	892	807	0	120	1	291
						981	9									
12	107973 X	50730	-0-	-57243	-0-	2239	1	47765	2	Y	660	745	0	72	1	134
						726	9									
01	107973 X	41941	-0-	-66032	-0-	1926	1	39607	2	Y	371	386	0	44	1	75
						408	9									
02	80556 X	32596	-0-	-47960	-0-	1632	1	30734	2	Y	209	198	0	48	1	38
						230	9									
03	89187 X	30519	-0-	-58668	-0-	1496	1	28714	2	Y	281	206	0	62	1	51
						309	9									
04	62040 X	27006	-0-	-35034	-0-	1289	1	25461	2	Y	233	210	0	28	1	46
						256	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6999 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-

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 9158 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-

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

11	166110 X	77184	-0-	-88926	-0-	3211	1	73609	2	Y	331	251	0	44	1	108
						364	9									
12	171647 X	50557	-0-	-121090	-0-	2248	1	47978	2	Y	301	315	0	33	1	61
						331	9									
01	171647 X	26450	-0-	-145197	-0-	1214	1	24895	2	Y	310	271	0	37	1	63
						341	9									
02	107408 X	42901	-0-	-64507	-0-	2143	1	40405	2	Y	321	252	0	74	1	58
						353	9									
03	96813 X	59060	-0-	-37753	-0-	2907	1	55766	2	Y	352	269	0	78	1	63
						387	9									
04	77190 X	50778	-0-	-26412	-0-	2429	1	47997	2	Y	320	282	0	38	1	63
						352	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 9309 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 9273 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9266 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	69420 X	30620	-0-	-38800	-0-	1185 2272	1 9	27163	2	Y	2065	1611	0	278	1	673
12	63874 X	19844	-0-	-44030	-0-	753 3010	1 9	16081	2	Y	2736	2557	0	297	1	555
01	63612 X	24879	-0-	-38733	-0-	1070 1811	1 9	21998	2	Y	1646	1673	0	195	1	333
02	57456 X	13863	-0-	-43593	-0-	647 1020	1 9	12196	2	Y	927	879	0	213	1	168
03	42439 X	11454	-0-	-30985	-0-	526 864	1 9	10064	2	Y	785	639	0	173	1	141
04	30630 X	10756	-0-	-19874	-0-	476 851	1 9	9429	2	Y	774	671	0	92	1	152

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	147810 X	107907	-0-	-39903	-0-	4451 1389	1 9	102067	2	Y	1263	1093	0	170	1	412
12	152737 X	84401	-0-	-68336	-0-	3731 1001	1 9	79669	2	Y	910	1038	0	99	1	185
01	164641 X	66801	-0-	-97840	-0-	3072 605	1 9	63124	2	Y	550	558	0	65	1	112
02	148708 X	37610	-0-	-111098	-0-	1868 578	1 9	35164	2	Y	525	421	0	121	1	95
03	145328 X	53337	-0-	-91991	-0-	2611 673	1 9	50053	2	Y	612	462	0	135	1	110
04	107910 X	48495	-0-	-59415	-0-	2312 497	1 9	45686	2	Y	452	419	0	54	1	89

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	159330 X	118356	-0-	-40974	-0-	4808 3328	1 9	110220	2	Y	3025	2547	0	407	1	986
12	164641 X	100005	-0-	-64636	-0-	4381 2096	1 9	93528	2	Y	1905	2297	0	207	1	387
01	194432 X	80254	-0-	-114178	-0-	3648 1646	1 9	74960	2	Y	1496	1402	0	178	1	303
02	175616 X	53330	-0-	-122286	-0-	2627 1232	1 9	49471	2	Y	1120	963	0	257	1	203
03	132556 X	58634	-0-	-73922	-0-	2844 1235	1 9	54555	2	Y	1123	876	0	248	1	202
04	118350 X	52944	-0-	-65406	-0-	2504 1007	1 9	49433	2	Y	915	828	0	109	1	180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164640 X	154733	-0-	-9907	-0-	6365	1	145958	2	Y	2191	1633	0	295	1	714
						2410	9									
12	170128 X	155522	-0-	-14606	-0-	6886	1	146973	2	Y	1512	1755	0	164	1	307
						1663	9									
01	172856 X	136931	-0-	-35925	-0-	6310	1	129639	2	Y	893	913	0	106	1	181
						982	9									
02	156128 X	91042	-0-	-65086	-0-	4561	1	85831	2	Y	591	529	0	136	1	107
						650	9									
03	164300 X	101219	-0-	-63081	-0-	4981	1	95516	2	Y	656	500	0	145	1	118
						722	9									
04	154740 X	89482	-0-	-65258	-0-	4296	1	84830	2	Y	324	339	0	39	1	64
						356	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

11	84030 X	31942	-0-	-52088	-0-	1293	1	29652	2	Y	906	727	0	122	1	295
						997	9									
12	78911 X	25149	-0-	-53762	-0-	1086	1	23144	2	Y	835	870	0	91	1	169
						919	9									
01	78647 X	5953	-0-	-72694	-0-	260	1	5376	2	Y	288	365	0	34	1	58
						317	9									
02	71036 X	15558	-0-	-55478	-0-	746	1	14017	2	Y	723	484	0	166	1	131
						795	9									
03	47926 X	13806	-0-	-34120	-0-	652	1	12495	2	Y	599	490	0	132	1	108
						659	9									
04	31950 X	9497	-0-	-22453	-0-	435	1	8613	2	Y	408	387	0	49	1	80
						449	9									

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

11	84630 X	19516	-0-	-65114	-0-	772	1	17720	2	Y	931	720	0	125	1	304
						1024	9									
12	66391 X	17827	-0-	-48564	-0-	759	1	16196	2	Y	793	850	0	86	1	161
						872	9									
01	65689 X	15935	-0-	-49754	-0-	712	1	14655	2	Y	516	511	0	61	1	105
						568	9									
02	59332 X	8091	-0-	-51241	-0-	388	1	7372	2	Y	301	282	0	69	1	55
						331	9									
03	35216 X	6981	-0-	-28235	-0-	331	1	6377	2	Y	248	203	0	55	1	45
						273	9									
04	19530 X	8073	-0-	-11457	-0-	371	1	7327	2	Y	341	278	0	41	1	67
						375	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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	69360	X	38822	-0-	-30538	-0-	1469	1	33675	2	Y	3344	2680	0	450	1	1090
							3678	9									
12	71672	X	33498	-0-	-38174	-0-	1304	1	27841	2	Y	3957	3814	0	430	1	803
							4353	9									
01	71672	X	26909	-0-	-44763	-0-	1095	1	22519	2	Y	2995	2836	0	355	1	607
							3295	9									
02	47432	X	21970	-0-	-25462	-0-	960	1	18111	2	Y	2635	2159	0	605	1	478
							2899	9									
03	52514	X	21506	-0-	-31008	-0-	925	1	17730	2	Y	2592	2031	0	573	1	466
							2851	9									
04	38820	X	16647	-0-	-22173	-0-	747	1	14715	2	Y	1077	1203	0	128	1	212
							1185	9									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74850	X	31507	-0-	-43343	-0-	1275	1	29266	2	Y	878	697	0	118	1	286
							966	9									
12	77345	X	25646	-0-	-51699	-0-	1111	1	23744	2	Y	719	781	0	78	1	146
							791	9									
01	77345	X	19554	-0-	-57791	-0-	878	1	18035	2	Y	583	542	0	69	1	118
							641	9									
02	46256	X	13622	-0-	-32634	-0-	658	1	12432	2	Y	484	403	0	111	1	88
							532	9									
03	42594	X	11270	-0-	-31324	-0-	535	1	10263	2	Y	429	345	0	95	1	77
							472	9									
04	31500	X	7515	-0-	-23985	-0-	351	1	6916	2	Y	225	231	0	27	1	44
							248	9									

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 06/29/2016 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	90540	X	49814	-0-	-40726	-0-	1983	1	45459	2	Y	2156	1739	0	290	1	703
							2372	9									
12	93558	X	43698	-0-	-49860	-0-	1867	1	39892	2	Y	1763	1916	0	192	1	358
							1939	9									
01	93558	X	35898	-0-	-57660	-0-	1584	1	32550	2	Y	1604	1447	0	190	1	325
							1764	9									
02	59500	X	28135	-0-	-31365	-0-	1342	1	25312	2	Y	1346	1118	0	309	1	244
							1481	9									
03	65875	X	27093	-0-	-38782	-0-	1276	1	24499	2	Y	1198	962	0	265	1	215
							1318	9									
04	49800	X	23272	-0-	-26528	-0-	1079	1	21304	2	Y	808	768	0	96	1	159
							889	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74970	X	30924	-0-	-44046	-0-	1244	1	28546	2	Y	1031	868	0	139	1	336
							1134	9									
12	77469	X	25533	-0-	-51936	-0-	1100	1	23466	2	Y	879	941	0	96	1	178
							967	9									
01	77469	X	22622	-0-	-54847	-0-	1007	1	20750	2	Y	786	712	0	93	1	159
							865	9									
02	47992	X	17462	-0-	-30530	-0-	847	1	15962	2	Y	594	509	0	136	1	108
							653	9									
03	43400	X	17214	-0-	-26186	-0-	815	1	15632	2	Y	697	526	0	154	1	125
							767	9									
04	30930	X	14769	-0-	-16161	-0-	681	1	13461	2	Y	570	515	0	68	1	112
							627	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60960	X	7220	-0-	-53740	-0-	253	1	5768	2	Y	1090	588	0	147	1	355
							1199	9									
12	62992	X	14153	-0-	-48839	-0-	564	1	12102	2	Y	1352	1286	0	147	1	274
							1487	9									
01	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	436	1	8947	2	Y	858	856	0	102	1	174
							944	9									
02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	512	1	9648	2	Y	904	706	0	208	1	164
							994	9									
03	14167	X	11175	-0-	-2992	-0-	504	1	9625	2	Y	951	734	0	210	1	171
							1046	9									
04	13710	X	9021	-0-	-4689	-0-	394	1	7798	2	Y	754	687	0	90	1	148
							829	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		249562	-0-	249562	249562	10421	1	238995	2	Y	133	72	0	18	1	43
							146	9									
12	0	W	284554	-0-	284554	534116	12722	1	271522	2	Y	282	237	0	31	1	57
							310	9									
01	839633	X	305517	-0-	-534116	-0-	14166	1	291095	2	Y	233	215	0	28	1	47
							256	9									
02	286402	X	286402	-0-	-0-	-0-	14439	1	271867	2	Y	87	98	0	20	1	16
							96	9									
03	322479	X	322479	-0-	-0-	-0-	15984	1	306452	2	Y	39	39	0	9	1	7
							43	9									
*04	306745	X	306745	-0-	-0-	-0-	14788	1	291957	2	Y	-0-	7	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		203015	-0-	203015	203015	8470	1	194288	2	Y	234	126	0	32	1	76
							257	9									
12	SHUT IN		320378	-0-	320378	523393	14299	1	305219	2	Y	782	614	0	85	1	159
							860	9									
01	834070	X	310677	-0-	-523393	-0-	14396	1	295765	2	Y	469	477	0	56	1	95
							516	9									
02	289443	X	289443	-0-	-0-	-0-	14591	1	274694	2	Y	144	180	0	33	1	26
							158	9									
03	305834	X	305834	-0-	-0-	-0-	15158	1	290606	2	Y	64	65	0	14	1	11
							70	9									
*04	232071	X	232071	-0-	-0-	-0-	11187	1	220877	2	Y	6	15	0	1	1	1
							7	9									

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	SHUT IN		221482	-0-	221482	221482	9242	1	211923	2	Y	288	155	0	39	1	94
							317	9									
12	SHUT IN		322884	-0-	322884	544366	14423	1	307887	2	Y	522	453	0	57	1	106
							574	9									
01	859115	X	314749	-0-	-544366	-0-	14589	1	299769	2	Y	355	347	0	42	1	72
							391	9									
02	293444	X	293444	-0-	-0-	-0-	14792	1	278505	2	Y	134	151	0	31	1	24
							147	9									
03	324246	X	324246	-0-	-0-	-0-	16069	1	308132	2	Y	41	48	0	10	1	7
							45	9									
*04	309200	X	309200	-0-	-0-	-0-	14902	1	294294	2	Y	4	10	0			1
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN	251417	-0-	251417	251417	10475	1	240195	2	Y	679	366	0	92	1	221
						747	9									
12	SHUT IN	290106	-0-	290106	541523	12939	1	276109	2	Y	962	883	0	105	1	195
						1058	9									
01	843872 X	302349	-0-	-541523	-0-	14000	1	287669	2	Y	618	615	0	73	1	125
						680	9									
02	283621 X	283621	-0-	-0-	-0-	14294	1	269145	2	Y	165	222	0	38	1	30
						182	9									
03	311151 X	311151	-0-	-0-	-0-	15423	1	295705	2	Y	21	43	0	4	1	4
						23	9									
04	292590 X	230900	-0-	-61690	-0-	11130	1	219770	2	Y	-0-	4	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

11	SHUT IN	214683	-0-	214683	214683	8964	1	205553	2	Y	151	82	0	20	1	49
						166	9									
12	SHUT IN	347766	-0-	347766	562449	15542	1	331705	2	Y	472	374	0	51	1	96
						519	9									
01	921774 X	359325	-0-	-562449	-0-	16664	1	342372	2	Y	263	275	0	31	1	53
						289	9									
02	297506 X	297506	-0-	-0-	-0-	14997	1	282404	2	Y	95	109	0	22	1	17
						105	9									
03	321719 X	321719	-0-	-0-	-0-	15943	1	305755	2	Y	19	29	0	4	1	3
						21	9									
*04	302210 X	302210	-0-	-0-	-0-	14568	1	287631	2	Y	10	10	0	1	1	2
						11	9									

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

11	SHUT IN	220159	-0-	220159	220159	9181	1	210549	2	Y	390	211	0	52	1	127
						429	9									
12	SHUT IN	319940	-0-	319940	540099	14287	1	304962	2	Y	628	560	0	68	1	127
						691	9									
01	847344 X	307245	-0-	-540099	-0-	14242	1	292612	2	Y	355	368	0	42	1	72
						391	9									
02	288164 X	288164	-0-	-0-	-0-	14530	1	273551	2	Y	75	116	0	17	1	14
						83	9									
03	310576 X	310576	-0-	-0-	-0-	15394	1	295170	2	Y	11	21	0	2	1	2
						12	9									
*04	227748 X	227748	-0-	-0-	-0-	10979	1	216757	2	Y	11	10	0	1	1	2
						12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/18/2016 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	0		129087	-0-	129087	129087	5287	1	121279	2	Y	2292	1237	0	308	1	747
							2521	9									
12	0		163951	-0-	163951	293038	7138	1	152417	2	Y	3996	3498	0	434	1	811
							4396	9									
01	440372	X	147334	-0-	-293038	-0-	6681	1	137268	2	Y	3077	2900	0	365	1	623
							3385	9									
02	174076	X	32725	-0-	-141351	-0-	1605	1	30208	2	Y	829	1112	0	190	1	150
							912	9									
03	192727	X	153259	-0-	-39468	-0-	7411	1	142085	2	Y	3421	2201	0	755	1	615
							3763	9									
04	186510	X	118450	-0-	-68060	-0-	5611	1	110825	2	Y	1831	1868	0	218	1	360
							2014	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		120517	-0-	120517	120517	4930	1	113048	2	Y	2308	1246	0	310	1	752
							2539	9									
12	0		165871	-0-	165871	286388	7277	1	155292	2	Y	3002	2819	0	326	1	609
							3302	9									
01	437750	X	151362	-0-	-286388	-0-	6903	1	141868	2	Y	2355	2208	0	279	1	477
							2591	9									
02	129080	X	26934	-0-	-102146	-0-	1337	1	25153	2	Y	404	715	0	93	1	73
							444	9									
03	142910	X	82706	-0-	-60204	-0-	4047	1	77580	2	Y	981	661	0	217	1	176
							1079	9									
04	138300	X	117157	-0-	-21143	-0-	5561	1	109755	2	Y	1674	1322	0	199	1	329
							1841	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		127812	-0-	127812	127812	5302	1	121545	2	Y	877	473	0	118	1	286
							965	9									
12	0		174337	-0-	174337	302149	7739	1	165255	2	Y	1221	1126	0	133	1	248
							1343	9									
01	446813	X	144664	-0-	-302149	-0-	6671	1	137081	2	Y	829	811	0	98	1	168
							912	9									
02	155848	X	27876	-0-	-127972	-0-	1399	1	26347	2	Y	118	238	0	27	1	21
							130	9									
03	172546	X	120413	-0-	-52133	-0-	5940	1	113895	2	Y	525	336	0	116	1	94
							578	9									
04	166980	X	133787	-0-	-33193	-0-	6424	1	126881	2	Y	438	394	0	52	1	86
							482	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					68
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	T. A.		-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
12	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	210	209	0			23
12	2759 X	2394	-0-	-365	-0-	25	1	2062	3	Y	279	271	0	2	8	29
						307	9									
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	44	1	3146	3	Y	218	228	0	1	8	18
						240	9									
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	195	194	0			19
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	223	221	0			21
04	3330 X	987	-0-	-2343	-0-	11	1	769	3	Y	188	186	0	4	8	19
						207	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	121	1	6010	3	Y	184	180	0	4	8	7
						13	4	202	9							
12	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	6	8	0	5	8	-0-
01	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	10	10	8			-0-
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	6572 X	1460	-0-	-5112	-0-	30	1	1264	3	Y	151	103	0	43	8	5
						166	9									
04	6360 X	3292	-0-	-3068	-0-	70	1	3057	3	Y	147	145	0	2	8	5
						3	4	162	9							

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

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

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	359	3	32	9	N	29					181
12	527 N	439	-0-	-88	-0-	394	3	45	9	N	41					222
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	255	3	41	9	N	37					259
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	422	3	40	9	N	36	170	1			125
03	434 N	361	-0-	-73	-0-	321	3	40	9	N	36					161
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	295	3	34	9	N	31					192

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

11	7200 X	6199	-0-	-1001	-0-	113	1	5648	3	Y	386	388	0			15
						13	4	425	9							
12	7347 X	6183	-0-	-1164	-0-	137	1	5674	3	Y	333	331	0	2	8	15
						6	4	366	9							
01	6572 X	5723	-0-	-849	-0-	125	1	5357	3	Y	217	224	0			8
						2	4	239	9							
02	5852 X	4812	-0-	-1040	-0-	102	1	4418	3	Y	253	246	0			15
						14	4	278	9							
03	6417 X	5824	-0-	-593	-0-	125	1	5366	3	Y	302	302	0			15
						1	4	332	9							
04	6210 X	5655	-0-	-555	-0-	117	1	5156	3	Y	343	344	0	1	8	13
						5	4	377	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	80	174	1			126
12	434	X	255	-0-	-179	-0-	207	3	48	9	N	44					170
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	13					183
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	49					232
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	20	179	1			73
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	30					103

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

11	9510	X	8709	-0-	-801	-0-	23	1	8209	3	Y	434	453	0	6	8	48
							477	9									
12	9827	X	8512	-0-	-1315	-0-	25	1	7956	3	Y	483	481	0			50
							531	9									
01	10602	X	9081	-0-	-1521	-0-	20	1	8441	3	Y	564	525	0	12	8	77
							620	9									
02	9576	X	7384	-0-	-2192	-0-	19	1	6923	3	Y	402	430	0	10	8	39
							442	9									
03	8990	X	6853	-0-	-2137	-0-	14	1	6204	3	Y	577	542	0	8	8	66
							635	9									
04	8790	X	7339	-0-	-1451	-0-	17	1	6628	3	Y	631	577	0	3	8	117
							694	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	475	469	0			52
12	3813	X	1601	-0-	-2212	-0-	13	1	1067	3	Y	474	477	0			49
							521	9									
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	49	1	3487	3	Y	501	509	0			41
							1	4	551	9							
02	2772	X	2038	-0-	-734	-0-	21	1	1544	3	Y	430	429	0			42
							473	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	384	390	0			36
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	661	627	0			70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	13117	-0-	-1013	-0-	116	1	12481	3	Y	470	452	0	14	8	23
							3	4	517	9							
12	15035	X	13753	-0-	-1282	-0-	124	1	12890	3	Y	666	646	0	16	8	27
							6	4	733	9							
01	15128	X	14963	-0-	-165	-0-	136	1	14025	3	Y	717	679	0	36	8	29
							13	4	789	9							
02	13664	X	11943	-0-	-1721	-0-	108	1	11319	3	Y	455	454	0	5	8	25
							15	4	501	9							
03	13857	X	12913	-0-	-944	-0-	122	1	12314	3	Y	421	392	0	24	8	30
							14	4	463	9							
04	14490	X	13248	-0-	-1242	-0-	135	1	12589	3	Y	474	482	0	5	8	17
							3	4	521	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	249	1	12464	3	Y	1374	1380	0			55
							28	4	1511	9							
12	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	312	1	12889	3	Y	1427	1416	0			66
							13	4	1570	9							
01	13795	X	13281	-0-	-514	-0-	271	1	11545	3	Y	1327	1341	0			52
							5	4	1460	9							
02	12460	X	12022	-0-	-438	-0-	238	1	10321	3	Y	1301	1275	0			78
							32	4	1431	9							
03	13795	X	13072	-0-	-723	-0-	263	1	11326	3	Y	1345	1357	0			66
							3	4	1480	9							
04	13350	X	12060	-0-	-1290	-0-	236	1	10377	3	Y	1306	1324	0			48
							10	4	1437	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	59	1	4238	3	Y	643	638	0			70
							707	9									
12	4867	X	4297	-0-	-570	-0-	43	1	3507	3	Y	678	678	0			70
							1	4	746	9							
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	54	1	3878	3	Y	701	714	0			57
							1	4	771	9							
02	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	60	1	4358	3	Y	605	603	0			59
							1	4	666	9							
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	67	1	4827	3	Y	636	636	0			59
							1	4	700	9							
*04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	64	1	4469	3	Y	615	609	0			65
							2	4	677	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	1806	-0-	-3654	-0-	19	1	1354	3	Y	394	390	0			43
							433	9									
12	5642	X	545	-0-	-5097	-0-	1	1	90	3	Y	413	413	0			43
							454	9									
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	459	464	0			38
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	402	401	0			39
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	335	343	0			31
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	334	330	0			35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2066	-0-	-784	-0-	22	1	1591	3	Y	412	409	0			45
							453	9									
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	37	1	3047	3	Y	388	393	0			40
							1	4	427	9							
01	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	33	1	2368	3	Y	404	411	0			33
							444	9									
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	39	1	2869	3	Y	331	332	0			32
							364	9									
03	3503	X	852	-0-	-2651	-0-	6	1	420	3	Y	387	383	0			36
							426	9									
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	231	242	0	1	8	24

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	T. A.		16	-0-	16	25	1	1	14	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	T. A.		14	-0-	14	39	1	1	12	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	6870	X	6294	-0-	-576	-0-	55	1	5887	3	Y	319	316	0			16
							1	4	351	9							
12	7099	X	5514	-0-	-1585	-0-	49	1	5115	3	Y	316	319	0			13
							2	4	348	9							
01	6975	X	5517	-0-	-1458	-0-	50	1	5142	3	Y	291	291	0			13
							5	4	320	9							
02	6132	X	5580	-0-	-552	-0-	50	1	5266	3	Y	234	234	0			13
							7	4	257	9							
03	6789	X	5411	-0-	-1378	-0-	50	1	5110	3	Y	223	219	0			17
							6	4	245	9							
04	6300	X	5875	-0-	-425	-0-	57	1	5370	3	Y	406	408	0			15
							1	4	447	9							

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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1453	3	133	9	N	121	175	1			147
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1307	3	143	9	N	130	180	1			97
01	1829	N	1428	-0-	-401	-0-	1321	3	107	9	N	97					194
02	1484	N	1218	-0-	-266	-0-	1109	3	109	9	N	99	169	1			124
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1336	3	106	9	N	96					220
04	1380	N	75	-0-	-1305	-0-	68	3	7	9	N	6					226

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	7320	X	6345	-0-	-975	-0-	8	1	5984	3	Y	313	319	0			47
							9	4	344	9							
12	7657	X	6916	-0-	-741	-0-	9	1	6580	3	Y	297	301	0			43
							327	9									
01	7657	X	7373	-0-	-284	-0-	14	1	7121	3	Y	216	215	0	1	8	43
							238	9									
02	6916	X	6381	-0-	-535	-0-	8	1	6092	3	Y	255	244	0			54
							281	9									
03	6913	X	6908	-0-	-5	-0-	11	1	6724	3	Y	157	89	0	95	1	17
							173	9					10	8			
04	7140	X	6663	-0-	-477	-0-	13	1	6475	3	Y	159	154	1	4	8	18
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	10538	-0-	-2422	-0-	181	1	9042	3	Y	1177	1184	0			47
							20	4	1295	9							
12	13392	X	12304	-0-	-1088	-0-	259	1	10710	3	Y	1204	1196	0			55
							11	4	1324	9							
01	15934	X	14334	-0-	-1600	-0-	298	1	12747	3	Y	1166	1176	0			45
							6	4	1283	9							
02	14392	X	13105	-0-	-1287	-0-	265	1	11542	3	Y	1147	1124	0			68
							36	4	1262	9							
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	292	1	12524	3	Y	1202	1211	0			59
							3	4	1322	9							
04	13860	X	13654	-0-	-206	-0-	274	1	12093	3	Y	1159	1175	0			43
							12	4	1275	9							

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	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	256	1	2446	3	Y	384	408	0	1	8	72
							422	9									
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	398	1	2885	3	Y	379	361	0			90
							417	9									
01	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	265	1	2070	3	Y	419	420	0	1	8	88
							461	9									
02	2912	X	2392	-0-	-520	-0-	247	1	1816	3	Y	299	295	0	6	8	86
							329	9									
03	3689	X	2669	-0-	-1020	-0-	294	1	2069	3	Y	277	297	0	1	8	65
							1	4	305	9							
04	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	252	1	2711	3	Y	419	386	0			98
							461	9									

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	1020	X	1019	-0-	-1	-0-	2	1	709	3	Y	280	276	0			21
							308	9									
12	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1	1	692	3	Y	408	414	0			15
							449	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	691	3	Y	284	287	0			12
							312	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	239	241	0			10
							263	9									
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	2	1	707	3	Y	277	271	0			16
							305	9									
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	1	1	577	3	Y	210	212	0			14
							231	9									

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
11	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	7	1	2241	3	Y	950	903	0	33	8	69
							1045	9									
12	3503	X	1041	-0-	-2462	-0-	1	1	543	3	Y	452	402	0	106	8	13
							497	9									
01	3131	X	1641	-0-	-1490	-0-	3	1	1142	3	Y	451	333	0	117	8	14
							496	9									
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	6	1	2294	3	Y	804	764	0	20	8	34
							1	4	884	9							
03	3131	X	2342	-0-	-789	-0-	4	1	1606	3	Y	665	614	0	50	8	35
							732	9									
*04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	6	1	2471	3	Y	875	836	0	17	8	57
							963	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	5461	-0-	-2579	-0-	6	1	5073	3	Y	347	348	0			13
							382	9									
12	8308	X	5577	-0-	-2731	-0-	7	1	5135	3	Y	394	400	0			7
							2	4	433	9							
01	7812	X	5473	-0-	-2339	-0-	6	1	5039	3	Y	388	382	0			13
							1	4	427	9							
02	7056	X	4946	-0-	-2110	-0-	7	1	4532	3	Y	369	372	0			10
							1	4	406	9							
03	6510	X	5369	-0-	-1141	-0-	8	1	5068	3	Y	265	253	0	14	8	8
							1	4	292	9							
04	5460	X	4998	-0-	-462	-0-	7	1	4799	3	Y	174	171	0	6	8	5
							1	4	191	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

11	12960	X	10954	-0-	-2006	-0-	48	1	9946	3	Y	873	888	0	4	8	42
							960	9									
12	13392	X	11502	-0-	-1890	-0-	64	1	10207	3	Y	1119	1097	0	5	8	59
							1231	9									
01	12028	X	10534	-0-	-1494	-0-	47	1	9263	3	Y	1112	1052	0	80	8	39
							1	4	1223	9							
02	10640	X	7699	-0-	-2941	-0-	35	1	6604	3	Y	963	955	0	3	8	44
							1	4	1059	9							
03	11780	X	8243	-0-	-3537	-0-	38	1	7059	3	Y	1042	1035	0	16	8	35
							1146	9									
04	11130	X	9364	-0-	-1766	-0-	45	1	8162	3	Y	1051	1028	0	4	8	54
							1	4	1156	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

11	14010	X	13174	-0-	-836	-0-	26	1	12805	3	Y	312	299	0	12	8	15
							343	9									
12	14198	X	13865	-0-	-333	-0-	29	1	13583	3	Y	230	232	0			13
							253	9									
01	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	41	1	14169	3	Y	379	353	0	24	8	15
							417	9									
02	12292	X	12071	-0-	-221	-0-	31	1	11721	3	Y	290	280	0	15	8	10
							319	9									
03	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	27	1	13507	3	Y	345	332	0	7	8	16
							4	4	380	9							
04	14160	X	13935	-0-	-225	-0-	26	1	13529	3	Y	340	336	0	4	8	16
							6	4	374	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

11	60	X	54	-0-	-6	-0-	46	3	8	9	Y	7	1	0	7	8	-0-
12	3534	X	100	-0-	-3434	-0-	98	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	9	9	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8652	-0-	-588	-0-	124	1	6208	3	Y	2096	2116	0			84
							14	4	2306	9							
12	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	185	1	7638	3	Y	2312	2289	0			107
							8	4	2543	9							
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	178	1	7607	3	Y	2117	2141	0			83
							4	4	2329	9							
02	8596	X	8407	-0-	-189	-0-	142	1	6156	3	Y	1900	1870	0			113
							19	4	2090	9							
03	10230	X	9713	-0-	-517	-0-	162	1	6979	3	Y	2337	2335	0			115
							1	4	2571	9							
04	9900	X	7841	-0-	-2059	-0-	125	1	5493	3	Y	2016	2057	0			74
							5	4	2218	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9302	-0-	-1138	-0-	77	1	8287	3	Y	851	842	0			42
							2	4	936	9							
12	10788	X	8779	-0-	-2009	-0-	75	1	7704	3	Y	906	910	0			38
							3	4	997	9							
01	9858	X	8060	-0-	-1798	-0-	68	1	6984	3	Y	910	909	0			39
							7	4	1001	9							
02	8848	X	7682	-0-	-1166	-0-	65	1	6720	3	Y	807	801	0			45
							9	4	888	9							
03	9765	X	9049	-0-	-716	-0-	81	1	8176	3	Y	712	703	0			54
							9	4	783	9							
04	9300	X	7987	-0-	-1313	-0-	75	1	7021	3	Y	808	833	0			29
							2	4	889	9							

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	11220	X	8591	-0-	-2629	-0-	33	1	7966	3	Y	533	532	0			9
							6	4	586	9							
12	8711	X	8459	-0-	-252	-0-	47	1	7758	3	Y	593	595	0			7
							2	4	652	9							
01	8711	X	8478	-0-	-233	-0-	54	1	7839	3	Y	531	528	0			10
							1	4	584	9							
02	8008	X	7642	-0-	-366	-0-	47	1	7045	3	Y	496	493	0			13
							4	4	546	9							
03	8866	X	8351	-0-	-515	-0-	48	1	7557	3	Y	674	677	0			10
							5	4	741	9							
04	8580	X	7845	-0-	-735	-0-	46	1	7191	3	Y	549	543	0			16
							4	4	604	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6445	-0-	-1835	-0-	24	1	5882	3	Y	486	486	0			8
							4	4	535	9							
12	7130	X	6193	-0-	-937	-0-	35	1	5654	3	Y	457	460	0			5
							1	4	503	9							
01	6696	X	5889	-0-	-807	-0-	39	1	5530	3	Y	291	290	0			6
							320	9									
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	39	1	5830	3	Y	399	394	0			11
							3	4	439	9							
03	6696	X	5066	-0-	-1630	-0-	31	1	4843	3	Y	172	181	0			2
							3	4	189	9							
04	6450	X	5002	-0-	-1448	-0-	30	1	4571	3	Y	362	352	0	1	8	11
							3	4	398	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10650	X	7430	-0-	-3220	-0-	27	1	6713	3	Y	623	625	0			10
							5	4	685	9							
12	7843	X	7569	-0-	-274	-0-	42	1	6802	3	Y	657	659	0			8
							2	4	723	9							
01	8215	X	7216	-0-	-999	-0-	45	1	6441	3	Y	664	659	0			13
							730	9									
02	7420	X	6793	-0-	-627	-0-	41	1	5960	3	Y	716	710	0			19
							4	4	788	9							
03	8215	X	8056	-0-	-159	-0-	44	1	7032	3	Y	886	892	0			13
							5	4	975	9							
*04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	42	1	6535	3	Y	813	802	0			24
							4	4	894	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	158	1	7901	3	Y	1105	1110	0	1	8	44
							17	4	1216	9							
12	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	213	1	8813	3	Y	1075	1069	0			50
							9	4	1183	9							
01	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	210	1	8958	3	Y	1001	1012	0			39
							4	4	1101	9							
02	9184	X	8354	-0-	-830	-0-	163	1	7085	3	Y	985	965	0			59
							22	4	1084	9							
03	10168	X	10030	-0-	-138	-0-	202	1	8681	3	Y	1041	1049	0			51
							2	4	1145	9							
04	9840	X	8618	-0-	-1222	-0-	167	1	7341	3	Y	1003	1017	0			37
							7	4	1103	9							

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	9660	X	9490	-0-	-170	-0-	143	1	7158	3	Y	1975	1993	0			79
							16	4	2173	9							
12	9920	X	7601	-0-	-2319	-0-	130	1	5389	3	Y	1887	1878	0	1	8	87
							6	4	2076	9							
01	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	218	1	9320	3	Y	3261	3221	0			127
							4	4	3587	9							
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	162	1	7026	3	Y	2364	2350	0			141
							22	4	2600	9							
03	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	185	1	7959	3	Y	2346	2371	0			116
							2	4	2581	9							
04	10650	X	9870	-0-	-780	-0-	162	1	7157	3	Y	2313	2344	0			85
							7	4	2544	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5533	-0-	-977	-0-	94	1	4692	3	Y	670	674	0			27
							10	4	737	9							
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	138	1	5734	3	Y	672	668	0			31
							6	4	739	9							
01	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	122	1	5206	3	Y	619	626	0			24
							2	4	681	9							
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	116	1	5040	3	Y	579	568	0			35
							16	4	637	9							
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	143	1	6138	3	Y	563	570	0			28
							1	4	619	9							
*04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	124	1	5461	3	Y	564	571	0			21
							6	4	620	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6450	X	6285	-0-	-165	-0-	84	1	5891	3	Y	277	261	0	4	8	35
							5	4	305	9							
12	6727	X	5905	-0-	-822	-0-	95	1	5520	3	Y	254	264	0	4	8	21
							11	4	279	9							
01	6727	X	5863	-0-	-864	-0-	91	1	5432	3	Y	294	277	0	13	8	25
							17	4	323	9							
02	6076	X	5481	-0-	-595	-0-	76	1	5095	3	Y	272	270	0	2	8	25
							11	4	299	9							
03	6572	X	6521	-0-	-51	-0-	98	1	6086	3	Y	298	304	0	2	8	17
							9	4	328	9							
04	6300	X	6217	-0-	-83	-0-	95	1	5865	3	Y	229	234	0	1	8	11
							5	4	252	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7154	-0-	-1456	-0-	182	1	5321	3	Y	1500	1513	0	2	8	47
							1	4	1650	9							
12	8525	X	7216	-0-	-1309	-0-	200	1	5370	3	Y	1495	1480	0	2	8	60
							1	4	1645	9							
01	7471	X	7418	-0-	-53	-0-	235	1	5478	3	Y	1548	1540	0	9	8	59
							2	4	1703	9							
02	6748	X	6705	-0-	-43	-0-	214	1	4952	3	Y	1398	1393	0	3	8	61
							1	4	1538	9							
03	7471	X	6836	-0-	-635	-0-	220	1	5014	3	Y	1456	1477	0	3	8	37
							1602	9									
04	7170	X	6555	-0-	-615	-0-	205	1	4819	3	Y	1389	1373	0	1	8	52
							3	4	1528	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6425	-0-	-1405	-0-	171	1	4999	3	Y	1140	1155	0			36
							1	4	1254	9							
12	7936	X	6857	-0-	-1079	-0-	198	1	5295	3	Y	1239	1226	0			49
							1	4	1363	9							
01	7068	X	6871	-0-	-197	-0-	229	1	5344	3	Y	1178	1182	0			45
							2	4	1296	9							
02	6384	X	6241	-0-	-143	-0-	210	1	4872	3	Y	1053	1052	0			46
							1	4	1158	9							
03	7068	X	6540	-0-	-528	-0-	221	1	5057	3	Y	1147	1163	0			30
							1262	9									
04	6660	X	6336	-0-	-324	-0-	214	1	5019	3	Y	1000	992	0			38
							3	4	1100	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	198	1	5810	3	Y	873	883	0			27
							1	4	960	9							
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	221	1	5918	3	Y	824	818	0			33
							1	4	906	9							
01	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	259	1	6033	3	Y	892	891	0			34
							2	4	981	9							
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	220	1	5091	3	Y	792	791	0			35
							1	4	871	9							
03	6665	X	5679	-0-	-986	-0-	198	1	4521	3	Y	873	885	0			23
							960	9									
04	6450	X	6372	-0-	-78	-0-	216	1	5065	3	Y	989	975	0			37
							3	4	1088	9							

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	27840 X	26059	-0-	-1781	-0-	31	1	24934	3	Y	994	977	0	21	8	36
						1	4	1093	9							
12	29109 X	25775	-0-	-3334	-0-	32	1	24750	3	Y	892	911	0			17
						12	4	981	9							
01	29574 X	25663	-0-	-3911	-0-	30	1	24392	3	Y	1122	1062	0	41	8	36
						7	4	1234	9							
02	26712 X	22772	-0-	-3940	-0-	34	1	21606	3	Y	1026	1008	0	26	8	28
						3	4	1129	9							
03	27993 X	25711	-0-	-2282	-0-	40	1	24463	3	Y	1096	1091	0			33
						2	4	1206	9							
04	26070 X	25962	-0-	-108	-0-	35	1	24711	3	Y	1100	1098	0			35
						6	4	1210	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

11	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	166	1	11876	3	Y	1296	1288	0			141
						1	4	1426	9							
12	14513 X	14513	-0-	-0-	-0-	156	1	12816	3	Y	1399	1395	0			145
						2	4	1539	9							
01	10726 X	10604	-0-	-122	-0-	124	1	8866	3	Y	1466	1487	0	4	8	120
						1	4	1613	9							
02	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	132	1	9661	3	Y	1155	1162	0			113
						1	4	1271	9							
03	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	183	1	13159	3	Y	1223	1222	0			114
						3	4	1345	9							
*04	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	191	1	13385	3	Y	1313	1289	0			138
						5	4	1444	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

11	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	135	1	14569	3	Y	869	856	0			43
						3	4	956	9							
12	16461 X	14964	-0-	-1497	-0-	135	1	13887	3	Y	851	858	0			36
						6	4	936	9							
01	16461 X	10966	-0-	-5495	-0-	95	1	9884	3	Y	889	887	0			38
						9	4	978	9							
02	14868 X	8924	-0-	-5944	-0-	76	1	7952	3	Y	805	798	0			45
						10	4	886	9							
03	16182 X	12744	-0-	-3438	-0-	118	1	11894	3	Y	653	648	0			50
						14	4	718	9							
04	15660 X	13745	-0-	-1915	-0-	137	1	12748	3	Y	779	801	0			28
						3	4	857	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

11	36523 X	36523	-0-	-0-	-0-	49	1	35866	3	Y	503	496	0			75
						55	4	553	9							
12	32331 X	32331	-0-	-0-	-0-	45	1	31703	3	Y	530	528	0			77
						583	9									
01	31868 X	1920	-0-	-29948	-0-	4	1	1855	3	Y	55	121	0			11
						61	9									
02	34076 X	8715	-0-	-25361	-0-	12	1	8509	3	Y	175	149	0			37
						1	4	193	9							
03	37727 X	11087	-0-	-26640	-0-	18	1	10528	3	Y	492	299	0	173	1	57
						541	9									
04	36510 X	11431	-0-	-25079	-0-	22	1	11130	3	Y	254	282	1			29
						279	9									

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	42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	58	1	42139	3	Y	499	489	0			75
						65	4	549	9							
12	37064 X	37064	-0-	-0-	-0-	51	1	36398	3	Y	559	553	0			81
						615	9									
01	35464 X	10374	-0-	-25090	-0-	20	1	10186	3	Y	153	203	0			31
						168	9									
02	39956 X	27091	-0-	-12865	-0-	36	1	26572	3	Y	437	375	0			93
						2	4	481	9							
03	44237 X	33266	-0-	-10971	-0-	55	1	32822	3	Y	354	215	0	191	1	41
						389	9									
04	42810 X	29863	-0-	-12947	-0-	58	1	29402	3	Y	366	365	1			42
						403	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

11	8430 X	7718	-0-	-712	-0-	20	1	7365	3	Y	300	302	0			10
						3	4	330	9							
12	7750 X	4094	-0-	-3656	-0-	11	1	3713	3	Y	333	334	0			9
						4	4	366	9							
01	8835 X	2706	-0-	-6129	-0-	6	1	2335	3	Y	329	330	0			8
						3	4	362	9							
02	7980 X	2194	-0-	-5786	-0-	6	1	1870	3	Y	288	283	0			13
						1	4	317	9							
03	8835 X	2266	-0-	-6569	-0-	6	1	1905	3	Y	322	305	0	22	8	8
						1	4	354	9							
04	7710 X	4245	-0-	-3465	-0-	13	1	3765	3	Y	422	421	0			9
						3	4	464	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

11	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	32	1	11649	3	Y	768	764	0			26
						4	4	845	9							
12	13206 X	11314	-0-	-1892	-0-	31	1	10447	3	Y	749	755	0			20
						12	4	824	9							
01	13206 X	10854	-0-	-2352	-0-	27	1	9972	3	Y	767	768	0			19
						11	4	844	9							
02	11928 X	9480	-0-	-2448	-0-	26	1	8712	3	Y	670	660	0			29
						5	4	737	9							
03	12958 X	11392	-0-	-1566	-0-	33	1	10596	3	Y	686	697	0			18
						8	4	755	9							
04	12540 X	11927	-0-	-613	-0-	37	1	11055	3	Y	751	753	0			16
						9	4	826	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

11	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	25	1	8922	3	Y	825	821	0			28
						3	4	908	9							
12	9610 X	7076	-0-	-2534	-0-	18	1	6049	3	Y	911	914	0			25
						7	4	1002	9							
01	9300 X	5927	-0-	-3373	-0-	13	1	4951	3	Y	870	873	0			22
						6	4	957	9							
02	9212 X	8466	-0-	-746	-0-	23	1	7772	3	Y	606	601	0			27
						4	4	667	9							
03	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	32	1	10422	3	Y	639	649	0			17
						7	4	703	9							
*04	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	34	1	10033	3	Y	878	877	0			18
						9	4	966	9							

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	38764 X	38764	-0-	-0-	-0-	79	1	38204	3	Y	437	431	0			22
						481	9									
12	30380 X	21151	-0-	-9229	-0-	44	1	20454	3	Y	594	580	0	2	8	34
						653	9									
01	28241 X	16023	-0-	-12218	-0-	45	1	15459	3	Y	472	484	0	2	8	20
						519	9									
02	28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	74	1	27509	3	Y	468	471	0			17
						515	9									
03	30314 X	30314	-0-	-0-	-0-	60	1	29436	3	Y	735	712	0	6	8	34
						9	4	809	9							
04	29130 X	27329	-0-	-1801	-0-	52	1	26790	3	Y	432	442	0	4	8	20
						12	4	475	9							

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

11	26970 X	19166	-0-	-7804	-0-	39	1	18787	3	Y	309	305	0			16
						340	9									
12	34292 X	34292	-0-	-0-	-0-	73	1	33630	3	Y	535	520	0			31
						589	9									
01	32636 X	32636	-0-	-0-	-0-	93	1	32066	3	Y	433	445	0			19
						1	4	476	9							
02	26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	71	1	26404	3	Y	380	385	0			14
						418	9									
03	29027 X	29027	-0-	-0-	-0-	58	1	28481	3	Y	435	429	0			20
						9	4	479	9							
*04	26114 X	26114	-0-	-0-	-0-	50	1	25649	3	Y	367	369	0			18
						11	4	404	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

11	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	25	1	9845	3	Y	683	682	0			21
						4	4	751	9							
12	10509 X	10040	-0-	-469	-0-	23	1	9208	3	Y	733	732	0			22
						3	4	806	9							
01	11842 X	9314	-0-	-2528	-0-	21	1	8503	3	Y	715	720	0			17
						3	4	787	9							
02	10696 X	8566	-0-	-2130	-0-	21	1	7731	3	Y	739	736	0			20
						1	4	813	9							
03	11284 X	9266	-0-	-2018	-0-	24	1	8362	3	Y	800	800	0			20
						880	9									
04	10620 X	8525	-0-	-2095	-0-	21	1	7676	3	Y	753	753	0			20
						828	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

11	16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	38	1	15315	3	Y	1222	1222	0			37
						6	4	1344	9							
12	18323 X	18323	-0-	-0-	-0-	42	1	16786	3	Y	1354	1350	0			41
						6	4	1489	9							
01	18476 X	16882	-0-	-1594	-0-	38	1	15471	3	Y	1243	1254	0			30
						6	4	1367	9							
02	16688 X	14161	-0-	-2527	-0-	35	1	12871	3	Y	1139	1138	0			31
						2	4	1253	9							
03	18321 X	16879	-0-	-1442	-0-	43	1	15289	3	Y	1406	1402	0			35
						1547	9									
04	17730 X	16177	-0-	-1553	-0-	39	1	14599	3	Y	1399	1398	0			36
						1539	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	19	1	7526	3	Y	630	628	0			19
							3	4	693	9							
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	19	1	7567	3	Y	666	665	0			20
							3	4	733	9							
01	7998	X	7993	-0-	-5	-0-	18	1	7234	3	Y	671	675	0			16
							3	4	738	9							
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	19	1	6855	3	Y	718	715	0			19
							1	4	790	9							
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	21	1	7422	3	Y	728	729	0			18
							801	9									
04	7740	X	7333	-0-	-407	-0-	18	1	6718	3	Y	543	547	0			14
							597	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	4338	-0-	-4302	-0-	17	1	4064	3	Y	231	231	0			4
							3	4	254	9							
12	5983	X	4526	-0-	-1457	-0-	26	1	4228	3	Y	246	247	0			3
							1	4	271	9							
01	5425	X	4418	-0-	-1007	-0-	28	1	4140	3	Y	227	226	0			4
							250	9									
02	4900	X	3935	-0-	-965	-0-	25	1	3667	3	Y	219	217	0			6
							2	4	241	9							
03	5425	X	4580	-0-	-845	-0-	27	1	4342	3	Y	189	192	0			3
							3	4	208	9							
*04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	31	1	4705	3	Y	216	213	0			6
							3	4	238	9							

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
11	9450	X	6074	-0-	-3376	-0-	54	1	5767	3	Y	229	224	0			11
							1	4	252	9							
12	9765	X	6156	-0-	-3609	-0-	56	1	5808	3	Y	264	264	0			11
							2	4	290	9							
01	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	173	1	17839	3	Y	221	222	0			10
							17	4	243	9							
02	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	130	1	13677	3	Y	142	144	0			8
							17	4	156	9							
03	6262	X	3875	-0-	-2387	-0-	36	1	3724	3	Y	101	101	0			8
							4	4	111	9							
04	8610	X	5880	-0-	-2730	-0-	60	1	5635	3	Y	166	168	0			6
							2	4	183	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14160	X	13020	-0-	-1140	-0-	41	1	11367	3	Y	1465	1469	0			27
							1612	9									
12	14632	X	13972	-0-	-660	-0-	51	1	12322	3	Y	1452	1449	0			30
							2	4	1597	9							
01	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	47	1	11695	3	Y	1729	1725	0			34
							1	4	1902	9							
02	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	52	1	11404	3	Y	1872	1852	0			54
							2059	9									
03	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	59	1	13562	3	Y	1543	1545	0			52
							1697	9									
*04	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	49	1	12221	3	Y	1467	1468	0			51
							9	4	1614	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650 X	12590	-0-	-1060	-0-	42	1	11585	3	Y	875	877	0			16
						963	9									
12	13981 X	11104	-0-	-2877	-0-	41	1	9971	3	Y	991	986	0			21
						2	4	1090	9							
01	12648 X	11741	-0-	-907	-0-	44	1	10688	3	Y	916	919	0			18
						1	4	1008	9							
02	11424 X	11390	-0-	-34	-0-	47	1	10361	3	Y	893	885	0			26
						982	9									
03	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	51	1	11802	3	Y	1020	1012	0			34
						1122	9									
*04	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	45	1	11375	3	Y	1589	1567	0			56
						9	4	1748	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260 X	9358	-0-	-902	-0-	30	1	8343	3	Y	895	896	0			16
						985	9									
12	10602 X	9693	-0-	-909	-0-	35	1	8772	3	Y	804	803	0			17
						2	4	884	9							
01	10602 X	10326	-0-	-276	-0-	37	1	9221	3	Y	970	968	0			19
						1	4	1067	9							
02	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	43	1	9412	3	Y	821	816	0			24
						903	9									
03	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	40	1	9382	3	Y	855	850	0			29
						941	9									
04	9990 X	9684	-0-	-306	-0-	35	1	8687	3	Y	868	867	0			30
						7	4	955	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	18	1	5687	3	Y	738	727	0			30
						1	4	812	9							
12	4898 X	4669	-0-	-229	-0-	15	1	3932	3	Y	656	673	0			13
						722	9									
01	5115 X	4483	-0-	-632	-0-	15	1	3673	3	Y	723	725	0			11
						795	9									
02	5768 X	4473	-0-	-1295	-0-	14	1	3724	3	Y	667	660	0			18
						1	4	734	9							
03	6386 X	5034	-0-	-1352	-0-	15	1	4141	3	Y	798	791	0			25
						878	9									
04	6180 X	4780	-0-	-1400	-0-	13	1	3957	3	Y	736	743	0	3	8	15
						810	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310 X	3936	-0-	-1374	-0-	10	1	3126	3	Y	727	716	0			29
						800	9									
12	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	21	1	5482	3	Y	1326	1329	0			26
						1	4	1459	9							
01	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	24	1	5798	3	Y	1170	1179	0			17
						1	4	1287	9							
02	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	20	1	5505	3	Y	791	786	0			22
						1	4	870	9							
03	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	17	1	4685	3	Y	699	699	0			22
						769	9									
*04	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	15	1	4495	3	Y	706	713	0			15
						777	9									

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
11	5310	X	4637	-0-	-673	-0-	12	1	3793	3	Y	756	745	0			30
							832	9									
12	5487	X	5171	-0-	-316	-0-	17	1	4420	3	Y	666	683	0			13
							1	4	733	9							
01	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	20	1	5002	3	Y	712	715	0			10
							1	4	783	9							
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	14	1	3732	3	Y	626	619	0			17
							1	4	689	9							
03	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	14	1	3805	3	Y	596	595	0			18
							656	9									
04	4470	X	3887	-0-	-583	-0-	10	1	3118	3	Y	690	694	0			14
							759	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	14	1	4612	3	Y	961	931	0	8	8	38
							1057	9									
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	23	1	5900	3	Y	1095	1098	0	14	8	21
							1	4	1205	9							
01	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	19	1	4660	3	Y	946	924	0	30	8	13
							1	4	1041	9							
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	14	1	3702	3	Y	824	810	0	4	8	23
							1	4	906	9							
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	18	1	4848	3	Y	934	921	0	7	8	29
							1027	9									
*04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	19	1	5650	3	Y	909	915	0	4	8	19
							1000	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	19	1	5991	3	Y	1021	1004	0			41
							1	4	1123	9							
12	7037	X	5116	-0-	-1921	-0-	14	1	3668	3	Y	1304	1319	0			26
							1434	9									
01	7564	X	7555	-0-	-9	-0-	27	1	6472	3	Y	959	971	0			14
							1	4	1055	9							
02	6832	X	6577	-0-	-255	-0-	21	1	5651	3	Y	822	813	0			23
							1	4	904	9							
03	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	25	1	6832	3	Y	959	952	0			30
							1055	9									
04	7320	X	6601	-0-	-719	-0-	18	1	5546	3	Y	943	952	0	1	8	20
							1037	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	4693	-0-	-2357	-0-	11	1	3581	3	Y	1001	985	0	1	8	40
							1101	9									
12	7285	X	4683	-0-	-2602	-0-	14	1	3688	3	Y	892	914	0			18
							981	9									
01	6076	X	5201	-0-	-875	-0-	17	1	4070	3	Y	1012	1015	0			15
							1	4	1113	9							
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	17	1	4697	3	Y	890	880	0			25
							1	4	979	9							
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	21	1	5684	3	Y	953	949	0			29
							1048	9									
04	5040	X	4988	-0-	-52	-0-	13	1	3942	3	Y	939	947	0	1	8	20
							1033	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38940	X	31997	-0-	-6943	-0-	65	1	31474	3	Y	416	422	0			21
							458	9									
12	39959	X	26050	-0-	-13909	-0-	55	1	25467	3	Y	480	473	0			28
							528	9									
01	36797	X	27001	-0-	-9796	-0-	77	1	26428	3	Y	450	459	0			19
							1	4	495	9							
02	33236	X	25408	-0-	-7828	-0-	66	1	24827	3	Y	468	470	0			17
							515	9									
03	37130	X	37130	-0-	-0-	-0-	73	1	36362	3	Y	622	601	0	9	8	29
							11	4	684	9							
*04	33514	X	33514	-0-	-0-	-0-	64	1	32828	3	Y	553	552	0	4	8	26
							14	4	608	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	8861	-0-	-1519	-0-	300	1	6579	3	Y	1799	1795	0			111
							3	4	1979	9							
12	10726	X	10294	-0-	-432	-0-	352	1	7817	3	Y	1930	1965	0			76
							2	4	2123	9							
01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	320	1	6135	3	Y	2058	1895	0	110	1	129
							4	4	2264	9							
02	7812	X	7684	-0-	-128	-0-	297	1	5318	3	Y	1880	1901	0			108
							1	4	2068	9							
03	8649	X	8634	-0-	-15	-0-	349	1	6226	3	Y	1872	1855	0			125
							2059	9									
*04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	301	1	6084	3	Y	1840	1896	0			69
							1	4	2024	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	9582	-0-	-1788	-0-	11	1	9048	3	Y	475	477	0			18
							523	9									
12	11687	X	9435	-0-	-2252	-0-	11	1	8850	3	Y	518	526	0			10
							4	4	570	9							
01	9827	X	9434	-0-	-393	-0-	11	1	8841	3	Y	527	520	0			17
							2	4	580	9							
02	8932	X	8566	-0-	-366	-0-	13	1	8037	3	Y	468	472	0			13
							1	4	515	9							
03	9889	X	9096	-0-	-793	-0-	14	1	8387	3	Y	631	621	0	4	8	19
							1	4	694	9							
04	9570	X	8877	-0-	-693	-0-	12	1	8309	3	Y	504	504	0	3	8	16
							2	4	554	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	27	1	21285	3	Y	880	883	0			33
							968	9									
12	19561	X	18741	-0-	-820	-0-	23	1	17699	3	Y	919	935	0			17
							8	4	1011	9							
01	20088	X	18615	-0-	-1473	-0-	22	1	17662	3	Y	842	831	0			28
							5	4	926	9							
02	20804	X	16512	-0-	-4292	-0-	24	1	15699	3	Y	715	723	0			20
							2	4	787	9							
03	23033	X	17292	-0-	-5741	-0-	27	1	16396	3	Y	788	774	0	11	8	23
							2	4	867	9							
04	22290	X	17056	-0-	-5234	-0-	23	1	16216	3	Y	739	733	0	6	8	23
							4	4	813	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8640	X	7340	-0-	-1300	-0-	22	1	6099	3	Y	1108	1110	0			20
							1219	9									
12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	35	1	8732	3	Y	1037	1036	0			21
							2	4	1141	9							
01	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	30	1	7505	3	Y	1195	1149	0	44	8	23
							1315	9									
02	7000	X	6516	-0-	-484	-0-	24	1	5324	3	Y	1062	1054	0			31
							1168	9									
03	7750	X	5890	-0-	-1860	-0-	20	1	4583	3	Y	1170	1162	0			39
							1287	9									
*04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	29	1	7205	3	Y	1089	1090	0			38
							5	4	1198	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	615	617	0			11
12	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	8	1	2089	3	Y	616	614	0			13
							678	9									
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	6	1	1559	3	Y	677	677	0			13
							745	9									
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1145	3	Y	631	626	0			18
							694	9									
03	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	5	1	1073	3	Y	703	698	0			23
							773	9									
04	2700	X	2161	-0-	-539	-0-	6	1	1432	3	Y	656	656	0			23
							1	4	722	9							

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	4470	X	3866	-0-	-604	-0-	12	1	3181	3	Y	612	600	0	16	8	11
							673	9									
12	4619	X	3993	-0-	-626	-0-	14	1	3371	3	Y	552	552	0			11
							1	4	607	9							
01	4402	X	4149	-0-	-253	-0-	13	1	3381	3	Y	686	683	0			14
							755	9									
02	3976	X	3892	-0-	-84	-0-	15	1	3195	3	Y	620	616	0			18
							682	9									
03	4402	X	4297	-0-	-105	-0-	15	1	3611	3	Y	610	608	0			20
							671	9									
*04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	15	1	3738	3	Y	682	678	0			24
							3	4	750	9							

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	14850	X	6162	-0-	-8688	-0-	14	1	5527	3	Y	563	555	0	6	8	17
							2	4	619	9							
12	15128	X	6286	-0-	-8842	-0-	14	1	5524	3	Y	678	656	0	19	8	20
							2	4	746	9							
01	7316	X	6049	-0-	-1267	-0-	13	1	5268	3	Y	696	675	0	25	8	16
							2	4	766	9							
02	6608	X	5747	-0-	-861	-0-	13	1	4937	3	Y	724	717	0	3	8	20
							1	4	796	9							
03	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	16	1	5633	3	Y	754	734	0	22	8	18
							829	9									
*04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	17	1	6172	3	Y	769	764	0	3	8	20
							846	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	646	-0-	-1274	-0-	7	1	577	3	Y	56	89	1			7
							62	9									
12	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	12	1	1075	3	Y	217	198	1			26
							239	9									
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	1085	N	336	-0-	-749	-0-	27	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6175	-0-	-695	-0-	215	1	4716	3	Y	1129	1117	0			70
							2	4	1242	9							
12	7099	X	5882	-0-	-1217	-0-	201	1	4459	3	Y	1110	1136	0			44
							1	4	1221	9							
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	254	1	4861	3	Y	1212	1116	0	64	1	76
							3	4	1333	9							
02	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	224	1	4012	3	Y	1099	1112	0			63
							1	4	1209	9							
03	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	258	1	4606	3	Y	1094	1084	0			73
							1203	9									
*04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	288	1	5830	3	Y	923	961	0			35
							1015	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	148	1	10432	3	Y	792	765	0			102
							9	4	871	9							
12	11036	X	10877	-0-	-159	-0-	168	1	9790	3	Y	818	852	0			68
							19	4	900	9							
01	12462	X	11642	-0-	-820	-0-	178	1	10669	3	Y	693	698	0			63
							33	4	762	9							
02	11256	X	10344	-0-	-912	-0-	143	1	9476	3	Y	641	645	0			59
							20	4	705	9							
03	12462	X	10128	-0-	-2334	-0-	146	1	9158	3	Y	737	753	0			43
							13	4	811	9							
04	11460	X	10781	-0-	-679	-0-	159	1	9865	3	Y	681	692	0			32
							8	4	749	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	167	1	11749	3	Y	896	881	0			115
							10	4	986	9							
12	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	206	1	12049	3	Y	849	894	0			70
							23	4	934	9							
01	14694	X	12500	-0-	-2194	-0-	190	1	11386	3	Y	808	805	0			73
							35	4	889	9							
02	13272	X	11377	-0-	-1895	-0-	156	1	10343	3	Y	778	779	0			72
							22	4	856	9							
03	14694	X	12426	-0-	-2268	-0-	180	1	11252	3	Y	889	909	0			52
							16	4	978	9							
04	12900	X	11588	-0-	-1312	-0-	170	1	10577	3	Y	756	773	0			35
							9	4	832	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2438	-0-	-82	-0-	1683	3	755	9	N	686	705	1			263
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	1755	3	702	9	N	638	716	1			185
01	2976	X	1368	-0-	-1608	-0-	487	3	881	9	N	801	700	1	1	8	285
02	2688	X	269	-0-	-2419	-0-	137	3	132	9	N	120	179	1			226
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	13					239
04	2430	X	11	-0-	-2419	-0-	10	3	1	9	N	1					240

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	43	1	8759	3	Y	1497	1504	0			72
							1647	9									
12	9610	X	8943	-0-	-667	-0-	45	1	7256	3	Y	1493	1485	0			80
							1642	9									
01	10044	X	9805	-0-	-239	-0-	42	1	8288	3	Y	1340	1370	0			50
							1	4	1474	9							
02	9744	X	8942	-0-	-802	-0-	40	1	7614	3	Y	1170	1166	0			54
							1	4	1287	9							
03	10788	X	8241	-0-	-2547	-0-	37	1	6782	3	Y	1293	1302	0			45
							1422	9									
04	10440	X	8299	-0-	-2141	-0-	38	1	6870	3	Y	1264	1243	0	1	8	65
							1	4	1390	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

11	14400	X	13133	-0-	-1267	-0-	59	1	12011	3	Y	966	998	0			47
							1063	9									
12	14880	X	12687	-0-	-2193	-0-	69	1	10988	3	Y	1482	1450	0			79
							1630	9									
01	13268	X	12238	-0-	-1030	-0-	54	1	10690	3	Y	1357	1385	0			51
							1	4	1493	9							
02	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	60	1	11433	3	Y	1430	1415	0			66
							2	4	1573	9							
03	13268	X	13246	-0-	-22	-0-	63	1	11673	3	Y	1373	1392	0			47
							1510	9									
04	12840	X	11575	-0-	-1265	-0-	55	1	10032	3	Y	1351	1329	0			69
							2	4	1486	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

11	42581	X	42581	-0-	-0-	-0-	57	1	41940	3	Y	473	441	0			71
							64	4	520	9							
12	46437	X	46437	-0-	-0-	-0-	64	1	45663	3	Y	645	623	0			93
							710	9									
01	42837	X	42837	-0-	-0-	-0-	82	1	42109	3	Y	587	562	0			118
							646	9									
02	39732	X	31504	-0-	-8228	-0-	43	1	31001	3	Y	416	445	0			89
							2	4	458	9							
03	46438	X	34362	-0-	-12076	-0-	57	1	33907	3	Y	362	220	0	189	1	42
							398	9									
04	44940	X	30812	-0-	-14128	-0-	60	1	30221	3	Y	483	469	1			56
							531	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830 X	3714	-0-	-1116	-0-	3603	3	111	9	N	101					288
12	4836 X	4267	-0-	-569	-0-	4131	3	136	9	N	124	172	1			240
01	4309 X	4170	-0-	-139	-0-	4035	3	135	9	N	123	171	1			192
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4092	3	140	9	N	127	179	1			140
03	4278 X	4063	-0-	-215	-0-	3932	3	131	9	N	119					259
04	4140 X	2924	-0-	-1216	-0-	2845	3	79	9	N	72	169	1			162

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

11	7140 X	5230	-0-	-1910	-0-	42	1	4495	3	Y	629	623	0			31
						1	4	692	9							
12	6355 X	5667	-0-	-688	-0-	47	1	4927	3	Y	628	633	0			26
						2	4	691	9							
01	6014 X	5794	-0-	-220	-0-	48	1	5045	3	Y	633	632	0			27
						5	4	696	9							
02	5432 X	5276	-0-	-156	-0-	44	1	4546	3	Y	618	610	0			35
						6	4	680	9							
03	5890 X	5554	-0-	-336	-0-	48	1	4897	3	Y	548	541	0			42
						6	4	603	9							
04	5610 X	5376	-0-	-234	-0-	50	1	4620	3	Y	641	660	0			23
						1	4	705	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

11	6060 X	4999	-0-	-1061	-0-	21	1	4414	3	Y	513	530	0			25
						564	9									
12	6262 X	3534	-0-	-2728	-0-	17	1	2789	3	Y	662	652	0			35
						728	9									
01	6107 X	2578	-0-	-3529	-0-	9	1	1861	3	Y	644	655	0			24
						708	9									
02	5516 X	3411	-0-	-2105	-0-	15	1	2773	3	Y	566	564	0			26
						623	9									
03	5673 X	4103	-0-	-1570	-0-	19	1	3508	3	Y	524	532	0			18
						576	9									
04	5010 X	4571	-0-	-439	-0-	22	1	3953	3	Y	541	531	0			28
						1	4	595	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

11	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	412	1	8599	3	Y	1231	1205	0	32	1	81
						38	4	1354	9							
12	8122 X	7229	-0-	-893	-0-	255	1	5420	3	Y	1358	1361	0			78
						60	4	1494	9							
01	9641 X	6669	-0-	-2972	-0-	245	1	4894	3	Y	1391	1338	0	54	1	77
						1530	9									
02	9716 X	5416	-0-	-4300	-0-	234	1	4464	3	Y	653	685	0			45
						718	9									
03	10757 X	7490	-0-	-3267	-0-	317	1	6465	3	Y	644	650	0			39
						708	9									
04	10410 X	5823	-0-	-4587	-0-	209	1	4569	3	Y	949	935	0			53
						1	4	1044	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360 X	8426	-0-	-934	-0-	31	1	7747	3	N	584	583	0			10
						6	4	642	9							
12	9672 X	8559	-0-	-1113	-0-	49	1	7837	3	N	610	613	0			7
						2	4	671	9							
01	9176 X	8459	-0-	-717	-0-	53	1	7763	3	N	584	580	0			11
						1	4	642	9							
02	8288 X	6943	-0-	-1345	-0-	44	1	6320	3	N	523	520	0			14
						4	4	575	9							
03	8835 X	8462	-0-	-373	-0-	48	1	7768	3	N	583	589	0			8
						5	4	641	9							
04	8430 X	8346	-0-	-84	-0-	50	1	7736	3	N	505	498	0			15
						4	4	556	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

11	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	106	1	7571	3	Y	1083	1059	0			118
						1	4	1191	9							
12	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	82	1	6676	3	Y	1152	1150	0			120
						1	4	1267	9							
01	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	85	1	6041	3	Y	982	1022	0			80
						1	4	1080	9							
02	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	94	1	6894	3	Y	1018	999	0			99
						1	4	1120	9							
03	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	125	1	8961	3	Y	1046	1048	0			97
						2	4	1151	9							
*04	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	109	1	7652	3	Y	1037	1025	0			109
						3	4	1141	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

11	3930 X	3404	-0-	-526	-0-	15	1	3172	3	Y	197	208	0			10
						217	9									
12	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	23	1	3670	3	Y	115	119	0			6
						127	9									
01	3472 X	2916	-0-	-556	-0-	13	1	2610	3	Y	266	262	0			10
						293	9									
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	15	1	2921	3	Y	372	365	0			17
						409	9									
03	3813 X	3123	-0-	-690	-0-	16	1	2873	3	Y	213	223	0			7
						234	9									
04	3690 X	2027	-0-	-1663	-0-	10	1	1808	3	Y	190	186	0	1	8	10
						209	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

11	11850 X	6675	-0-	-5175	-0-	29	1	5916	3	Y	664	709	0			32
						730	9									
12	12245 X	9907	-0-	-2338	-0-	56	1	8841	3	Y	918	901	0			49
						1010	9									
01	11904 X	7718	-0-	-4186	-0-	33	1	6549	3	Y	1033	1043	0			39
						1136	9									
02	10752 X	8257	-0-	-2495	-0-	38	1	7165	3	Y	957	952	0			44
						1	4	1053	9							
03	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	50	1	9206	3	Y	1025	1034	0			35
						1	4	1128	9							
*04	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	55	1	10119	3	Y	915	903	0			47
						2	4	1007	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410 X	7308	-0-	-3102	-0-	19	1	6843	3	Y	403	402	0			14
						3	4	443	9							
12	8184 X	6728	-0-	-1456	-0-	19	1	6375	3	Y	297	303	0			8
						7	4	327	9							
01	8463 X	8069	-0-	-394	-0-	21	1	7709	3	Y	300	301	0			7
						9	4	330	9							
02	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	29	1	9697	3	Y	236	233	0			10
						6	4	260	9							
03	8463 X	5364	-0-	-3099	-0-	16	1	5040	3	Y	276	279	0			7
						4	4	304	9							
04	7800 X	5693	-0-	-2107	-0-	18	1	5426	3	Y	222	224	0			5
						5	4	244	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970 X	8839	-0-	-131	-0-	23	1	8095	3	Y	653	649	0			22
						3	4	718	9							
12	9672 X	9275	-0-	-397	-0-	25	1	8514	3	Y	660	664	0			18
						10	4	726	9							
01	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	27	1	10098	3	Y	589	592	0			15
						11	4	648	9							
02	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	28	1	9311	3	Y	537	528	0			24
						5	4	591	9							
03	9641 X	9075	-0-	-566	-0-	26	1	8443	3	Y	545	554	0			15
						6	4	600	9							
04	9330 X	8791	-0-	-539	-0-	28	1	8198	3	Y	507	511	0			11
						7	4	558	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH 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	6930 X	4282	-0-	-2648	-0-	10	1	3635	3	Y	578	572	0			20
						1	4	636	9							
12	6758 X	3028	-0-	-3730	-0-	7	1	2274	3	Y	676	678	0			18
						3	4	744	9							
01	6541 X	3205	-0-	-3336	-0-	6	1	2120	3	Y	979	973	0			24
						2	4	1077	9							
02	5908 X	2538	-0-	-3370	-0-	4	1	1246	3	Y	1170	1143	0			51
						1	4	1287	9							
03	4743 X	2221	-0-	-2522	-0-	3	1	922	3	Y	1177	1196	0			32
						1	4	1295	9							
04	4290 X	1910	-0-	-2380	-0-	5	1	1405	3	Y	454	477	0			9
						1	4	499	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200 X	8593	-0-	-1607	-0-	71	1	7615	3	Y	823	813	0			41
						2	4	905	9							
12	9889 X	8739	-0-	-1150	-0-	75	1	7746	3	Y	832	838	0			35
						3	4	915	9							
01	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	70	1	7171	3	Y	900	896	0			39
						7	4	990	9							
02	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	65	1	6858	3	Y	820	813	0			46
						9	4	902	9							
03	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	77	1	7863	3	Y	726	717	0			55
						9	4	799	9							
*04	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	77	1	7213	3	Y	919	941	0			33
						2	4	1011	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	324	1	3674	3	Y	1638	1569	0			197
							1802	9									
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	316	1	3402	3	Y	1615	1645	0			167
							1777	9									
01	4619	X	4347	-0-	-272	-0-	280	1	2766	3	Y	1183	1223	0			127
							1301	9									
02	5404	X	3998	-0-	-1406	-0-	225	1	2325	3	Y	1316	1326	0			117
							1448	9									
03	5983	X	4263	-0-	-1720	-0-	251	1	2670	3	Y	1220	1204	0			133
							1342	9									
04	5790	X	4354	-0-	-1436	-0-	175	1	2600	3	Y	1435	1455	0			113
							1579	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

11	30725	X	4383	-0-	-26342	-0-	36	1	3100	3	Y	1133	1131	1			150
							1	4	1246	9							
12	7285	X	5462	-0-	-1823	-0-	43	1	3732	3	Y	1534	1503	1			181
							1687	9									
01	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	332	1	4702	3	Y	1744	1730	1			195
							1918	9									
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	416	1	4427	3	Y	1473	1429	1	1	8	238
							1620	9									
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	379	1	4375	3	Y	1532	1580	1			190
							1685	9									
*04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	290	1	4508	3	Y	1406	1426	1			170
							1547	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

11	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	2469	3	539	9	N	490	357	1			419
12	4123	X	3557	-0-	-566	-0-	2786	3	771	9	N	701	902	1	2	8	216
01	4216	X	2678	-0-	-1538	-0-	2122	3	556	9	N	505	358	1	4	8	359
02	3808	X	3451	-0-	-357	-0-	2465	3	986	9	N	896	891	1	6	8	358
03	3999	X	3264	-0-	-735	-0-	2747	3	517	9	N	470	537	1	9	8	282
04	3450	X	3086	-0-	-364	-0-	2437	3	649	9	N	590	718	1	2	8	152

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

11	2100	N	1834	-0-	-266	-0-	73	1	824	3	Y	852	862	0			103
							937	9									
12	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	64	1	692	3	Y	1062	1055	0			110
							1168	9									
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	47	1	464	3	Y	943	952	0			101
							1037	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	55	1	561	3	Y	900	921	0			80
							990	9									
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	928	907	0			101
							1021	9									
*04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	Y	941	968	0			74
							1035	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6870	-0-	-1170	-0-	64	1	6310	3	Y	451	429	0			87
							496	9									
12	8308	X	6605	-0-	-1703	-0-	67	1	6014	3	Y	476	516	0	1	8	46
							524	9									
01	6696	X	6129	-0-	-567	-0-	70	1	5567	3	Y	447	421	0	3	8	69
							492	9									
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	66	1	5841	3	Y	372	376	0	5	8	60
							409	9									
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	81	1	6615	3	Y	428	428	0			60
							471	9									
*04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	89	1	6036	3	Y	436	423	0			73
							480	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	160	1	1385	3	Y	620	611	0			121
							682	9									
12	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	156	1	1150	3	Y	620	633	0			108
							2	4	682	9							
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	169	1	1482	3	Y	722	719	0			111
							794	9									
02	1960	N	1917	-0-	-43	-0-	136	1	1059	3	Y	656	647	0			120
							722	9									
03	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	167	1	907	3	Y	719	748	0			91
							791	9									
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	134	1	967	3	Y	757	752	0	1	8	95
							833	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	702	1	7932	3	Y	550	551	0			66
							605	9									
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	541	1	5817	3	Y	770	756	0			80
							847	9									
01	7967	X	6997	-0-	-970	-0-	573	1	5662	3	Y	693	699	0			74
							762	9									
02	8148	X	6613	-0-	-1535	-0-	518	1	5374	3	Y	655	671	0			58
							721	9									
03	9021	X	6857	-0-	-2164	-0-	523	1	5576	3	Y	689	671	0	1	8	75
							758	9									
04	8730	X	6867	-0-	-1863	-0-	384	1	5718	3	Y	695	715	0			55
							765	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7407	-0-	-993	-0-	708	1	6115	3	Y	531	522	0			104
							584	9									
12	8680	X	7470	-0-	-1210	-0-	822	1	6054	3	Y	528	540	0			92
							13	4	581	9							
01	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	821	1	7203	3	Y	643	636	0			99
							707	9									
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	761	1	5903	3	Y	515	520	0			94
							567	9									
03	7657	X	6655	-0-	-1002	-0-	938	1	5077	3	Y	582	602	0			74
							640	9									
04	8460	X	7907	-0-	-553	-0-	868	1	6294	3	Y	677	661	0	6	8	84
							745	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9570	X	8505	-0-	-1065	-0-	335	1	6989	3	Y	1045	1018	0	24	1	69
							31	4	1150	9							
12	9889	X	8775	-0-	-1114	-0-	345	1	7312	3	Y	943	958	0			54
							81	4	1037	9							
01	9889	X	8776	-0-	-1113	-0-	375	1	7501	3	Y	817	789	0	37	1	45
							1	4	899	9							
02	8904	X	7156	-0-	-1748	-0-	318	1	6044	3	Y	722	718	0			49
							794	9									
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	439	1	8951	3	Y	800	800	0			49
							880	9									
04	8520	X	8371	-0-	-149	-0-	321	1	7007	3	Y	947	943	0			53
							1	4	1042	9							

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

11	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	128	1	9941	3	Y	627	613	0	16	8	20
							690	9									
12	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	126	1	10643	3	Y	559	551	0			28
							615	9									
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	114	1	10101	3	Y	520	506	0	26	8	16
							572	9									
02	10052	X	9726	-0-	-326	-0-	109	1	9098	3	Y	472	442	0	19	8	27
							519	9									
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	145	1	10590	3	Y	446	451	0			22
							491	9									
*04	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	123	1	11566	3	Y	400	399	0			23
							440	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

11	5460	X	5253	-0-	-207	-0-	19	1	4549	3	Y	619	618	0	1	8	10
							4	4	681	9							
12	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	24	1	3910	3	Y	651	653	0			8
							1	4	716	9							
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	29	1	4220	3	Y	965	954	0			19
							1062	9									
02	4900	X	4445	-0-	-455	-0-	25	1	3652	3	Y	696	696	0			19
							2	4	766	9							
03	5425	X	4707	-0-	-718	-0-	25	1	3846	3	Y	758	766	0			11
							2	4	834	9							
04	5250	X	4305	-0-	-945	-0-	23	1	3534	3	Y	678	669	0			20
							2	4	746	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

11	7860	X	5808	-0-	-2052	-0-	212	1	4409	3	Y	1061	1039	0	28	1	70
							20	4	1167	9							
12	7936	X	6025	-0-	-1911	-0-	214	1	4533	3	Y	1116	1122	0			64
							50	4	1228	9							
01	7719	X	5936	-0-	-1783	-0-	223	1	4460	3	Y	1139	1096	0	44	1	63
							1253	9									
02	6972	X	5524	-0-	-1448	-0-	220	1	4197	3	Y	1006	1000	0			69
							1107	9									
03	7626	X	5646	-0-	-1980	-0-	208	1	4246	3	Y	1084	1087	0			66
							1192	9									
*04	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	272	1	5947	3	Y	1032	1040	0			58
							1	4	1135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10980	X	8851	-0-	-2129	-0-	37	1	8194	3	Y	564	572	1			110
							620	9									
12	11067	X	8036	-0-	-3031	-0-	43	1	7340	3	Y	594	636	1			68
							653	9									
01	10199	X	7840	-0-	-2359	-0-	53	1	7202	3	Y	532	517	1			83
							585	9									
02	9212	X	8224	-0-	-988	-0-	35	1	7483	3	Y	640	593	1			130
							2	4	704	9							
03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	45	1	9274	3	Y	533	521	1			142
							586	9									
*04	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	56	1	9630	3	Y	627	614	1			155
							690	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	29	1	6574	3	Y	452	468	1			88
							497	9									
12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	40	1	6886	3	Y	556	581	1			63
							612	9									
01	7843	X	7709	-0-	-134	-0-	52	1	6983	3	Y	613	580	1			96
							674	9									
02	7084	X	6454	-0-	-630	-0-	27	1	5850	3	Y	523	512	1			107
							2	4	575	9							
03	7843	X	6590	-0-	-1253	-0-	30	1	6103	3	Y	415	411	1			111
							457	9									
04	7470	X	5989	-0-	-1481	-0-	32	1	5477	3	Y	436	439	1			108
							480	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	8229	-0-	-2361	-0-	35	1	6835	3	Y	1234	1172	0			159
							2	4	1357	9							
12	10943	X	9466	-0-	-1477	-0-	52	1	8006	3	Y	1277	1308	0	7	8	121
							3	4	1405	9							
01	9455	X	7440	-0-	-2015	-0-	42	1	6253	3	Y	1040	1095	0			66
							1	4	1144	9							
02	7672	X	7625	-0-	-47	-0-	39	1	6665	3	Y	836	852	0			50
							1	4	920	9							
03	9455	X	8331	-0-	-1124	-0-	41	1	7370	3	Y	836	818	0			68
							920	9									
04	9150	X	6180	-0-	-2970	-0-	33	1	5322	3	Y	750	765	0			53
							825	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	11970	-0-	-1020	-0-	54	1	10425	3	Y	1353	1266	0			174
							3	4	1488	9							
12	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	85	1	12874	3	Y	1166	1229	0			111
							4	4	1283	9							
01	12617	X	10475	-0-	-2142	-0-	61	1	9075	3	Y	1215	1249	0			77
							2	4	1337	9							
02	11396	X	9874	-0-	-1522	-0-	50	1	8539	3	Y	1167	1175	0			69
							1	4	1284	9							
03	12617	X	12495	-0-	-122	-0-	61	1	10886	3	Y	1406	1360	0			115
							1	4	1547	9							
04	12210	X	9320	-0-	-2890	-0-	50	1	7999	3	Y	1155	1188	0			82
							1271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	674	1	6438	3	Y	1185	1112	0			223
							1304	9									
12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	626	1	4529	3	Y	823	850	0			196
							905	9									
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	441	1	3434	3	Y	808	834	0			170
							889	9									
02	7868	X	4218	-0-	-3650	-0-	415	1	3051	3	Y	684	653	0			201
							752	9									
03	8711	X	4837	-0-	-3874	-0-	474	1	3347	3	Y	923	905	0			219
							1	4	1015	9							
04	8430	X	5350	-0-	-3080	-0-	373	1	4008	3	Y	881	894	0			206
							969	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29250	X	25616	-0-	-3634	-0-	34	1	25091	3	Y	412	411	0	9	8	60
							38	4	453	9							
12	30225	X	25576	-0-	-4649	-0-	36	1	25114	3	Y	387	391	0			56
							426	9									
01	28086	X	24136	-0-	-3950	-0-	46	1	23604	3	Y	442	398	0	14	8	86
							486	9									
02	25368	X	23162	-0-	-2206	-0-	31	1	22701	3	Y	389	377	0	19	8	79
							2	4	428	9							
03	27001	X	24899	-0-	-2102	-0-	41	1	24385	3	Y	430	261	0	198	1	50
							473	9									
04	25620	X	24177	-0-	-1443	-0-	47	1	23698	3	Y	393	398	1			45
							432	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35100	X	30974	-0-	-4126	-0-	42	1	30357	3	Y	480	494	0			72
							47	4	528	9							
12	36270	X	31662	-0-	-4608	-0-	44	1	31070	3	Y	498	498	0			72
							548	9									
01	34038	X	30858	-0-	-3180	-0-	59	1	30223	3	Y	524	491	0			105
							576	9									
02	30744	X	28451	-0-	-2293	-0-	38	1	27915	3	Y	451	460	0			96
							2	4	496	9							
03	34038	X	32063	-0-	-1975	-0-	53	1	31424	3	Y	533	324	0	243	1	62
							586	9									
*04	31116	X	31116	-0-	-0-	-0-	60	1	30473	3	Y	530	531	1			61
							583	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21990	X	18261	-0-	-3729	-0-	22	1	17158	3	Y	983	986	0			36
							1081	9									
12	25451	X	22679	-0-	-2772	-0-	28	1	21474	3	Y	1061	1077	0			20
							10	4	1167	9							
01	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	30	1	24590	3	Y	1000	987	0			33
							7	4	1100	9							
02	22988	X	20158	-0-	-2830	-0-	30	1	19266	3	Y	781	792	0			22
							3	4	859	9							
03	23405	X	21281	-0-	-2124	-0-	34	1	20288	3	Y	870	866	0			26
							2	4	957	9							
04	24900	X	18816	-0-	-6084	-0-	25	1	17863	3	Y	840	840	0			26
							4	4	924	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11730	X	3564	-0-	-8166	-0-	32	1	2252	3	Y	1164	1175	0			47
							1280	9									
12	5735	X	4062	-0-	-1673	-0-	37	1	2791	3	Y	1122	1102	0	33	8	34
							1234	9									
01	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	40	1	3023	3	Y	1054	1004	0	46	8	38
							1159	9									
02	4620	X	3637	-0-	-983	-0-	31	1	2412	3	Y	1085	1062	0	8	8	53
							1194	9									
03	5115	X	4386	-0-	-729	-0-	44	1	3152	3	Y	1082	1064	0	41	8	30
							1190	9									
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	38	1	2681	3	Y	1269	1221	0	11	8	67
							1396	9									

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	9210	X	3016	-0-	-6194	-0-	28	1	1979	3	Y	917	924	0			37
							1009	9									
12	4929	X	3404	-0-	-1525	-0-	30	1	2231	3	Y	1039	1044	0			32
							1143	9									
01	4743	X	4420	-0-	-323	-0-	36	1	2746	3	Y	1489	1465	0			56
							1638	9									
02	4284	X	4272	-0-	-12	-0-	36	1	2754	3	Y	1347	1337	0			66
							1482	9									
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	41	1	3006	3	Y	1437	1462	0			41
							1581	9									
04	4290	X	3655	-0-	-635	-0-	35	1	2507	3	Y	1012	999	0			54
							1113	9									

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	9450	X	3091	-0-	-6359	-0-	36	1	2485	3	Y	518	521	0			21
							570	9									
12	4898	X	3812	-0-	-1086	-0-	44	1	3231	3	Y	488	494	0			15
							537	9									
01	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	37	1	2792	3	Y	481	478	0			18
							529	9									
02	4060	X	2873	-0-	-1187	-0-	30	1	2379	3	Y	422	419	0			21
							464	9									
03	3813	X	3088	-0-	-725	-0-	35	1	2561	3	Y	447	455	0			13
							492	9									
04	3690	X	2580	-0-	-1110	-0-	29	1	2012	3	Y	490	477	0			26
							539	9									

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	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	291	1	5498	3	Y	1252	1198	1			149
							1377	9									
12	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	347	1	7612	3	Y	1119	1124	1			144
							1231	9									
01	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	297	1	6068	3	Y	1064	1111	1	1	8	96
							1170	9									
02	6692	X	6136	-0-	-556	-0-	271	1	4736	3	Y	1026	1023	1	5	8	94
							1129	9									
03	9176	X	6654	-0-	-2522	-0-	254	1	5346	3	Y	958	939	1	1	8	112
							1054	9									
04	8880	X	6174	-0-	-2706	-0-	200	1	4733	3	Y	1128	1167	1			73
							1241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	31020	X	27933	-0-	-3087	-0-	37	1	27411	3	Y	403	415	0			60
							42	4	443	9							
12	32054	X	28961	-0-	-3093	-0-	40	1	28431	3	Y	445	441	0			64
							490	9									
01	30721	X	28640	-0-	-2081	-0-	55	1	28100	3	Y	441	417	0			88
							485	9									
02	27748	X	24443	-0-	-3305	-0-	33	1	23989	3	Y	382	389	0			81
							1	4	420	9							
03	30039	X	26949	-0-	-3090	-0-	45	1	26376	3	Y	480	291	0	214	1	56
							528	9									
04	28020	X	27211	-0-	-809	-0-	53	1	26576	3	Y	529	524	1			61
							582	9									

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	6390	X	4836	-0-	-1554	-0-	346	1	3309	3	Y	1073	1124	0			202
							1	4	1180	9							
12	6603	X	4642	-0-	-1961	-0-	434	1	3148	3	Y	964	936	0			230
							1060	9									
01	6510	X	6278	-0-	-232	-0-	566	1	4404	3	Y	1189	1169	0			250
							1308	9									
02	5880	X	2808	-0-	-3072	-0-	271	1	1991	3	Y	496	600	0			146
							546	9									
03	6510	X	2227	-0-	-4283	-0-	213	1	1498	3	Y	468	503	0			111
							1	4	515	9							
*04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	417	1	4487	3	Y	1327	1128	0			310
							1460	9									

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	3930	X	3695	-0-	-235	-0-	14	1	2960	3	Y	655	651	1			29
							721	9									
12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	19	1	3717	3	Y	550	555	1			24
							605	9									
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	20	1	4253	3	Y	903	890	1			37
							993	9									
02	3724	X	3419	-0-	-305	-0-	17	1	2809	3	Y	539	554	1			22
							593	9									
03	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	20	1	3371	3	Y	567	549	1			40
							624	9									
04	4710	X	4095	-0-	-615	-0-	18	1	3605	3	Y	429	446	1			23
							472	9									

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	31600	X	31600	-0-	-0-	-0-	389	1	30200	3	Y	919	924	0			31
							1011	9									
12	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	310	1	26069	3	Y	900	886	0			45
							990	9									
01	32798	X	27106	-0-	-5692	-0-	292	1	25915	3	Y	817	836	0			26
							899	9									
02	29624	X	27301	-0-	-2323	-0-	313	1	26197	3	Y	719	702	0			43
							791	9									
03	32798	X	30663	-0-	-2135	-0-	401	1	29285	3	Y	888	887	0			44
							977	9									
04	31590	X	30926	-0-	-664	-0-	317	1	29787	3	Y	747	748	0			43
							822	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	7717	-0-	-1163	-0-	73	1	7200	3	Y	404	385	0			78
							444	9									
12	9176	X	6663	-0-	-2513	-0-	69	1	6111	3	Y	439	474	0			43
							483	9									
01	7812	X	6349	-0-	-1463	-0-	72	1	5741	3	Y	487	454	0			76
							536	9									
02	7056	X	6456	-0-	-600	-0-	68	1	6044	3	Y	313	338	0			51
							344	9									
03	7812	X	7803	-0-	-9	-0-	90	1	7319	3	Y	358	359	0			50
							394	9									
04	7560	X	6633	-0-	-927	-0-	91	1	6158	3	Y	349	341	0			58
							384	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	100	1	8966	3	Y	301	302	0	3	8	18
							331	9									
12	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	332	1	10181	3	Y	261	253	0	2	8	24
							287	9									
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	331	1	9397	3	Y	253	248	0	10	8	19
							278	9									
02	8764	X	7884	-0-	-880	-0-	333	1	7299	3	Y	229	222	0	7	8	19
							252	9									
03	10788	X	7882	-0-	-2906	-0-	360	1	7239	3	Y	256	251	0	8	8	16
							1	4	282	9							
04	10440	X	6573	-0-	-3867	-0-	244	1	5985	3	Y	311	261	0	27	1	38
							2	4	342	9			1	8			

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	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	116	1	2542	3	Y	411	415	0			25
							1	4	452	9							
12	3162	X	1884	-0-	-1278	-0-	69	1	1528	3	Y	261	276	0			10
							287	9									
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	130	1	2492	3	Y	394	362	0	17	1	25
							2	4	433	9							
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	185	1	3305	3	Y	547	541	0			31
							602	9									
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	189	1	3369	3	Y	557	551	0			37
							613	9									
*04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	133	1	2692	3	Y	504	522	0			19
							554	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6195	-0-	-585	-0-	208	1	4574	3	Y	1283	1276	0			79
							2	4	1411	9							
12	7285	X	6197	-0-	-1088	-0-	214	1	4725	3	Y	1143	1177	0			45
							1	4	1257	9							
01	6014	X	5829	-0-	-185	-0-	224	1	4289	3	Y	1194	1099	0	65	1	75
							3	4	1313	9							
02	5432	X	5406	-0-	-26	-0-	231	1	4128	3	Y	951	971	0			55
							1	4	1046	9							
03	6014	X	5986	-0-	-28	-0-	256	1	4572	3	Y	1052	1037	0			70
							1	4	1157	9							
*04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	219	1	4437	3	Y	1094	1123	0			41
							1	4	1203	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	37	1	14759	3	Y	1367	1360	0			42
							6	4	1504	9							
12	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	35	1	14020	3	Y	1384	1384	0			42
							5	4	1522	9							
01	16430	X	15277	-0-	-1153	-0-	34	1	13689	3	Y	1408	1416	0			34
							5	4	1549	9							
02	15008	X	14215	-0-	-793	-0-	34	1	12587	3	Y	1447	1442	0			39
							2	4	1592	9							
03	16616	X	15042	-0-	-1574	-0-	38	1	13376	3	Y	1480	1482	0			37
							1628	9									
04	16080	X	14786	-0-	-1294	-0-	35	1	13133	3	Y	1471	1470	0			38
							1618	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

11	18870	X	9779	-0-	-9091	-0-	11	1	9024	3	Y	676	676	0			25
							744	9									
12	19220	X	10908	-0-	-8312	-0-	13	1	10032	3	Y	780	790	0			15
							5	4	858	9							
01	15686	X	10005	-0-	-5681	-0-	11	1	9214	3	Y	707	699	0			23
							2	4	778	9							
02	14168	X	13100	-0-	-1068	-0-	19	1	12357	3	Y	656	661	0			18
							2	4	722	9							
03	15655	X	15445	-0-	-210	-0-	24	1	14607	3	Y	739	735	0			22
							1	4	813	9							
*04	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	21	1	15312	3	Y	744	743	0			23
							4	4	818	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

11	8850	X	8187	-0-	-663	-0-	283	1	6192	3	Y	1554	1539	0			96
							3	4	1709	9							
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	314	1	6965	3	Y	1471	1509	0			58
							1	4	1618	9							
01	7967	X	7820	-0-	-147	-0-	292	1	5607	3	Y	1744	1606	0	87	1	109
							3	4	1918	9							
02	7196	X	6606	-0-	-590	-0-	268	1	4797	3	Y	1400	1429	0			80
							1	4	1540	9							
03	7967	X	7261	-0-	-706	-0-	306	1	5449	3	Y	1369	1357	0			92
							1506	9									
04	7710	X	6864	-0-	-846	-0-	252	1	5092	3	Y	1381	1421	0			52
							1	4	1519	9							

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

11	11130	X	9033	-0-	-2097	-0-	109	1	8432	3	Y	447	450	0			15
							492	9									
12	11501	X	10355	-0-	-1146	-0-	115	1	9705	3	Y	486	477	0			24
							535	9									
01	11377	X	9662	-0-	-1715	-0-	102	1	9101	3	Y	417	428	0			13
							459	9									
02	9016	X	7798	-0-	-1218	-0-	88	1	7311	3	Y	363	354	0			22
							399	9									
03	10354	X	9016	-0-	-1338	-0-	117	1	8481	3	Y	380	383	0			19
							418	9									
04	10020	X	8200	-0-	-1820	-0-	83	1	7729	3	Y	353	352	0			20
							388	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6960	X	5435	-0-	-1525	-0-	206	1	4293	3	Y	834	815	0	22	1	55
							19	4	917	9			1	8			
12	7192	X	6498	-0-	-694	-0-	236	1	5001	3	Y	1096	1088	0			63
							55	4	1206	9							
01	7130	X	6160	-0-	-970	-0-	236	1	4708	3	Y	1105	1063	0	43	1	61
							1216	9					1	8			
02	6440	X	5636	-0-	-804	-0-	236	1	4489	3	Y	828	827	0	6	8	56
							911	9									
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	280	1	5718	3	Y	1085	1073	0	2	8	66
							1194	9									
*04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	281	1	6125	3	Y	1017	1026	0			57
							1	4	1119	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	5920	-0-	-3830	-0-	220	1	4576	3	Y	1004	992	0	31	1	66
							20	4	1104	9							
12	10075	X	8064	-0-	-2011	-0-	320	1	6769	3	Y	818	837	0			47
							75	4	900	9							
01	8990	X	7526	-0-	-1464	-0-	321	1	6387	3	Y	743	717	0	32	1	41
							1	4	817	9							
02	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	284	1	5404	3	Y	665	660	0			46
							732	9									
03	8060	X	7153	-0-	-907	-0-	301	1	6133	3	Y	654	660	0			40
							719	9									
04	7800	X	7365	-0-	-435	-0-	293	1	6382	3	Y	627	632	0			35
							690	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	277	1	5793	3	Y	797	778	0	20	1	53
							26	4	877	9							
12	7440	X	6649	-0-	-791	-0-	249	1	5271	3	Y	974	971	0			56
							58	4	1071	9							
01	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	330	1	6580	3	Y	988	950	0	39	1	55
							1	4	1087	9							
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	327	1	6222	3	Y	877	872	0			60
							965	9									
03	7533	X	6275	-0-	-1258	-0-	246	1	5005	3	Y	931	934	0			57
							1024	9									
04	7740	X	5461	-0-	-2279	-0-	203	1	4431	3	Y	752	767	0			42
							827	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	36	1	11717	3	Y	918	903	0			37
							1	4	1010	9							
12	7037	X	6955	-0-	-82	-0-	23	1	5973	3	Y	871	891	0			17
							1	4	958	9							
01	9920	X	8608	-0-	-1312	-0-	31	1	7567	3	Y	917	921	0			13
							1	4	1009	9							
02	11900	X	6424	-0-	-5476	-0-	20	1	5493	3	Y	827	817	0			23
							1	4	910	9							
03	13175	X	6966	-0-	-6209	-0-	22	1	5920	3	Y	931	925	0			29
							1024	9									
04	12750	X	6631	-0-	-6119	-0-	19	1	5677	3	Y	850	861	0			18
							935	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7231	-0-	-1079	-0-	77	1	6893	3	Y	237	244	0			14
							261	9									
12	8587	X	7849	-0-	-738	-0-	237	1	7292	3	Y	291	278	0			27
							320	9									
01	8587	X	6461	-0-	-2126	-0-	209	1	5934	3	Y	289	293	0			23
							318	9									
02	7336	X	5586	-0-	-1750	-0-	232	1	5098	3	Y	233	236	0			20
							256	9									
03	7843	X	6460	-0-	-1383	-0-	294	1	5899	3	Y	242	246	0			16
							1	4	266	9							
04	7590	X	6407	-0-	-1183	-0-	238	1	5851	3	Y	287	242	0	26	1	35
							2	4	316	9							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

11	2520	X	2417	-0-	-103	-0-	2124	3	293	9	N	266	349	1			159
12	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	2230	3	290	9	N	264	179	1			244
01	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2261	3	303	9	N	275	355	1			164
02	2268	N	2216	-0-	-52	-0-	1965	3	251	9	N	228	175	1			217
03	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	2088	3	277	9	N	252	169	1			300
04	2490	N	2136	-0-	-354	-0-	1872	3	264	9	N	240	353	1			187

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

11	7170	X	6500	-0-	-670	-0-	253	1	5281	3	Y	856	838	0	22	1	57
							24	4	942	9							
12	6975	X	6094	-0-	-881	-0-	232	1	4930	3	Y	797	808	0			46
							55	4	877	9							
01	7192	X	6353	-0-	-839	-0-	253	1	5058	3	Y	947	909	0	32	1	52
							1042	9									
02	6496	X	5602	-0-	-894	-0-	232	1	4423	3	Y	861	854	0			59
							947	9									
03	7192	X	6312	-0-	-880	-0-	243	1	4954	3	Y	1014	1011	0			62
							1115	9									
04	6510	X	5082	-0-	-1428	-0-	187	1	4081	3	Y	739	760	0			41
							1	4	813	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

11	4530	X	4430	-0-	-100	-0-	155	1	3401	3	Y	794	786	0			49
							1	4	873	9							
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	167	1	3703	3	Y	825	842	0			32
							1	4	908	9							
01	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	175	1	3344	3	Y	845	777	0	47	1	53
							2	4	930	9							
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	182	1	3248	3	Y	781	789	0			45
							859	9									
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	206	1	3678	3	Y	816	806	0			55
							898	9									
*04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	166	1	3352	3	Y	790	815	0			30
							869	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12330 X	9794	-0-	-2536	-0-	43	1	8346	3	Y	1275	1195	0			164
						2	4	1403	9							
12	12028 X	8378	-0-	-3650	-0-	46	1	7051	3	Y	1162	1216	0			110
						3	4	1278	9							
01	9827 X	8848	-0-	-979	-0-	51	1	7640	3	Y	1051	1094	0			67
						1	4	1156	9							
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	55	1	9483	3	Y	1047	1052	0			62
						1	4	1152	9							
03	10106 X	8680	-0-	-1426	-0-	41	1	7297	3	Y	1220	1182	0			100
						1342	9									
04	9780 X	9110	-0-	-670	-0-	49	1	7857	3	Y	1094	1117	0			77
						1	4	1203	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600 X	3454	-0-	-146	-0-	249	1	2381	3	Y	749	778	0			141
						824	9									
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	360	1	2609	3	Y	679	658	0			162
						747	9									
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	353	1	2758	3	Y	714	726	0			150
						785	9									
02	3220 X	2866	-0-	-354	-0-	271	1	2000	3	Y	541	532	0			159
						595	9									
03	3720 X	3176	-0-	-544	-0-	314	1	2220	3	Y	583	604	0			138
						1	4	641	9							
04	3780 X	3466	-0-	-314	-0-	246	1	2649	3	Y	519	536	0			121
						571	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920 X	4958	-0-	-2962	-0-	156	1	3251	3	Y	1396	1359	0	33	1	92
						15	4	1536	9							
12	7223 X	5992	-0-	-1231	-0-	209	1	4421	3	Y	1194	1218	0			68
						49	4	1313	9							
01	6665 X	4908	-0-	-1757	-0-	174	1	3465	3	Y	1154	1111	0	47	1	64
						1269	9									
02	6020 X	4585	-0-	-1435	-0-	173	1	3284	3	Y	1025	1019	0			70
						1128	9									
03	5983 X	4576	-0-	-1407	-0-	156	1	3168	3	Y	1138	1138	0			70
						1252	9									
04	5790 X	4848	-0-	-942	-0-	170	1	3701	3	Y	888	908	0			50
						977	9									

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	8220 X	7269	-0-	-951	-0-	285	1	5947	3	Y	918	897	0	24	1	61
						27	4	1010	9							
12	8494 X	8462	-0-	-32	-0-	326	1	6921	3	Y	1035	1037	0			59
						76	4	1139	9							
01	8959 X	7552	-0-	-1407	-0-	309	1	6165	3	Y	980	944	0	41	1	54
						1078	9									
02	7952 X	6889	-0-	-1063	-0-	294	1	5607	3	Y	898	891	0			61
						988	9									
03	8463 X	7460	-0-	-1003	-0-	298	1	6067	3	Y	995	995	0			61
						1095	9									
04	8190 X	7404	-0-	-786	-0-	280	1	6115	3	Y	916	926	0			51
						1	4	1008	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8130	X	6649	-0-	-1481	-0-	252	1	5242	3	Y	1029	1010	0	29	1	68
							23	4	1132	9							
12	9393	X	9021	-0-	-372	-0-	345	1	7309	3	Y	1169	1170	0			67
							81	4	1286	9							
01	9393	X	9077	-0-	-316	-0-	371	1	7418	3	Y	1170	1126	0	46	1	65
							1	4	1287	9							
02	8484	X	6017	-0-	-2467	-0-	245	1	4661	3	Y	1010	1006	0			69
							1111	9									
03	9021	X	5421	-0-	-3600	-0-	195	1	3996	3	Y	1118	1119	0			68
							1230	9									
04	8790	X	7054	-0-	-1736	-0-	260	1	5662	3	Y	1028	1038	0			58
							1	4	1131	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

11	8430	X	7685	-0-	-745	-0-	145	1	6530	3	Y	908	928	1			49
							11	4	999	9							
12	9052	X	8458	-0-	-594	-0-	168	1	7258	3	Y	930	912	1			67
							9	4	1023	9							
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	169	1	7340	3	Y	980	977	1			70
							16	4	1078	9							
02	7476	X	7450	-0-	-26	-0-	157	1	6419	3	Y	781	786	1			65
							15	4	859	9							
03	8277	X	7342	-0-	-935	-0-	121	1	6244	3	Y	875	895	1			45
							14	4	963	9							
04	8010	X	5372	-0-	-2638	-0-	81	1	4516	3	Y	697	704	1			38
							8	4	767	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

11	7860	X	7447	-0-	-413	-0-	144	1	6487	3	Y	733	750	1			40
							10	4	806	9							
12	8215	X	7129	-0-	-1086	-0-	144	1	6234	3	Y	675	667	1			48
							8	4	743	9							
01	7688	X	7624	-0-	-64	-0-	154	1	6689	3	Y	696	694	1			50
							15	4	766	9							
02	6944	X	6177	-0-	-767	-0-	134	1	5438	3	Y	538	543	1			45
							13	4	592	9							
03	7688	X	7403	-0-	-285	-0-	127	1	6571	3	Y	627	640	1			32
							15	4	690	9							
04	7440	X	7085	-0-	-355	-0-	115	1	6313	3	Y	587	587	1			32
							11	4	646	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

11	10980	X	9521	-0-	-1459	-0-	193	1	8675	3	Y	581	596	1			31
							14	4	639	9							
12	10385	X	8503	-0-	-1882	-0-	177	1	7656	3	Y	600	588	1			43
							10	4	660	9							
01	10230	X	8618	-0-	-1612	-0-	180	1	7835	3	Y	533	538	1			38
							17	4	586	9							
02	9240	X	9121	-0-	-119	-0-	205	1	8326	3	Y	518	513	1			43
							20	4	570	9							
03	9827	X	8791	-0-	-1036	-0-	154	1	7988	3	Y	574	588	1			29
							18	4	631	9							
04	9510	X	8993	-0-	-517	-0-	149	1	8254	3	Y	523	524	1			28
							15	4	575	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6287	-0-	-1153	-0-	17	1	5391	3	Y	798	785	0			32
							1	4	878	9							
12	7688	X	6207	-0-	-1481	-0-	21	1	5396	3	Y	717	735	0			14
							1	4	789	9							
01	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	27	1	6708	3	Y	763	766	0			11
							1	4	839	9							
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	22	1	6012	3	Y	695	687	0			19
							1	4	765	9							
03	7068	X	7033	-0-	-35	-0-	23	1	6203	3	Y	734	730	0			23
							807	9									
*04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	22	1	6710	3	Y	749	756	0			16
							824	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

11	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	24	1	7579	3	Y	1273	1253	0			51
							1	4	1400	9							
12	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	53	1	13818	3	Y	1136	1165	0			22
							1	4	1250	9							
01	9889	X	5841	-0-	-4048	-0-	18	1	4509	3	Y	1194	1199	0			17
							1	4	1313	9							
02	8932	X	6946	-0-	-1986	-0-	21	1	5699	3	Y	1114	1100	0			31
							1	4	1225	9							
03	13764	X	9447	-0-	-4317	-0-	30	1	8002	3	Y	1286	1277	0			40
							1415	9									
04	13320	X	7913	-0-	-5407	-0-	22	1	6733	3	Y	1053	1071	0			22
							1158	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-	47	1			56
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-	50	1			6
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	3	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

11	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1004	3	147	9	N	134	180	1			234
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1067	3	160	9	N	145	171	1			208
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1318	3	213	9	N	194	182	1			220
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1026	3	156	9	N	142	180	1			182
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1096	3	157	9	N	143	179	1			146
04	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	1145	3	136	9	N	124					270

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

11	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	29	1	6148	3	Y	1362	1342	1	6	8	61
							1498	9									
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	35	1	6712	3	Y	1258	1254	1	9	8	56
							1384	9									
01	8184	X	7474	-0-	-710	-0-	29	1	6155	3	Y	1173	1165	1	17	8	47
							1290	9									
02	7392	X	6549	-0-	-843	-0-	31	1	5189	3	Y	1208	1203	1	3	8	49
							1329	9									
03	8184	X	7747	-0-	-437	-0-	36	1	6187	3	Y	1385	1332	1	4	8	98
							1524	9									
04	7860	X	7564	-0-	-296	-0-	31	1	6338	3	Y	1086	1123	1	3	8	58
							1195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930 X	5268	-0-	-1662	-0-	22	1	4652	3	Y	540	547	1			24
						594	9									
12	6975 X	5761	-0-	-1214	-0-	25	1	4892	3	Y	767	757	1			34
						844	9									
01	6169 X	4944	-0-	-1225	-0-	18	1	3889	3	Y	943	939	1			38
						1037	9									
02	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	26	1	4330	3	Y	1211	1199	1			50
						1332	9									
03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	29	1	5041	3	Y	1262	1223	1			89
						1388	9									
*04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	27	1	5519	3	Y	698	750	1			37
						768	9									

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
11	14640 X	14480	-0-	-160	-0-	56	1	11748	3	Y	2433	2391	1			109
						2676	9									
12	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	62	1	11944	3	Y	2158	2171	1			96
						2374	9									
01	13485 X	10945	-0-	-2540	-0-	43	1	9032	3	Y	1700	1727	1			69
						1870	9									
02	12180 X	10009	-0-	-2171	-0-	51	1	8464	3	Y	1358	1371	1			56
						1494	9									
03	13485 X	12819	-0-	-666	-0-	62	1	10710	3	Y	1861	1785	1			132
						2047	9									
04	13050 X	11492	-0-	-1558	-0-	48	1	9730	3	Y	1558	1607	1			83
						1714	9									

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	7410 X	6915	-0-	-495	-0-	30	1	6249	3	Y	578	583	1			26
						636	9									
12	7657 X	7139	-0-	-518	-0-	34	1	6490	3	Y	559	560	1			25
						615	9									
01	7626 X	7081	-0-	-545	-0-	29	1	6087	3	Y	877	866	1			36
						965	9									
02	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	44	1	7419	3	Y	618	629	1			25
						680	9									
03	7378 X	6308	-0-	-1070	-0-	33	1	5711	3	Y	513	502	1			36
						564	9									
04	6930 X	6774	-0-	-156	-0-	30	1	6152	3	Y	538	545	1			29
						592	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200 X	8291	-0-	-1909	-0-	38	1	7882	3	Y	337	348	1			15
						371	9									
12	10230 X	9486	-0-	-744	-0-	45	1	8796	3	Y	586	575	1			26
						645	9									
01	10230 X	9389	-0-	-841	-0-	42	1	8839	3	Y	462	469	1			19
						508	9									
02	9240 X	8401	-0-	-839	-0-	48	1	8075	3	Y	253	262	1			10
						278	9									
03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	54	1	9226	3	Y	260	252	1			18
						286	9									
04	9180 X	8172	-0-	-1008	-0-	38	1	7674	3	Y	418	414	1			22
						460	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	3879	-0-	-7581	-0-	36	1	2520	3	Y	1203	1189	0	21	8	48
							1323	9									
12	6138	X	4448	-0-	-1690	-0-	42	1	3113	3	Y	1175	1186	0			37
							1293	9									
01	5828	X	4035	-0-	-1793	-0-	38	1	2899	3	Y	998	997	0			38
							1098	9									
02	5264	X	3954	-0-	-1310	-0-	37	1	2847	3	Y	973	963	0			48
							1070	9									
03	5115	X	4731	-0-	-384	-0-	48	1	3467	3	Y	1105	1122	0			31
							1216	9									
04	4290	X	4250	-0-	-40	-0-	43	1	2965	3	Y	1129	1100	0			60
							1242	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

11	11190	X	10701	-0-	-489	-0-	210	1	9420	3	Y	960	961	1			52
							15	4	1056	9							
12	11873	X	10788	-0-	-1085	-0-	220	1	9524	3	Y	938	923	1			67
							12	4	1032	9							
01	11222	X	9700	-0-	-1522	-0-	198	1	8579	3	Y	822	830	1			59
							19	4	904	9							
02	10136	X	9264	-0-	-872	-0-	203	1	8279	3	Y	694	695	1			58
							19	4	763	9							
03	11067	X	10495	-0-	-572	-0-	182	1	9399	3	Y	812	829	1			41
							21	4	893	9							
04	10710	X	10080	-0-	-630	-0-	163	1	9055	3	Y	769	768	1			42
							16	4	846	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

11	9360	X	6102	-0-	-3258	-0-	24	1	5319	3	Y	690	703	1			134
							759	9									
12	9672	X	6210	-0-	-3462	-0-	31	1	5273	3	Y	824	864	1			94
							906	9									
01	7595	X	6247	-0-	-1348	-0-	39	1	5347	3	Y	783	754	1			123
							861	9									
02	6860	X	5586	-0-	-1274	-0-	22	1	4604	3	Y	872	817	1			178
							1	4	959	9							
03	7595	X	6174	-0-	-1421	-0-	25	1	5189	3	Y	873	818	1			233
							960	9									
04	6090	X	5636	-0-	-454	-0-	28	1	4700	3	Y	825	854	1			204
							908	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

11	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	55	1	1556	3	Y	749	517	1			535
							824	9									
12	2697	X	2090	-0-	-607	-0-	58	1	1276	3	Y	687	888	1			334
							756	9									
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	142	1	1713	3	Y	1015	899	1			450
							1117	9									
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-	98	1	1556	3	Y	541	708	1			283
							595	9									
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	107	1	1647	3	Y	769	721	1			331
							846	9									
*04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	3	Y	855	909	1			277
							941	9									

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	17113 X	17113	-0-	-0-	-0-	39	1	15502	3	Y	1423	1417	0			43
						7	4	1565	9							
12	17937 X	17937	-0-	-0-	-0-	41	1	16252	3	Y	1489	1487	0			45
						6	4	1638	9							
01	19995 X	17572	-0-	-2423	-0-	39	1	15944	3	Y	1439	1449	0			35
						6	4	1583	9							
02	18060 X	15713	-0-	-2347	-0-	38	1	13986	3	Y	1534	1527	0			42
						2	4	1687	9							
03	17949 X	16828	-0-	-1121	-0-	42	1	15036	3	Y	1591	1593	0			40
						1750	9									
04	17370 X	15722	-0-	-1648	-0-	38	1	14013	3	Y	1519	1520	0			39
						1671	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

11	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	61	1	12471	3	Y	1254	1276	0			61
						1379	9									
12	13702 X	12320	-0-	-1382	-0-	67	1	10778	3	Y	1341	1330	0			72
						1475	9									
01	13361 X	13044	-0-	-317	-0-	59	1	11531	3	Y	1321	1343	0			50
						1	4	1453	9							
02	12068 X	11431	-0-	-637	-0-	54	1	10129	3	Y	1134	1132	0			52
						1	4	1247	9							
03	13361 X	12477	-0-	-884	-0-	60	1	11046	3	Y	1246	1255	0			43
						1371	9									
04	12930 X	11569	-0-	-1361	-0-	57	1	10307	3	Y	1094	1081	0			56
						2	4	1203	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

11	7020 X	5132	-0-	-1888	-0-	20	1	4446	3	Y	605	599	1			118
						666	9									
12	6541 X	5451	-0-	-1090	-0-	28	1	4786	3	Y	579	631	1			66
						637	9									
01	6541 X	5934	-0-	-607	-0-	38	1	5130	3	Y	696	653	1			109
						766	9									
02	5376 X	5167	-0-	-209	-0-	21	1	4471	3	Y	613	597	1			125
						1	4	674	9							
03	5456 X	5138	-0-	-318	-0-	23	1	4510	3	Y	550	528	1			147
						605	9									
04	5730 X	5154	-0-	-576	-0-	26	1	4481	3	Y	588	589	1			146
						647	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	267	1	1825	3	Y	4	3	1	2	8	1
						4	9									
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	235	1	1721	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	233	1	1991	3	Y	1	1	8			-0-
						13	4	1	9							
02	2800 N	3611	-0-	811	811	242	1	3369	3	Y	-0-					-0-
03	3100 N	4501	-0-	1401	2212	512	1	3934	3	Y	50	37	1			13
						55	9									
*04	3000 N	3633	-0-	633	2845	209	1	3379	3	Y	41	50	1			4
						45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	4801	-0-	-1949	-0-	49	1	4342	3	Y	373	347	1			115
							410	9									
12	5766	X	4344	-0-	-1422	-0-	35	1	3882	3	Y	388	405	1			98
							427	9									
01	5766	X	4543	-0-	-1223	-0-	48	1	4121	3	Y	340	355	1			83
							374	9									
02	5208	X	3288	-0-	-1920	-0-	36	1	2944	3	Y	280	287	1			76
							308	9									
03	5456	X	4219	-0-	-1237	-0-	32	1	3855	3	Y	302	304	1			74
							332	9									
04	4800	X	2508	-0-	-2292	-0-	10	1	2189	3	Y	281	288	1			67
							309	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

11	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2769	3	155	9	N	141	169	1			97
12	3193	X	3034	-0-	-159	-0-	2846	3	188	9	N	171	161	1			107
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2737	3	155	9	N	141					248
02	2856	X	2367	-0-	-489	-0-	2228	3	139	9	N	126	180	1			194
03	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	2594	3	136	9	N	124	178	1			140
04	2940	X	2086	-0-	-854	-0-	1974	3	112	9	N	102					242

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

11	3180	X	2844	-0-	-336	-0-	2635	3	209	9	N	190	171	1			157
12	3286	X	2739	-0-	-547	-0-	2511	3	228	9	N	207	176	1			188
01	3286	X	2838	-0-	-448	-0-	2642	3	196	9	N	178	179	1			187
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2714	3	190	9	N	173	179	1			181
03	2945	X	2495	-0-	-450	-0-	2370	3	125	9	N	114					295
04	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	2542	3	173	9	N	157	180	1			272

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

11	8490	X	5541	-0-	-2949	-0-	55	1	4961	3	Y	477	486	0			28
							525	9									
12	8711	X	5705	-0-	-3006	-0-	164	1	5022	3	Y	472	456	0			44
							519	9									
01	8711	X	6860	-0-	-1851	-0-	216	1	6139	3	Y	459	467	0			36
							505	9									
02	7868	X	6838	-0-	-1030	-0-	267	1	5881	3	Y	627	610	0			53
							690	9									
03	8091	X	6996	-0-	-1095	-0-	304	1	6103	3	Y	535	553	0			35
							589	9									
*04	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	274	1	6722	3	Y	440	371	0	50	1	54
							2	4	484	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

11	4560	X	4278	-0-	-282	-0-	94	1	3318	3	Y	785	765	0			75
							2	4	864	9							
12	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	102	1	3609	3	Y	655	658	0			72
							2	4	721	9							
01	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	129	1	5922	3	Y	708	715	0			65
							4	4	779	9							
02	4368	X	4032	-0-	-336	-0-	113	1	3241	3	Y	614	610	0			69
							3	4	675	9							
03	4836	X	2951	-0-	-1885	-0-	80	1	2308	3	Y	510	518	0			61
							2	4	561	9							
04	4710	X	1293	-0-	-3417	-0-	207	1	843	3	Y	216	88	0	1	8	188
							5	4	238	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	115	1	4045	3	Y	564	559	0			54
							2	4	620	9							
12	4836	X	3879	-0-	-957	-0-	86	1	3039	3	Y	684	663	0			75
							2	4	752	9							
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	120	1	5519	3	Y	702	713	0			64
							4	4	772	9							
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	141	1	4034	3	Y	558	559	0			63
							4	4	614	9							
03	4929	X	4864	-0-	-65	-0-	141	1	4110	3	Y	555	551	0			67
							2	4	611	9							
04	5550	X	245	-0-	-5305	-0-	34	1	140	3	Y	64	74	0	2	8	55
							1	4	70	9							

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	5520	X	4330	-0-	-1190	-0-	85	1	3005	3	Y	1126	1093	0			107
							1	4	1239	9							
12	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	114	1	4041	3	Y	1092	1079	0			120
							2	4	1201	9							
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	101	1	4628	3	Y	1034	1059	0			95
							4	4	1137	9							
02	4172	X	3671	-0-	-501	-0-	92	1	2651	3	Y	841	841	0			95
							3	4	925	9							
03	4619	X	3841	-0-	-778	-0-	96	1	2782	3	Y	874	864	0			105
							2	4	961	9							
04	4470	X	263	-0-	-4207	-0-	30	1	121	3	Y	101	117	0	4	8	85
							1	4	111	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	212	1	18946	3	Y	358	367	0			21
							394	9									
12	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	341	1	10474	3	Y	419	401	0			39
							461	9									
01	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	400	1	11357	3	Y	434	439	0			34
							477	9									
02	18256	X	10651	-0-	-7605	-0-	444	1	9766	3	Y	401	401	0			34
							441	9									
03	20212	X	9105	-0-	-11107	-0-	412	1	8265	3	Y	388	397	0			25
							1	4	427	9							
04	19560	X	7989	-0-	-11571	-0-	297	1	7305	3	Y	350	294	0	38	1	43
							2	4	385	9							

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	11816	-0-	-1024	-0-	145	1	11264	3	Y	370	374	0			12
							407	9									
12	13268	X	12705	-0-	-563	-0-	143	1	12077	3	Y	441	431	0			22
							485	9									
01	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	141	1	12524	3	Y	378	388	0			12
							416	9									
02	11536	X	10524	-0-	-1012	-0-	121	1	10174	3	Y	208	207	0			13
							229	9									
03	12710	X	10936	-0-	-1774	-0-	143	1	10417	3	Y	342	338	0			17
							376	9									
04	12660	X	10929	-0-	-1731	-0-	111	1	10436	3	Y	347	344	0			20
							382	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	12793	-0-	-1487	-0-	157	1	12151	3	Y	441	441	0			15
							485	9									
12	13237	X	13229	-0-	-8	-0-	145	1	12202	3	Y	802	777	0			40
							882	9									
01	12493	X	12018	-0-	-475	-0-	127	1	11282	3	Y	554	576	0			18
							609	9									
02	11928	X	9457	-0-	-2471	-0-	107	1	8967	3	Y	348	345	0			21
							383	9									
03	13206	X	9875	-0-	-3331	-0-	129	1	9428	3	Y	289	296	0			14
							318	9									
04	12780	X	8977	-0-	-3803	-0-	91	1	8633	3	Y	230	231	0			13
							253	9									

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	13136	-0-	-274	-0-	161	1	12498	3	Y	434	437	0			14
							477	9									
12	13857	X	12456	-0-	-1401	-0-	141	1	11850	3	Y	423	416	0			21
							465	9									
01	13361	X	12297	-0-	-1064	-0-	132	1	11728	3	Y	397	405	0			13
							437	9									
02	12208	X	11080	-0-	-1128	-0-	127	1	10566	3	Y	352	344	0			21
							387	9									
03	13516	X	12694	-0-	-822	-0-	166	1	12075	3	Y	412	412	0			21
							453	9									
04	13080	X	12121	-0-	-959	-0-	123	1	11647	3	Y	319	322	0			18
							351	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5421	-0-	-759	-0-	200	1	4151	3	Y	956	942	0	28	1	63
							18	4	1052	9							
12	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	207	1	4384	3	Y	1023	1027	0			59
							48	4	1125	9							
01	5859	X	4848	-0-	-1011	-0-	204	1	4074	3	Y	518	507	0	41	1	29
							570	9									
02	5068	X	4245	-0-	-823	-0-	187	1	3551	3	Y	461	458	0			32
							507	9									
03	5766	X	4266	-0-	-1500	-0-	158	1	3216	3	Y	811	793	0			50
							892	9									
04	5580	X	3614	-0-	-1966	-0-	130	1	2838	3	Y	587	604	0			33
							646	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6234	-0-	-126	-0-	245	1	5107	3	Y	781	745	0	9	1	52
							23	4	859	9							
12	6107	X	5286	-0-	-821	-0-	191	1	4048	3	Y	911	911	0			52
							45	4	1002	9							
01	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	215	1	4282	3	Y	1039	997	0	36	1	58
							1143	9									
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	274	1	5205	3	Y	756	762	0			52
							832	9									
03	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	269	1	5488	3	Y	797	800	0			49
							877	9									
04	6150	X	5967	-0-	-183	-0-	226	1	4923	3	Y	743	750	0			42
							1	4	817	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	67	1	6003	3	Y	383	392	0			23
							421	9									
12	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	233	1	7157	3	Y	326	319	0			30
							359	9									
01	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	283	1	8033	3	Y	327	331	0			26
							360	9									
02	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	356	1	7815	3	Y	309	309	0			26
							340	9									
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	380	1	7615	3	Y	340	344	0			22
							1	4	374	9							
*04	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	294	1	7221	3	Y	370	312	0	35	1	45
							2	4	407	9							

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
11	16770	X	14726	-0-	-2044	-0-	50	1	13842	3	Y	758	752	0			25
							834	9									
12	17050	X	15413	-0-	-1637	-0-	39	1	14494	3	Y	800	782	0			43
							880	9									
01	15934	X	15347	-0-	-587	-0-	39	1	14418	3	Y	808	812	0			39
							1	4	889	9							
02	14112	X	14010	-0-	-102	-0-	39	1	13181	3	Y	718	717	0			40
							790	9									
03	15407	X	9596	-0-	-5811	-0-	19	1	8665	3	Y	829	418	0	399	1	52
							912	9									
04	14910	X	5546	-0-	-9364	-0-	12	1	4893	3	Y	583	609	1			26
							641	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9639	-0-	-861	-0-	33	1	9176	3	Y	391	378	0	12	8	13
							430	9									
12	11966	X	7990	-0-	-3976	-0-	20	1	7603	3	Y	334	329	0			18
							367	9									
01	11966	X	9855	-0-	-2111	-0-	25	1	9403	3	Y	387	368	0	19	8	18
							1	4	426	9							
02	10808	X	8342	-0-	-2466	-0-	23	1	7926	3	Y	357	342	0	14	8	19
							393	9									
03	10044	X	9857	-0-	-187	-0-	20	1	9291	3	Y	496	245	0	239	1	31
							546	9									
04	9630	X	8746	-0-	-884	-0-	20	1	8180	3	Y	496	505	1			22
							546	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	298	1	6230	3	Y	1535	1498	0	38	1	102
							28	4	1689	9							
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	325	1	6870	3	Y	1402	1424	0			80
							76	4	1542	9							
01	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	343	1	6851	3	Y	1455	1398	0	56	1	81
							1	4	1601	9							
02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	319	1	6060	3	Y	1291	1284	0			88
							1420	9									
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	294	1	6002	3	Y	1570	1562	0			96
							1727	9									
*04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	268	1	5858	3	Y	1527	1537	0			86
							1	4	1680	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2571	-0-	-1029	-0-	197	1	1700	3	Y	613	623	0			120
							674	9									
12	3720	X	2203	-0-	-1517	-0-	188	1	1386	3	Y	569	590	0			99
							3	4	626	9							
01	3348	X	2959	-0-	-389	-0-	228	1	2004	3	Y	661	658	0			102
							727	9									
02	3024	X	2615	-0-	-409	-0-	240	1	1857	3	Y	471	487	0			86
							518	9									
03	3348	X	2659	-0-	-689	-0-	329	1	1776	3	Y	504	526	0			64
							554	9									
04	2850	X	2555	-0-	-295	-0-	231	1	1682	3	Y	584	575	0			73
							642	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	11704	-0-	-1196	-0-	226	1	10171	3	Y	1174	1187	1	4	8	63
							16	4	1291	9							
12	13330	X	11854	-0-	-1476	-0-	241	1	10436	3	Y	1058	1040	1	6	8	75
							13	4	1164	9							
01	12958	X	11554	-0-	-1404	-0-	233	1	10164	3	Y	1032	1024	1	10	8	73
							22	4	1135	9							
02	11704	X	10473	-0-	-1231	-0-	226	1	9199	3	Y	934	928	1	1	8	78
							21	4	1027	9							
03	12090	X	11668	-0-	-422	-0-	200	1	10319	3	Y	1024	1018	1	33	8	51
							23	4	1126	9							
04	11700	X	11005	-0-	-695	-0-	178	1	9807	3	Y	912	913	1	1	8	49
							17	4	1003	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14633	-0-	-937	-0-	17	1	13774	3	Y	765	769	0			28
							842	9									
12	16058	X	11918	-0-	-4140	-0-	14	1	11072	3	Y	752	766	0			14
							5	4	827	9							
01	15283	X	10385	-0-	-4898	-0-	12	1	9594	3	Y	705	696	0			23
							3	4	776	9							
02	13804	X	9932	-0-	-3872	-0-	14	1	9192	3	Y	659	664	0			18
							1	4	725	9							
03	15128	X	11598	-0-	-3530	-0-	18	1	10810	3	Y	699	696	0			21
							1	4	769	9							
04	14640	X	8764	-0-	-5876	-0-	12	1	8198	3	Y	502	507	0			16
							2	4	552	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	4916	-0-	-1594	-0-	358	1	4055	3	Y	457	447	0			55
							503	9									
12	6324	X	4065	-0-	-2259	-0-	305	1	3284	3	Y	433	439	0	5	8	44
							476	9									
01	6169	X	4650	-0-	-1519	-0-	380	1	3747	3	Y	475	454	0	16	8	49
							523	9									
02	5572	X	3238	-0-	-2334	-0-	246	1	2560	3	Y	393	402	0	6	8	34
							432	9									
03	5084	X	4381	-0-	-703	-0-	329	1	3494	3	Y	507	481	0	5	8	55
							558	9									
04	4920	X	4747	-0-	-173	-0-	262	1	3901	3	Y	531	539	0	6	8	41
							584	9									

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	13590	X	5183	-0-	-8407	-0-	54	1	3817	3	Y	1193	1201	0			48
							1312	9									
12	6231	X	5021	-0-	-1210	-0-	47	1	3523	3	Y	1319	1326	0			41
							1451	9									
01	6479	X	4403	-0-	-2076	-0-	41	1	3064	3	Y	1180	1176	0			45
							1298	9									
02	5852	X	4016	-0-	-1836	-0-	37	1	2922	3	Y	961	959	0			47
							1057	9									
03	6479	X	4966	-0-	-1513	-0-	44	1	3200	3	Y	1565	1568	0			44
							1722	9									
04	5190	X	4719	-0-	-471	-0-	47	1	3328	3	Y	1222	1201	0			65
							1344	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3172	-0-	-308	-0-	268	1	2318	3	Y	533	542	0	3	8	103
							586	9									
12	3596	X	2553	-0-	-1043	-0-	245	1	1801	3	Y	457	481	0			79
							4	4	503	9							
01	3596	X	2785	-0-	-811	-0-	223	1	1960	3	Y	547	536	0	7	8	83
							602	9									
02	3024	X	2127	-0-	-897	-0-	188	1	1465	3	Y	431	429	0	7	8	78
							474	9									
03	3348	X	2564	-0-	-784	-0-	319	1	1726	3	Y	472	490	0			60
							519	9									
04	3180	X	2510	-0-	-670	-0-	232	1	1687	3	Y	537	529	0	1	8	67
							591	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	10787	-0-	-5653	-0-	37	1	9303	3	Y	1309	1307	0			22
							7	4	1440	9							
12	13485	X	10845	-0-	-2640	-0-	58	1	9304	3	Y	1346	1352	0			16
							2	4	1481	9							
01	12958	X	10675	-0-	-2283	-0-	65	1	9299	3	Y	1191	1131	0	54	8	22
							1	4	1310	9							
02	11172	X	9696	-0-	-1476	-0-	57	1	8395	3	Y	1126	1118	0			30
							5	4	1239	9							
03	11687	X	10543	-0-	-1144	-0-	58	1	9115	3	Y	1240	1252	0			18
							6	4	1364	9							
04	10800	X	9774	-0-	-1026	-0-	55	1	8294	3	Y	1291	1271	0			38
							5	4	1420	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	170	1	5478	3	Y	605	632	0	8	8	17
							666	9									
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	174	1	5574	3	Y	683	666	0	5	8	29
							3	4	751	9							
01	6665	X	4577	-0-	-2088	-0-	145	1	3692	3	Y	672	663	0	13	8	25
							1	4	739	9							
02	6020	X	3566	-0-	-2454	-0-	107	1	2654	3	Y	731	641	0	75	8	40
							1	4	804	9							
03	6665	X	3009	-0-	-3656	-0-	91	1	2205	3	Y	647	639	0	19	8	29
							1	4	712	9							
04	6300	X	3895	-0-	-2405	-0-	122	1	2906	3	Y	786	745	0	20	8	50
							2	4	865	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	3267	-0-	-4023	-0-	227	1	2559	3	Y	437	423	0	3	8	52
							481	9									
12	7161	X	6249	-0-	-912	-0-	487	1	5247	3	Y	468	472	0			48
							515	9									
01	7161	X	5327	-0-	-1834	-0-	449	1	4425	3	Y	412	416	0			44
							453	9									
02	6216	X	5842	-0-	-374	-0-	478	1	4948	3	Y	378	388	0			34
							416	9									
03	6262	X	5037	-0-	-1225	-0-	392	1	4177	3	Y	425	413	0			46
							468	9									
04	6060	X	5069	-0-	-991	-0-	290	1	4321	3	Y	416	429	0			33
							458	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

11	6060	X	4743	-0-	-1317	-0-	49	1	4377	3	Y	288	271	1			89
							317	9									
12	6045	X	4615	-0-	-1430	-0-	39	1	4226	3	Y	318	327	1			80
							350	9									
01	6045	X	5401	-0-	-644	-0-	58	1	5032	3	Y	283	294	1			69
							311	9									
02	5348	X	4700	-0-	-648	-0-	54	1	4341	3	Y	277	271	1			75
							305	9									
03	5425	X	5195	-0-	-230	-0-	40	1	4817	3	Y	307	307	1			75
							338	9									
*04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	23	1	4998	3	Y	256	270	1			61
							282	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

11	3900	X	3381	-0-	-519	-0-	261	1	2256	3	Y	785	775	0			153
							864	9									
12	4030	X	2597	-0-	-1433	-0-	212	1	1562	3	Y	745	768	0			130
							3	4	820	9							
01	4216	X	2848	-0-	-1368	-0-	196	1	1713	3	Y	854	852	0			132
							939	9									
02	3808	X	2693	-0-	-1115	-0-	223	1	1740	3	Y	664	674	0			122
							730	9									
03	4216	X	2803	-0-	-1413	-0-	311	1	1685	3	Y	734	763	0			93
							807	9									
04	3390	X	2759	-0-	-631	-0-	219	1	1587	3	Y	866	850	0			109
							953	9									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

11	4440	X	3728	-0-	-712	-0-	3611	3	117	9	N	106	174	1			186
12	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	3949	3	134	9	N	122	170	1			138
01	4309	X	4116	-0-	-193	-0-	3993	3	123	9	N	112					250
02	3892	X	2290	-0-	-1602	-0-	2248	3	42	9	N	38	170	1			118
03	4309	X	53	-0-	-4256	-0-	53	3			N	-0-					118
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-	2	3			114

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

11	3870	X	3767	-0-	-103	-0-	3656	3	111	9	N	101	170	1			144
12	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4010	3	134	9	N	122					266
01	3813	X	1917	-0-	-1896	-0-	1782	3	135	9	N	123	172	1			217
02	3528	X	1151	-0-	-2377	-0-	1034	3	117	9	N	106	171	1			152
03	4154	X	1257	-0-	-2897	-0-	1128	3	129	9	N	117	171	1			98
04	4020	X	1320	-0-	-2700	-0-	1237	3	83	9	N	75					173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	67	1	1434	3	Y	873	939	0			32
							960	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	77	1	1353	3	Y	990	977	0			45
							2	4	1089	9							
01	3038	X	2372	-0-	-666	-0-	64	1	1131	3	Y	1069	1043	0			71
							1	4	1176	9							
02	2744	X	2222	-0-	-522	-0-	63	1	1105	3	Y	952	962	0			61
							7	4	1047	9							
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	97	1	1639	3	Y	997	1024	0			34
							3	4	1097	9							
*04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	88	1	1482	3	Y	843	829	0			48
							1	4	927	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	223	1	2528	3	Y	298	284	0			36
							328	9									
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	272	1	2920	3	Y	277	284	0			29
							305	9									
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	283	1	2798	3	Y	403	389	0			43
							443	9									
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	263	1	2735	3	Y	334	347	0			30
							367	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	314	1	3353	3	Y	351	343	0			38
							386	9									
*04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	202	1	3001	3	Y	325	337	0			26
							358	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	3488	3	394	9	N	358	346	1			169
12	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	3632	3	408	9	N	371	331	1			209
01	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3638	3	288	9	N	262	181	1			290
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3580	3	473	9	N	430	533	1			187
03	4123	X	3741	-0-	-382	-0-	3408	3	333	9	N	303	169	1			321
04	3900	X	2632	-0-	-1268	-0-	2362	3	270	9	N	245	339	1			227

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	7721	-0-	-1939	-0-	44	1	6969	3	Y	637	653	0			13
							7	4	701	9							
12	9796	X	7171	-0-	-2625	-0-	41	1	6459	3	Y	602	604	0			11
							9	4	662	9							
01	10168	X	7469	-0-	-2699	-0-	41	1	6470	3	Y	861	853	0			19
							11	4	947	9							
02	9184	X	7066	-0-	-2118	-0-	40	1	6035	3	Y	899	897	0			21
							2	4	989	9							
03	10168	X	7661	-0-	-2507	-0-	46	1	6677	3	Y	849	854	0			16
							4	4	934	9							
04	7710	X	7061	-0-	-649	-0-	43	1	6224	3	Y	714	713	0			17
							9	4	785	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360 X	5256	-0-	-1104	-0-	30	1	4709	3	Y	465	480	0			9
						5	4	512	9							
12	6572 X	5187	-0-	-1385	-0-	29	1	4675	3	Y	434	435	0			8
						6	4	477	9							
01	7285 X	5514	-0-	-1771	-0-	31	1	4862	3	Y	557	553	0			12
						8	4	613	9							
02	6580 X	5092	-0-	-1488	-0-	30	1	4532	3	Y	481	482	0			11
						1	4	529	9							
03	7285 X	5078	-0-	-2207	-0-	31	1	4545	3	Y	454	456	0			9
						3	4	499	9							
04	5340 X	4454	-0-	-886	-0-	27	1	3969	3	Y	411	410	0			10
						6	4	452	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360 X	4986	-0-	-1374	-0-	29	1	4613	3	Y	308	315	0			6
						5	4	339	9							
12	6355 X	5215	-0-	-1140	-0-	32	1	4990	3	Y	169	172	0			3
						7	4	186	9							
01	6107 X	5432	-0-	-675	-0-	31	1	5028	3	Y	331	327	0			7
						9	4	364	9							
02	5516 X	4956	-0-	-560	-0-	29	1	4292	3	Y	576	569	0			14
						1	4	634	9							
03	6107 X	5403	-0-	-704	-0-	34	1	4882	3	Y	440	446	0			8
						3	4	484	9							
04	5250 X	4895	-0-	-355	-0-	31	1	4450	3	Y	371	370	0			9
						6	4	408	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930 X	6082	-0-	-848	-0-	21	1	5833	3	Y	207	206	0			7
						228	9									
12	7161 X	5671	-0-	-1490	-0-	14	1	5398	3	Y	235	229	0			13
						259	9									
01	6851 X	5675	-0-	-1176	-0-	15	1	5418	3	Y	220	222	0			11
						242	9									
02	5992 X	4879	-0-	-1113	-0-	14	1	4660	3	Y	186	187	0			10
						205	9									
03	6634 X	5775	-0-	-859	-0-	12	1	5499	3	Y	240	120	0	115	1	15
						264	9									
*04	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	14	1	5998	3	Y	220	225	1			10
						242	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980 X	4813	-0-	-167	-0-	49	1	4361	3	Y	366	348	1			113
						403	9									
12	5363 X	4232	-0-	-1131	-0-	35	1	3839	3	Y	325	356	1			82
						358	9									
01	5363 X	4380	-0-	-983	-0-	46	1	3990	3	Y	313	319	1			76
						344	9									
02	4844 X	4372	-0-	-472	-0-	49	1	3967	3	Y	324	312	1			88
						356	9									
03	4960 X	4613	-0-	-347	-0-	35	1	4195	3	Y	348	351	1			85
						383	9									
04	4800 X	3988	-0-	-812	-0-	17	1	3637	3	Y	304	317	1			72
						334	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5963	-0-	-397	-0-	63	1	5586	3	Y	285	276	1			88
							314	9									
12	5921	X	5373	-0-	-548	-0-	46	1	5009	3	Y	289	304	1			73
							318	9									
01	6355	X	4958	-0-	-1397	-0-	53	1	4606	3	Y	272	279	1			66
							299	9									
02	5740	X	5205	-0-	-535	-0-	60	1	4862	3	Y	257	253	1			70
							283	9									
03	6355	X	5729	-0-	-626	-0-	44	1	5385	3	Y	273	276	1			67
							300	9									
04	5970	X	5091	-0-	-879	-0-	23	1	4808	3	Y	236	247	1			56
							260	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6399	-0-	-1251	-0-	37	1	5753	3	Y	548	522	0	39	8	10
							6	4	603	9							
12	7905	X	6401	-0-	-1504	-0-	37	1	5898	3	Y	416	417	0	1	8	8
							8	4	458	9							
01	8091	X	7003	-0-	-1088	-0-	39	1	6160	3	Y	722	650	0	66	8	14
							10	4	794	9							
02	7308	X	6586	-0-	-722	-0-	38	1	5742	3	Y	731	725	0	3	8	17
							2	4	804	9							
03	8091	X	7186	-0-	-905	-0-	44	1	6428	3	Y	645	650	0			12
							4	4	710	9							
04	6780	X	6443	-0-	-337	-0-	40	1	5798	3	Y	543	542	0			13
							8	4	597	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7244	-0-	-886	-0-	42	1	6663	3	Y	484	496	0			10
							7	4	532	9							
12	8401	X	7317	-0-	-1084	-0-	43	1	6816	3	Y	408	410	0			8
							9	4	449	9							
01	8773	X	7501	-0-	-1272	-0-	43	1	6751	3	Y	633	627	0			14
							11	4	696	9							
02	7924	X	7014	-0-	-910	-0-	41	1	6178	3	Y	721	718	0			17
							2	4	793	9							
03	8773	X	7767	-0-	-1006	-0-	48	1	6993	3	Y	656	661	0			12
							4	4	722	9							
04	7260	X	7116	-0-	-144	-0-	44	1	6458	3	Y	550	549	0			13
							9	4	605	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3587	-0-	-2143	-0-	106	1	2280	3	Y	1092	1172	0			40
							1201	9									
12	4898	X	3633	-0-	-1265	-0-	122	1	2145	3	Y	1239	1222	0			57
							3	4	1363	9							
01	5580	X	3579	-0-	-2001	-0-	113	1	1993	3	Y	1337	1306	0			88
							2	4	1471	9							
02	5040	X	3222	-0-	-1818	-0-	108	1	1890	3	Y	1102	1119	0			71
							12	4	1212	9							
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	290	1	4849	3	Y	1362	1386	0			47
							10	4	1498	9							
*04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	169	1	2851	3	Y	1279	1253	0	1	8	72
							2	4	1407	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	11942	-0-	-2038	-0-	52	1	10621	3	Y	1154	1160	0			56
							1269	9									
12	14198	X	12987	-0-	-1211	-0-	71	1	11368	3	Y	1407	1388	0			75
							1548	9									
01	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	60	1	11747	3	Y	1555	1572	0			58
							1	4	1711	9							
02	11508	X	11092	-0-	-416	-0-	52	1	9870	3	Y	1063	1072	0			49
							1	4	1169	9							
03	12741	X	10623	-0-	-2118	-0-	50	1	9307	3	Y	1151	1160	0			40
							1266	9									
04	12330	X	9358	-0-	-2972	-0-	44	1	7964	3	Y	1226	1203	0			63
							1	4	1349	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9637	-0-	-833	-0-	41	1	8435	3	Y	1055	1070	0			51
							1161	9									
12	10044	X	9934	-0-	-110	-0-	54	1	8694	3	Y	1078	1071	0			58
							1186	9									
01	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	45	1	8767	3	Y	904	928	0			34
							1	4	994	9							
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	38	1	7174	3	Y	767	766	0			35
							1	4	844	9							
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	44	1	8047	3	Y	919	922	0			32
							1011	9									
04	8610	X	8282	-0-	-328	-0-	39	1	7216	3	Y	933	917	0			48
							1	4	1026	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	221	1	4740	3	Y	1251	1347	0			46
							1376	9									
12	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	242	1	4235	3	Y	1418	1399	0			65
							6	4	1560	9							
01	8618	X	6258	-0-	-2360	-0-	244	1	4325	3	Y	1531	1495	0			101
							5	4	1684	9							
02	7784	X	5053	-0-	-2731	-0-	204	1	3572	3	Y	1141	1169	0			73
							22	4	1255	9							
03	8618	X	5444	-0-	-3174	-0-	233	1	3896	3	Y	1188	1220	0			41
							8	4	1307	9							
04	6330	X	5381	-0-	-949	-0-	236	1	3976	3	Y	1060	1040	0	1	8	60
							3	4	1166	9							

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17430	X	14982	-0-	-2448	-0-	184	1	14329	3	Y	426	428	0			14
							469	9									
12	18011	X	12748	-0-	-5263	-0-	144	1	12168	3	Y	396	390	0			20
							436	9									
01	15872	X	12375	-0-	-3497	-0-	133	1	11791	3	Y	410	417	0			13
							451	9									
02	14112	X	9735	-0-	-4377	-0-	111	1	9237	3	Y	352	344	0			21
							387	9									
03	15624	X	9005	-0-	-6619	-0-	118	1	8603	3	Y	258	266	0			13
							284	9									
04	14970	X	6935	-0-	-8035	-0-	71	1	6662	3	Y	184	186	0			11
							202	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	12354	-0-	-966	-0-	152	1	11791	3	Y	374	377	0			12
							411	9									
12	13764	X	12390	-0-	-1374	-0-	141	1	11835	3	Y	376	369	0			19
							414	9									
01	12741	X	12573	-0-	-168	-0-	135	1	12017	3	Y	383	390	0			12
							421	9									
02	11508	X	11506	-0-	-2	-0-	131	1	10988	3	Y	352	343	0			21
							387	9									
03	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	171	1	12425	3	Y	324	329	0			16
							356	9									
04	12330	X	11483	-0-	-847	-0-	118	1	11029	3	Y	305	304	0			17
							336	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13890	X	13013	-0-	-877	-0-	40	1	11117	3	Y	1687	1689	0			31
							1856	9									
12	14353	X	12416	-0-	-1937	-0-	44	1	10727	3	Y	1494	1494	0			31
							2	4	1643	9							
01	13804	X	13804	-0-	-0-	-0-	47	1	11748	3	Y	1825	1820	0			36
							1	4	2008	9							
02	12152	X	11979	-0-	-173	-0-	47	1	10350	3	Y	1438	1432	0			42
							1582	9									
03	13454	X	13362	-0-	-92	-0-	50	1	11318	3	Y	1813	1794	0			61
							1994	9									
04	13350	X	10432	-0-	-2918	-0-	35	1	8797	3	Y	1448	1458	0			51
							7	4	1593	9							

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	9	1	2722	3	Y	152	151	0			3
							167	9									
12	2790	X	94	-0-	-2696	-0-	74	3	20	9	Y	18	21	0			-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	1684	-0-	-1323	-0-	7	1	1517	3	Y	145	140	0			5
							160	9									
04	2910	X	2863	-0-	-47	-0-	8	1	2087	3	Y	696	677	0			24
							2	4	766	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63585	X	9552	-0-	-54033	-0-	90	1	8834	3	Y	571	544	0			110
							628	9									
12	19406	X	8597	-0-	-10809	-0-	87	1	7800	3	Y	645	692	0			63
							710	9									
01	11315	X	8022	-0-	-3293	-0-	92	1	7328	3	Y	547	525	0			85
							602	9									
02	10220	X	9458	-0-	-762	-0-	97	1	8614	3	Y	679	653	0	1	8	110
							747	9									
03	11191	X	7663	-0-	-3528	-0-	85	1	6928	3	Y	591	618	0	1	8	82
							650	9									
04	9540	X	1066	-0-	-8474	-0-	13	1	898	3	Y	141	199	0	1	8	23
							155	9									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23160	X	21851	-0-	-1309	-0-	269	1	20877	3	Y	641	647	0			21
							705	9									
12	23932	X	22341	-0-	-1591	-0-	254	1	21353	3	Y	667	655	0			33
							734	9									
01	22754	X	21534	-0-	-1220	-0-	233	1	20642	3	Y	599	613	0			19
							659	9									
02	20384	X	17917	-0-	-2467	-0-	205	1	17149	3	Y	512	500	0			31
							563	9									
03	22568	X	17973	-0-	-4595	-0-	236	1	17207	3	Y	482	489	0			24
							530	9									
04	21840	X	17722	-0-	-4118	-0-	182	1	17110	3	Y	391	393	0			22
							430	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	25	1	6796	3	Y	967	968	0			18
							1064	9									
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	27	1	6489	3	Y	770	772	0			16
							1	4	847	9							
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	28	1	6945	3	Y	673	676	0			13
							740	9									
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	31	1	6762	3	Y	747	738	0			22
							822	9									
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	28	1	6665	3	Y	931	901	0	22	8	30
							1024	9									
*04	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	25	1	6170	3	Y	926	924	0			32
							5	4	1019	9							

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	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	47	1	4132	3	Y	212	218	1			65
							233	9									
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	54	1	5875	3	Y	222	231	1			56
							244	9									
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	79	1	6801	3	Y	214	218	1			52
							235	9									
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	55	1	4455	3	Y	200	198	1			54
							220	9									
03	6169	X	4657	-0-	-1512	-0-	36	1	4370	3	Y	228	226	1			56
							251	9									
04	6900	X	4455	-0-	-2445	-0-	20	1	4227	3	Y	189	200	1			45
							208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5896	-0-	-1094	-0-	156	1	4562	3	Y	1070	1082	0			34
							1	4	1177	9							
12	7223	X	6024	-0-	-1199	-0-	178	1	4745	3	Y	1000	994	0			40
							1	4	1100	9							
01	6665	X	6321	-0-	-344	-0-	212	1	4932	3	Y	1068	1067	0			41
							2	4	1175	9							
02	6020	X	5769	-0-	-251	-0-	192	1	4441	3	Y	1033	1029	0			45
							1136	9									
03	6541	X	6306	-0-	-235	-0-	215	1	4911	3	Y	1073	1090	0			28
							1180	9									
04	6120	X	5846	-0-	-274	-0-	195	1	4581	3	Y	971	960	0	3	8	36
							2	4	1068	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15960	X	15739	-0-	-221	-0-	130	1	14642	3	Y	872	853	0	1	8	163
							8	4	959	9							
12	16275	X	13944	-0-	-2331	-0-	118	1	12841	3	Y	863	857	0	1	8	168
							36	4	949	9							
01	15810	X	14752	-0-	-1058	-0-	129	1	13525	3	Y	874	862	0	5	8	175
							137	4	961	9							
02	14700	X	9072	-0-	-5628	-0-	83	1	8438	3	Y	500	533	0			142
							1	4	550	9							
03	16275	X	15912	-0-	-363	-0-	122	1	14744	3	Y	949	934	0	4	8	153
							2	4	1044	9							
04	15750	X	14504	-0-	-1246	-0-	126	1	13569	3	Y	735	774	0			114
							809	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	11080	-0-	-1610	-0-	91	1	10170	3	Y	739	724	0			139
							6	4	813	9							
12	13113	X	12621	-0-	-492	-0-	107	1	11574	3	Y	825	803	0			161
							32	4	908	9							
01	13113	X	12773	-0-	-340	-0-	112	1	11728	3	Y	740	752	0			149
							119	4	814	9							
02	11368	X	10360	-0-	-1008	-0-	95	1	9595	3	Y	608	584	0			173
							1	4	669	9							
03	12617	X	11318	-0-	-1299	-0-	86	1	10355	3	Y	796	840	0			129
							1	4	876	9							
04	12360	X	10754	-0-	-1606	-0-	93	1	9978	3	Y	621	654	0			96
							683	9									

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
11	11580	X	9373	-0-	-2207	-0-	76	1	8558	3	Y	667	658	0			125
							5	4	734	9							
12	11656	X	10516	-0-	-1140	-0-	87	1	9510	3	Y	811	778	0			158
							27	4	892	9							
01	11253	X	9101	-0-	-2152	-0-	77	1	8140	3	Y	728	739	0			147
							83	4	801	9							
02	9968	X	9656	-0-	-312	-0-	88	1	8922	3	Y	587	567	0			167
							646	9									
03	11036	X	9999	-0-	-1037	-0-	76	1	9102	3	Y	745	791	0			121
							1	4	820	9							
04	10170	X	8432	-0-	-1738	-0-	72	1	7696	3	Y	604	631	0			94
							664	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2566	-0-	-44	-0-	232	1	2005	3	Y	299	295	0			58
							329	9									
12	3596	X	1928	-0-	-1668	-0-	207	1	1530	3	Y	171	199	0			30
							3	4	188	9							
01	3596	X	1929	-0-	-1667	-0-	167	1	1465	3	Y	270	258	0			42
							297	9									
02	3248	X	1482	-0-	-1766	-0-	148	1	1145	3	Y	172	182	0			32
							189	9									
03	2666	X	1868	-0-	-798	-0-	264	1	1430	3	Y	158	170	0			20
							174	9									
04	2580	X	1340	-0-	-1240	-0-	154	1	1118	3	Y	62	74	0			8
							68	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	5166	-0-	-4494	-0-	54	1	4719	3	Y	357	331	1			110
							393	9									
12	9982	X	4385	-0-	-5597	-0-	36	1	3971	3	Y	344	367	1			87
							378	9									
01	7192	X	4084	-0-	-3108	-0-	43	1	3679	3	Y	329	336	1			80
							362	9									
02	6496	X	4308	-0-	-2188	-0-	48	1	3902	3	Y	325	317	1			88
							358	9									
03	6076	X	4604	-0-	-1472	-0-	35	1	4183	3	Y	351	353	1			86
							386	9									
04	5160	X	4496	-0-	-664	-0-	19	1	4148	3	Y	299	314	1			71
							329	9									

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
11	7710	X	5770	-0-	-1940	-0-	146	1	4261	3	Y	1238	1252	0			39
							1	4	1362	9							
12	7316	X	5463	-0-	-1853	-0-	148	1	3983	3	Y	1210	1201	0			48
							1	4	1331	9							
01	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	175	1	4060	3	Y	1296	1294	0			50
							1	4	1426	9							
02	5488	X	5240	-0-	-248	-0-	166	1	3844	3	Y	1118	1119	0			49
							1230	9									
03	6076	X	5766	-0-	-310	-0-	187	1	4266	3	Y	1194	1212	0			31
							1313	9									
04	5760	X	5523	-0-	-237	-0-	173	1	4074	3	Y	1158	1140	0	6	8	43
							2	4	1274	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	131	1	3808	3	Y	997	1013	0			31
							1	4	1097	9							
12	5053	X	4810	-0-	-243	-0-	137	1	3653	3	Y	926	920	0			37
							1	4	1019	9							
01	5518	X	4961	-0-	-557	-0-	158	1	3693	3	Y	1008	1006	0			39
							1	4	1109	9							
02	4984	X	4360	-0-	-624	-0-	140	1	3233	3	Y	897	897	0			39
							987	9									
03	5518	X	4971	-0-	-547	-0-	161	1	3687	3	Y	1021	1034	0			26
							1123	9									
04	5040	X	4632	-0-	-408	-0-	146	1	3452	3	Y	938	929	0			35
							2	4	1032	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	1	1	26	3	Y	12	19	1			9
							13	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	12	12	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

11	8490	X	6171	-0-	-2319	-0-	46	1	5532	3	Y	537	545	0			15
							2	4	591	9							
12	8773	X	7281	-0-	-1492	-0-	57	1	6336	3	Y	804	792	0			27
							4	4	884	9							
01	8308	X	4800	-0-	-3508	-0-	45	1	4194	3	Y	508	517	0			18
							2	4	559	9							
02	7364	X	6766	-0-	-598	-0-	53	1	5709	3	Y	909	896	0			31
							4	4	1000	9							
03	7285	X	4829	-0-	-2456	-0-	38	1	3966	3	Y	749	753	0			27
							1	4	824	9							
04	7050	X	6118	-0-	-932	-0-	42	1	5745	3	Y	300	308	0			19
							1	4	330	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

11	9810	X	9046	-0-	-764	-0-	67	1	7969	3	Y	915	915	0			25
							3	4	1007	9							
12	9765	X	9249	-0-	-516	-0-	75	1	8274	3	Y	814	812	0			27
							5	4	895	9							
01	9703	X	9046	-0-	-657	-0-	86	1	7980	3	Y	887	883	0			31
							4	4	976	9							
02	8764	X	7392	-0-	-1372	-0-	60	1	6464	3	Y	785	789	0			27
							4	4	864	9							
03	9703	X	7578	-0-	-2125	-0-	64	1	6543	3	Y	882	878	0			31
							1	4	970	9							
04	9060	X	6303	-0-	-2757	-0-	40	1	5595	3	Y	606	598	0			39
							1	4	667	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

11	4920	X	3653	-0-	-1267	-0-	167	1	2952	3	Y	485	488	1			90
							534	9									
12	5084	X	4271	-0-	-813	-0-	185	1	3453	3	Y	575	594	1			71
							633	9									
01	4774	X	4113	-0-	-661	-0-	197	1	3357	3	Y	508	536	1			43
							559	9									
02	4256	X	3521	-0-	-735	-0-	176	1	2703	3	Y	584	554	1			73
							642	9									
03	4712	X	3944	-0-	-768	-0-	215	1	3038	3	Y	628	609	1			92
							691	9									
04	4140	X	3684	-0-	-456	-0-	213	1	2814	3	Y	597	659	1			30
							657	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12120	X	10833	-0-	-1287	-0-	142	1	9997	3	Y	624	601	0			80
							8	4	686	9							
12	11377	X	10622	-0-	-755	-0-	168	1	9784	3	Y	593	624	0			49
							18	4	652	9							
01	11780	X	10567	-0-	-1213	-0-	159	1	9536	3	Y	766	746	0			69
							29	4	843	9							
02	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	151	1	10087	3	Y	496	519	0			46
							21	4	546	9							
03	11780	X	11572	-0-	-208	-0-	172	1	10738	3	Y	587	599	0			34
							16	4	646	9							
04	10830	X	10736	-0-	-94	-0-	161	1	10013	3	Y	503	514	0			23
							9	4	553	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6599	-0-	-721	-0-	87	1	6115	3	Y	356	337	0	2	8	45
							5	4	392	9							
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	121	1	7037	3	Y	388	401	0			32
							13	4	427	9							
01	6944	X	6568	-0-	-376	-0-	103	1	6129	3	Y	288	294	0			26
							19	4	317	9							
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	92	1	6064	3	Y	217	223	0			20
							13	4	239	9							
03	6944	X	6845	-0-	-99	-0-	102	1	6379	3	Y	323	324	0			19
							9	4	355	9							
04	6720	X	6368	-0-	-352	-0-	97	1	6018	3	Y	225	234	0			10
							5	4	248	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	11741	-0-	-739	-0-	155	1	10894	3	Y	621	599	0			80
							9	4	683	9							
12	12927	X	11461	-0-	-1466	-0-	182	1	10622	3	Y	579	611	0			48
							20	4	637	9							
01	12927	X	11635	-0-	-1292	-0-	180	1	10764	3	Y	598	592	0			54
							33	4	658	9							
02	11676	X	10343	-0-	-1333	-0-	144	1	9581	3	Y	544	548	0			50
							20	4	598	9							
03	12338	X	11732	-0-	-606	-0-	173	1	10846	3	Y	634	647	0			37
							16	4	697	9							
04	11730	X	11245	-0-	-485	-0-	168	1	10453	3	Y	559	570	0			26
							9	4	615	9							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	107	1			46
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	180	142	1			84
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	160	1			72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	102	1	2	8	101
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	108	1			83
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	116	1			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	3900	X	2941	-0-	-959	-0-	222	1	2371	3	Y	316	268	0	97	1	32
							348	9									
12	4030	X	3351	-0-	-679	-0-	249	1	2559	3	Y	494	240	0	204	1	82
							543	9									
01	4402	X	2833	-0-	-1569	-0-	169	1	1920	3	Y	676	565	0	87	1	106
							744	9									
02	3976	X	1893	-0-	-2083	-0-	152	1	1295	3	Y	405	408	0			103
							446	9									
03	4402	X	2087	-0-	-2315	-0-	173	1	1239	3	Y	614	591	0			126
							675	9									
04	3240	X	3044	-0-	-196	-0-	272	1	2070	3	Y	638	628	0			136
							702	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

11	7380	X	6052	-0-	-1328	-0-	80	1	5671	3	Y	269	263	0			35
							5	4	296	9							
12	6200	X	5841	-0-	-359	-0-	94	1	5422	3	Y	286	297	0			24
							10	4	315	9							
01	6138	X	6065	-0-	-73	-0-	94	1	5613	3	Y	310	306	0			28
							17	4	341	9							
02	5656	X	5552	-0-	-104	-0-	77	1	5089	3	Y	341	338	0			31
							11	4	375	9							
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	95	1	5964	3	Y	342	353	0			20
							9	4	376	9							
04	6060	X	5819	-0-	-241	-0-	88	1	5425	3	Y	274	281	0			13
							5	4	301	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	271	274	0			5
							298	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	453	449	0			9
							498	9									
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	402	403	0			8
							442	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	328	327	0			9
							361	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	914	3	Y	338	336	0			11
							372	9									
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	6	1	1601	3	Y	289	290	0			10
							1	4	318	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2874					Y	-0-					-0-
12	2874	X	-0-	-0-	-2874	-0-					Y	-0-					-0-
01	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					-0-
02	11172	X	-0-	-0-	-11172	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	6	0	25	8	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5509	-0-	-41	-0-	202	1	4423	3	Y	802	790	0			50
							2	4	882	9							
12	5828	X	5130	-0-	-698	-0-	190	1	4209	3	Y	664	688	0			26
							1	4	730	9							
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	288	1	5497	3	Y	867	798	0	41	1	54
							3	4	954	9							
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	279	1	4990	3	Y	819	826	0			47
							901	9									
03	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	236	1	4213	3	Y	911	897	0			61
							1002	9									
04	5520	X	4451	-0-	-1069	-0-	174	1	3533	3	Y	676	712	0			25
							744	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	156	1	3403	3	Y	578	578	0			36
							1	4	636	9							
12	4402	X	3658	-0-	-744	-0-	135	1	2999	3	Y	475	492	0			19
							1	4	523	9							
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	209	1	4005	3	Y	607	559	0	29	1	38
							3	4	668	9							
02	3948	X	3541	-0-	-407	-0-	159	1	2836	3	Y	496	506	0			28
							546	9									
03	4371	X	4247	-0-	-124	-0-	186	1	3318	3	Y	675	658	0			45
							743	9									
04	4230	X	3914	-0-	-316	-0-	155	1	3118	3	Y	583	606	0			22
							641	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7140	-0-	-360	-0-	246	1	5410	3	Y	1347	1334	0			83
							2	4	1482	9							
12	7750	X	7698	-0-	-52	-0-	257	1	5700	3	Y	1582	1603	0			62
							1	4	1740	9							
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	286	1	5485	3	Y	1430	1317	0	86	1	89
							3	4	1573	9							
02	5824	X	5757	-0-	-67	-0-	249	1	4467	3	Y	945	980	0			54
							1	4	1040	9							
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	276	1	4920	3	Y	1145	1122	0			77
							1	4	1260	9							
*04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	245	1	4947	3	Y	1234	1265	0			46
							1	4	1357	9							

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	5340	X	3948	-0-	-1392	-0-	29	1	3483	3	Y	395	398	0			11
							1	4	435	9							
12	5301	X	4618	-0-	-683	-0-	37	1	4043	3	Y	486	481	0			16
							3	4	535	9							
01	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	39	1	3574	3	Y	504	503	0			17
							2	4	554	9							
02	4200	X	3585	-0-	-615	-0-	28	1	3029	3	Y	478	479	0			16
							2	4	526	9							
03	4619	X	3791	-0-	-828	-0-	31	1	3164	3	Y	542	535	0	4	8	19
							596	9									
04	4470	X	2793	-0-	-1677	-0-	19	1	2530	3	Y	222	227	0			14
							244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660 X	14254	-0-	-1406	-0-	110	1	13162	3	Y	888	897	0			24
						5	4	977	9							
12	16182 X	14666	-0-	-1516	-0-	120	1	13336	3	Y	1093	1080	0			37
						8	4	1202	9							
01	16182 X	14309	-0-	-1873	-0-	140	1	12974	3	Y	1080	1080	0			37
						7	4	1188	9							
02	14476 X	10881	-0-	-3595	-0-	91	1	9704	3	Y	981	985	0			33
						7	4	1079	9							
03	14787 X	11822	-0-	-2965	-0-	102	1	10484	3	Y	1123	1116	0			40
						1	4	1235	9							
04	14250 X	4775	-0-	-9475	-0-	32	1	4331	3	Y	374	390	0			24
						1	4	411	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	89	1	10583	3	Y	1051	1060	0			29
						4	4	1156	9							
12	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	96	1	10625	3	Y	1254	1241	0			42
						7	4	1379	9							
01	13082 X	11292	-0-	-1790	-0-	104	1	9714	3	Y	1335	1331	0			46
						5	4	1469	9							
02	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	110	1	11855	3	Y	1206	1211	0			41
						8	4	1327	9							
03	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	116	1	11801	3	Y	1215	1213	0			43
						1	4	1337	9							
04	11820 X	3988	-0-	-7832	-0-	25	1	3481	3	Y	438	453	0			28
						482	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730 X	13858	-0-	-872	-0-	102	1	12153	3	Y	1453	1425	0			40
						5	4	1598	9							
12	17887 X	11994	-0-	-5893	-0-	91	1	10130	3	Y	1606	1592	0			54
						6	4	1767	9							
01	17887 X	11588	-0-	-6299	-0-	105	1	9821	3	Y	1506	1508	0			52
						5	4	1657	9							
02	16156 X	10453	-0-	-5703	-0-	83	1	8906	3	Y	1325	1332	0			45
						6	4	1458	9							
03	14322 X	11465	-0-	-2857	-0-	94	1	9635	3	Y	1577	1566	0			56
						1	4	1735	9							
04	13860 X	5033	-0-	-8827	-0-	32	1	4383	3	Y	561	581	0			36
						1	4	617	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	64	1	17229	3	Y	696	695	0			68
						766	9									
12	22909 X	18982	-0-	-3927	-0-	73	1	18066	3	Y	766	742	0	13	8	79
						843	9									
01	22909 X	15795	-0-	-7114	-0-	67	1	15013	3	Y	649	670	0			58
						1	4	714	9							
02	20692 X	13055	-0-	-7637	-0-	68	1	12397	3	Y	536	537	0			57
						590	9									
03	18972 X	14218	-0-	-4754	-0-	58	1	13500	3	Y	599	594	0	27	8	35
						1	4	659	9							
04	18360 X	13404	-0-	-4956	-0-	64	1	12758	3	Y	528	526	0			37
						1	4	581	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	69	1	18445	3	Y	775	768	0			75
							853	9									
12	17645	X	17645	-0-	-0-	-0-	68	1	16791	3	Y	714	714	0			75
							1	4	785	9							
01	20708	X	16713	-0-	-3995	-0-	71	1	15892	3	Y	681	695	0			61
							1	4	749	9							
02	18704	X	14651	-0-	-4053	-0-	77	1	13912	3	Y	601	598	0			64
							1	4	661	9							
03	20708	X	16008	-0-	-4700	-0-	66	1	15270	3	Y	610	636	0			38
							1	4	671	9							
04	19380	X	14987	-0-	-4393	-0-	72	1	14306	3	Y	553	552	0			39
							1	4	608	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	43	1	11608	3	Y	725	726	0			71
							798	9									
12	12927	X	11533	-0-	-1394	-0-	44	1	10702	3	Y	715	711	0			75
							787	9									
01	13206	X	12331	-0-	-875	-0-	51	1	11506	3	Y	704	716	0			63
							774	9									
02	11928	X	11009	-0-	-919	-0-	57	1	10264	3	Y	625	622	0			66
							688	9									
03	13206	X	11371	-0-	-1835	-0-	45	1	10581	3	Y	676	700	0			42
							1	4	744	9							
04	12450	X	10799	-0-	-1651	-0-	51	1	10085	3	Y	603	603	0			42
							663	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	2457	-0-	-5163	-0-	17	1	2018	3	Y	384	382	0	1	8	22
							422	9									
12	3255	X	2136	-0-	-1119	-0-	16	1	1668	3	Y	411	407	0			26
							452	9									
01	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	19	1	2007	3	Y	395	392	0			29
							1	4	435	9							
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	39	1	4952	3	Y	886	861	0			54
							975	9									
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	25	1	3394	3	Y	782	786	0			50
							1	4	860	9							
*04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	30	1	2743	3	Y	643	641	0	7	8	45
							707	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	8112	-0-	-5688	-0-	34	1	7011	3	Y	970	994	0			47
							1067	9									
12	13082	X	8638	-0-	-4444	-0-	47	1	7459	3	Y	1029	1021	0			55
							1132	9									
01	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	52	1	10246	3	Y	1185	1196	0			44
							1	4	1304	9							
02	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	52	1	9868	3	Y	1082	1076	0			50
							1	4	1190	9							
03	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	59	1	10996	3	Y	1177	1186	0			41
							1295	9									
*04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	55	1	10092	3	Y	980	971	0			50
							2	4	1078	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	12897	-0-	-1203	-0-	54	1	11102	3	Y	1582	1586	0	11	8	76
							1	4	1740	9							
12	14570	X	11781	-0-	-2789	-0-	64	1	10217	3	Y	1364	1367	0			73
							1500	9									
01	16554	X	11880	-0-	-4674	-0-	55	1	10760	3	Y	967	1004	0			36
							1	4	1064	9							
02	14448	X	11550	-0-	-2898	-0-	55	1	10462	3	Y	937	930	0			43
							2	4	1031	9							
03	15004	X	12871	-0-	-2133	-0-	64	1	11765	3	Y	947	957	0			33
							1042	9									
04	12900	X	12610	-0-	-290	-0-	64	1	11661	3	Y	803	795	0			41
							2	4	883	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	548	524	0			27
12	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1033	3	Y	198	214	0			11
							218	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	43	52	0			2
							47	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	151	0			7
03	1271	N	818	-0-	-453	-0-	3	1	566	3	Y	226	225	0			8
							249	9									
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	4	1	697	3	Y	194	192	0			10
							213	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

11	9840	X	9228	-0-	-612	-0-	40	1	8142	3	Y	951	970	0			46
							1046	9									
12	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	54	1	8623	3	Y	1109	1096	0			59
							1220	9									
01	8246	X	7909	-0-	-337	-0-	34	1	6703	3	Y	1065	1084	0			40
							1172	9									
02	7448	X	6949	-0-	-499	-0-	31	1	5891	3	Y	933	930	0			43
							1	4	1026	9							
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	40	1	7435	3	Y	936	947	0			32
							1030	9									
*04	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	39	1	7128	3	Y	758	751	0			39
							1	4	834	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

11	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	50	1	10147	3	Y	779	804	0			38
							1	4	857	9							
12	8742	X	6839	-0-	-1903	-0-	38	1	6033	3	Y	698	699	0			37
							768	9									
01	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	46	1	8947	3	Y	846	851	0			32
							1	4	931	9							
02	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	44	1	8300	3	Y	886	877	0			41
							2	4	975	9							
03	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	48	1	8944	3	Y	1009	1015	0			35
							1	4	1110	9							
*04	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	48	1	8748	3	Y	918	906	0			47
							2	4	1010	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 22H RRCID -> 266607 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500 X	8150	-0-	-2350	-0-	35	1	7289	3	Y	750	773	0			36
						1	4	825	9							
12	10850 X	10173	-0-	-677	-0-	58	1	9316	3	Y	726	723	0			39
						799	9									
01	11532 X	11094	-0-	-438	-0-	52	1	10228	3	Y	739	750	0			28
						1	4	813	9							
02	10416 X	7417	-0-	-2999	-0-	35	1	6602	3	Y	708	703	0			33
						1	4	779	9							
03	10168 X	9162	-0-	-1006	-0-	45	1	8281	3	Y	760	767	0			26
						836	9									
04	10740 X	8096	-0-	-2644	-0-	40	1	7322	3	Y	666	658	0			34
						1	4	733	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

11	9480 X	6812	-0-	-2668	-0-	165	1	5925	3	Y	593	589	0			9
						70	4	652	9							
12	9796 X	7495	-0-	-2301	-0-	116	1	6634	3	Y	668	665	0			12
						10	4	735	9							
01	9796 X	6964	-0-	-2832	-0-	117	1	6173	3	Y	601	604	0			9
						13	4	661	9							
02	8652 X	6390	-0-	-2262	-0-	144	1	5670	3	Y	522	523	0			8
						2	4	574	9							
03	9083 X	6628	-0-	-2455	-0-	170	1	4841	3	Y	1468	1446	0			30
						2	4	1615	9							
04	7260 X	6920	-0-	-340	-0-	155	1	4379	3	Y	2168	2135	0			63
						1	4	2385	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

11	6660 X	4747	-0-	-1913	-0-	117	1	4229	3	Y	319	317	0			5
						50	4	351	9							
12	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	128	1	7316	3	Y	346	345	0			6
						11	4	381	9							
01	5735 X	4655	-0-	-1080	-0-	81	1	4265	3	Y	273	275	0			4
						9	4	300	9							
02	5180 X	3426	-0-	-1754	-0-	78	1	3101	3	Y	224	224	0			4
						1	4	246	9							
03	7812 X	3749	-0-	-4063	-0-	109	1	3100	3	Y	490	484	0			10
						1	4	539	9							
04	7560 X	6366	-0-	-1194	-0-	193	1	5470	3	Y	637	629	0			18
						2	4	701	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

11	8580 X	1985	-0-	-6595	-0-	4	1	1782	3	Y	181	204	0			21
						199	9									
12	8866 X	1010	-0-	-7856	-0-	3	1	931	3	Y	69	86	0			4
						76	9									
01	8866 X	2855	-0-	-6011	-0-	10	1	2791	3	Y	49	50	0			3
						54	9									
02	7056 X	3138	-0-	-3918	-0-	9	1	3041	3	Y	80	78	0			5
						88	9									
03	7161 X	4320	-0-	-2841	-0-	12	1	4163	3	Y	132	130	0			7
						145	9									
*04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	15	1	3834	3	Y	156	153	0			10
						172	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3635	-0-	-895	-0-	9	1	3553	3	Y	66	74	0			8
							73	9									
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	14	1	4513	3	Y	150	149	0			9
							165	9									
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	18	1	4827	3	Y	161	160	0			10
							177	9									
02	3668	X	3328	-0-	-340	-0-	9	1	3172	3	Y	134	135	0			9
							147	9									
03	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	11	1	3789	3	Y	160	160	0			9
							176	9									
04	4860	X	3192	-0-	-1668	-0-	12	1	3091	3	Y	81	85	0			5
							89	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

11	8580	X	8376	-0-	-204	-0-	20	1	8064	3	Y	265	285	0	2	8	31
							292	9									
12	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	24	1	7614	3	Y	409	413	0	3	8	24
							450	9									
01	8308	X	6729	-0-	-1579	-0-	23	1	6244	3	Y	420	419	0			25
							462	9									
02	7812	X	3497	-0-	-4315	-0-	9	1	3138	3	Y	318	322	0	1	8	20
							350	9									
03	8649	X	4787	-0-	-3862	-0-	14	1	4567	3	Y	187	193	0	4	8	10
							206	9									
04	8370	X	4363	-0-	-4007	-0-	15	1	4067	3	Y	255	246	0	2	8	17
							281	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

11	3360	X	2669	-0-	-691	-0-	25	1	2503	3	Y	128	124	0			25
							141	9									
12	3317	X	2392	-0-	-925	-0-	25	1	2206	3	Y	146	157	0			14
							161	9									
01	3441	X	2720	-0-	-721	-0-	31	1	2474	3	Y	195	179	0			30
							215	9									
02	3108	X	2103	-0-	-1005	-0-	22	1	1963	3	Y	107	120	0			17
							118	9									
03	3441	X	2345	-0-	-1096	-0-	27	1	2188	3	Y	118	117	0	2	8	16
							130	9									
*04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	37	1	2496	3	Y	134	125	0	3	8	22
							147	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

11	7530	X	6588	-0-	-942	-0-	64	1	6254	3	Y	245	229	0			47
							270	9									
12	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	111	1	9872	3	Y	256	278	0			25
							282	9									
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	103	1	8203	3	Y	198	192	0			31
							218	9									
02	6216	X	4259	-0-	-1957	-0-	45	1	4050	3	Y	149	156	0			24
							164	9									
03	6882	X	5635	-0-	-1247	-0-	66	1	5404	3	Y	150	153	0			21
							165	9									
04	6660	X	5009	-0-	-1651	-0-	71	1	4759	3	Y	163	157	0			27
							179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4609	-0-	-971	-0-	44	1	4336	3	Y	208	195	0	3	8	40
							229	9									
12	5270	X	4841	-0-	-429	-0-	51	1	4524	3	Y	242	258	0			24
							266	9									
01	4991	X	4575	-0-	-416	-0-	54	1	4293	3	Y	207	199	0			32
							228	9									
02	4508	X	3950	-0-	-558	-0-	42	1	3733	3	Y	159	165	0			26
							175	9									
03	4898	X	4861	-0-	-37	-0-	56	1	4566	3	Y	217	213	0			30
							239	9									
*04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	66	1	4415	3	Y	234	225	0			39
							257	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

11	4260	X	3685	-0-	-575	-0-	34	1	3384	3	Y	243	228	0			47
							267	9									
12	4030	X	3375	-0-	-655	-0-	34	1	3071	3	Y	245	268	0			24
							270	9									
01	3968	X	3091	-0-	-877	-0-	35	1	2758	3	Y	271	253	0			42
							298	9									
02	3584	X	3460	-0-	-124	-0-	36	1	3180	3	Y	222	228	0			36
							244	9									
03	3968	X	2687	-0-	-1281	-0-	30	1	2485	3	Y	156	170	0			22
							172	9									
04	3690	X	2190	-0-	-1500	-0-	30	1	2025	3	Y	123	124	0			21
							135	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

11	10260	X	7810	-0-	-2450	-0-	19	1	7626	3	Y	150	151	0			18
							165	9									
12	10602	X	8032	-0-	-2570	-0-	24	1	7782	3	Y	205	211	0			12
							226	9									
01	12617	X	10437	-0-	-2180	-0-	38	1	10160	3	Y	217	216	0			13
							239	9									
02	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	46	1	16066	3	Y	169	171	0			11
							186	9									
03	8184	X	7157	-0-	-1027	-0-	21	1	6949	3	Y	170	172	0			9
							187	9									
04	10110	X	6325	-0-	-3785	-0-	23	1	6120	3	Y	165	163	0			11
							182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6088	-0-	-1322	-0-	60	1	5851	3	N	161	154	0			31
							177	9									
12	7471	X	5657	-0-	-1814	-0-	61	1	5408	3	N	171	185	0			17
							188	9									
01	6789	X	5425	-0-	-1364	-0-	65	1	5163	3	N	179	168	0			28
							197	9									
02	6132	X	5117	-0-	-1015	-0-	55	1	4924	3	N	125	133	0			20
							138	9									
03	6789	X	5362	-0-	-1427	-0-	63	1	5166	3	N	121	124	0			17
							133	9									
04	6090	X	4900	-0-	-1190	-0-	70	1	4709	3	N	110	109	0			18
							121	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	11041	-0-	-539	-0-	108	1	10594	3	N	308	294	0			59
							339	9									
12	11966	X	10437	-0-	-1529	-0-	111	1	9920	3	N	369	392	0			36
							406	9									
01	10757	X	10344	-0-	-413	-0-	124	1	9813	3	N	370	348	0			58
							407	9									
02	9716	X	9614	-0-	-102	-0-	103	1	9213	3	N	271	285	0			44
							298	9									
03	10757	X	9557	-0-	-1200	-0-	111	1	9097	3	N	317	317	0			44
							349	9									
04	10410	X	8362	-0-	-2048	-0-	117	1	7901	3	N	313	305	0			52
							344	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3661	-0-	-959	-0-	9	1	3486	3	Y	151	156	0			18
							166	9									
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	12	1	3655	3	Y	172	180	0			10
							189	9									
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	14	1	3652	3	Y	177	176	0			11
							195	9									
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	11	1	3843	3	Y	126	129	0			8
							139	9									
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	11	1	3763	3	Y	112	114	0			6
							123	9									
04	3750	X	3665	-0-	-85	-0-	13	1	3480	3	Y	156	152	0			10
							172	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	122	1	14387	3	N	2139	2136	0			121
							2353	9									
12	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-	133	1	14247	3	N	2267	2243	0			145
							2	4	2494	9							
01	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	133	1	14285	3	N	2299	2275	0			169
							9	4	2529	9							
02	13888	X	11526	-0-	-2362	-0-	76	1	9583	3	N	1696	1761	0			104
							1	4	1866	9							
03	15376	X	14547	-0-	-829	-0-	92	1	12443	3	N	1827	1815	0			116
							2	4	2010	9							
04	14880	X	14263	-0-	-617	-0-	135	1	12172	3	N	1777	1749	0	19	8	125
							1	4	1955	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	73	1	8609	3	Y	1738	1740	0			98
							1912	9									
12	9920	X	8982	-0-	-938	-0-	66	1	7055	3	Y	1691	1681	0			108
							1	4	1860	9							
01	10013	X	9999	-0-	-14	-0-	75	1	8080	3	Y	1672	1657	0			123
							5	4	1839	9							
02	9044	X	8929	-0-	-115	-0-	57	1	7218	3	Y	1503	1534	0			92
							1	4	1653	9							
03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	60	1	8092	3	Y	1737	1718	0			111
							1	4	1911	9							
*04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	89	1	8076	3	Y	1569	1569	0			111
							1	4	1726	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	8026	-0-	-2204	-0-	38	1	7250	3	Y	669	626	0			86
							2	4	736	9							
12	10571	X	8710	-0-	-1861	-0-	52	1	7973	3	Y	620	647	0			59
							3	4	682	9							
01	10478	X	7575	-0-	-2903	-0-	45	1	6824	3	Y	641	659	0			41
							1	4	705	9							
02	9464	X	6924	-0-	-2540	-0-	37	1	6307	3	Y	526	536	0			31
							1	4	579	9							
03	8711	X	7662	-0-	-1049	-0-	39	1	6939	3	Y	621	601	0			51
							1	4	683	9							
*04	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	52	1	8221	3	Y	608	616	0			43
							1	4	669	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8739	-0-	-1101	-0-	42	1	8158	3	Y	488	456	0			63
							2	4	537	9							
12	10168	X	9905	-0-	-263	-0-	61	1	9255	3	Y	533	545	0			51
							3	4	586	9							
01	10168	X	7442	-0-	-2726	-0-	46	1	6918	3	Y	434	457	0			28
							1	4	477	9							
02	8792	X	7004	-0-	-1788	-0-	37	1	6362	3	Y	550	545	0			33
							605	9									
03	9920	X	8400	-0-	-1520	-0-	43	1	7707	3	Y	591	576	0			48
							650	9									
04	9600	X	8205	-0-	-1395	-0-	49	1	7720	3	Y	396	416	0			28
							436	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	5775	-0-	-1665	-0-	27	1	5173	3	Y	522	486	0			67
							1	4	574	9							
12	7688	X	5367	-0-	-2321	-0-	31	1	4798	3	Y	487	508	0			46
							2	4	536	9							
01	10323	X	7265	-0-	-3058	-0-	45	1	6747	3	Y	429	448	0			27
							1	4	472	9							
02	9324	X	6757	-0-	-2567	-0-	36	1	6249	3	Y	428	430	0			25
							1	4	471	9							
03	10323	X	7444	-0-	-2879	-0-	38	1	6783	3	Y	565	544	0			46
							1	4	622	9							
*04	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	52	1	8346	3	Y	494	505	0			35
							1	4	543	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16170	X	11531	-0-	-4639	-0-	142	1	11045	3	Y	313	316	0			10
							344	9									
12	13795	X	12164	-0-	-1631	-0-	138	1	11590	3	Y	396	386	0			20
							436	9									
01	13578	X	12566	-0-	-1012	-0-	134	1	11856	3	Y	524	527	0			17
							576	9									
02	12152	X	11151	-0-	-1001	-0-	126	1	10509	3	Y	469	458	0			28
							516	9									
03	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	161	1	11774	3	Y	387	396	0			19
							426	9									
*04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	130	1	12179	3	Y	265	269	0			15
							292	9									

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	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	63	1	16957	3	N	941	960	0			92
							1035	9									
12	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	73	1	17876	3	N	921	914	0	3	8	96
							1013	9									
01	18042	X	16851	-0-	-1191	-0-	70	1	15797	3	N	894	907	0	4	8	79
							1	4	983	9							
02	16856	X	15657	-0-	-1199	-0-	81	1	14692	3	N	803	796	0	1	8	85
							1	4	883	9							
03	18972	X	17138	-0-	-1834	-0-	69	1	16189	3	N	799	834	0	1	8	49
							1	4	879	9							
04	18360	X	16378	-0-	-1982	-0-	78	1	15466	3	N	757	752	0	1	8	53
							1	4	833	9							

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
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	9	1	725	3	Y	189	185	1			44
							208	9									
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	8	1	846	3	Y	275	262	1			57
							303	9									
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	8	1	823	3	Y	172	204	1			25
							189	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	885	3	Y	203	190	1			38
							223	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	13	1	1166	3	Y	268	234	1			72
							295	9									
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	10	1	1055	3	Y	283	320	1			35
							311	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7165	-0-	-155	-0-	82	1	6763	3	Y	291	287	1			67
							320	9									
12	7564	X	7074	-0-	-490	-0-	66	1	6670	3	Y	307	310	1			64
							338	9									
01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	78	1	7797	3	Y	301	321	1			44
							331	9									
02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	88	1	7032	3	Y	356	333	1			67
							392	9									
03	7409	X	5736	-0-	-1673	-0-	59	1	5270	3	Y	370	337	1			100
							407	9									
04	7950	X	7127	-0-	-823	-0-	66	1	6736	3	Y	295	358	1			37
							325	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8129	-0-	-1411	-0-	20	1	7931	3	Y	162	183	0			19
							178	9									
12	9455	X	8365	-0-	-1090	-0-	26	1	8115	3	Y	204	211	0			12
							224	9									
01	8835	X	7774	-0-	-1061	-0-	28	1	7513	3	Y	212	211	0			13
							233	9									
02	7644	X	5738	-0-	-1906	-0-	16	1	5554	3	Y	153	156	0			10
							168	9									
03	8401	X	7454	-0-	-947	-0-	22	1	7232	3	Y	182	182	0			10
							200	9									
04	8130	X	6870	-0-	-1260	-0-	25	1	6632	3	Y	194	191	0			13
							213	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

11	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	78	1	14104	3	Y	621	605	0			52
							7	4	683	9							
12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	159	1	13112	3	Y	629	629	0			52
							1	4	692	9							
01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	143	1	11531	3	Y	746	740	0			58
							1	4	821	9							
02	13888	X	11570	-0-	-2318	-0-	43	1	10676	3	Y	774	765	0			67
							851	9									
03	15376	X	14893	-0-	-483	-0-	61	1	14070	3	Y	693	712	0			48
							762	9									
04	14880	X	8852	-0-	-6028	-0-	39	1	8253	3	Y	509	518	0			39
							560	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

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	2	2	0			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

11	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	2	21	0	1	8	-0-
12	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					Y	-0-					-0-
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					-0-
02	10192	X	-0-	-0-	-10192	-0-					Y	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
*04	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	35	1	7569	3	Y	381	352	0			29
							419	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	5710	-0-	-2240	-0-	28	1	5361	3	Y	291	272	0	3	8	37
							1	4	320	9							
12	8215	X	4373	-0-	-3842	-0-	27	1	4102	3	Y	221	237	0			21
							1	4	243	9							
01	10540	X	4808	-0-	-5732	-0-	30	1	4505	3	Y	247	252	0			16
							1	4	272	9							
02	9156	X	3906	-0-	-5250	-0-	21	1	3570	3	Y	286	285	0			17
							315	9									
03	6882	X	3959	-0-	-2923	-0-	20	1	3617	3	Y	293	286	0			24
							322	9									
04	5700	X	2998	-0-	-2702	-0-	18	1	2858	3	Y	111	127	0			8
							122	9									

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	12960	X	11024	-0-	-1936	-0-	54	1	10361	3	Y	552	503	0	2	8	71
							2	4	607	9							
12	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	87	1	13345	3	Y	603	616	0	1	8	57
							5	4	663	9							
01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	56	1	8425	3	Y	602	615	0	6	8	38
							1	4	662	9							
02	10276	X	9755	-0-	-521	-0-	54	1	9182	3	Y	471	480	0	1	8	28
							1	4	518	9							
03	14105	X	12250	-0-	-1855	-0-	64	1	11490	3	Y	632	603	0	6	8	51
							1	4	695	9							
04	13650	X	11773	-0-	-1877	-0-	69	1	11076	3	Y	570	580	0	1	8	40
							1	4	627	9							

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2506	-0-	-194	-0-	2029	3	477	9	N	434	344	1			216
12	2511	X	1266	-0-	-1245	-0-	1053	3	213	9	N	194	169	1			241
01	3286	X	953	-0-	-2333	-0-	868	3	85	9	N	77					318
02	2968	X	2410	-0-	-558	-0-	2115	3	295	9	N	268	179	1			407
03	3286	X	863	-0-	-2423	-0-	723	3	140	9	N	127	180	1			354
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	104	159	1			299

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2408	3	Y	214	203	0	6	8	17
							1	4	235	9							
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	33	1	2740	3	Y	248	238	0	7	8	20
							273	9									
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	34	1	2761	3	Y	266	251	0	16	8	19
							293	9									
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	10	1	2491	3	Y	200	199	0	3	8	17
							220	9									
03	3038	X	2481	-0-	-557	-0-	10	1	2248	3	Y	203	199	0	7	8	14
							223	9									
04	3000	X	2480	-0-	-520	-0-	11	1	2305	3	Y	149	149	0	3	8	11
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	16	1	2889	3	Y	203	198	0			17
						2	4	223	9							
12	2852 X	2709	-0-	-143	-0-	30	1	2490	3	Y	172	175	0			14
						189	9									
01	3007 X	2444	-0-	-563	-0-	28	1	2248	3	Y	153	155	0			12
						168	9									
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	12	1	3024	3	Y	192	187	0			17
						211	9									
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	13	1	3036	3	Y	191	195	0			13
						210	9									
04	3120 X	3066	-0-	-54	-0-	13	1	2799	3	Y	231	226	0			18
						254	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1097	-0-	1097	1097	5	1	1081	3	Y	10	9	0			1
						11	9									

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

11	12660 X	11799	-0-	-861	-0-	145	1	11243	3	Y	374	376	0			12
						411	9									
12	13082 X	11317	-0-	-1765	-0-	128	1	10781	3	Y	371	365	0			18
						408	9									
01	11656 X	11355	-0-	-301	-0-	123	1	10881	3	Y	319	327	0			10
						351	9									
02	11004 X	7786	-0-	-3218	-0-	89	1	7427	3	Y	245	240	0			15
						270	9									
03	12183 X	6783	-0-	-5400	-0-	89	1	6478	3	Y	196	201	0			10
						216	9									
04	11790 X	9359	-0-	-2431	-0-	96	1	8979	3	Y	258	253	0			15
						284	9									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

11	8970 X	8085	-0-	-885	-0-	16	1	7807	3	Y	238	237	0			12
						262	9									
12	9269 X	6994	-0-	-2275	-0-	14	1	6676	3	Y	276	272	0			16
						304	9									
01	9269 X	8790	-0-	-479	-0-	25	1	8486	3	Y	254	259	0			11
						279	9									
02	7924 X	7541	-0-	-383	-0-	19	1	7281	3	Y	219	222	0			8
						241	9									
03	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	16	1	7972	3	Y	372	363	0			17
						2	4	409	9							
*04	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	16	1	8453	3	Y	233	239	0			11
						4	4	256	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	8735	-0-	-2545	-0-	20	1	8078	3	Y	576	574	0			18
							3	4	634	9							
12	11594	X	9792	-0-	-1802	-0-	23	1	9070	3	Y	633	632	0			19
							3	4	696	9							
01	11005	X	9246	-0-	-1759	-0-	21	1	8554	3	Y	607	611	0			15
							3	4	668	9							
02	9940	X	8693	-0-	-1247	-0-	22	1	7956	3	Y	649	646	0			18
							1	4	714	9							
03	10850	X	9755	-0-	-1095	-0-	25	1	9037	3	Y	630	632	0			16
							693	9									
04	9480	X	9153	-0-	-327	-0-	23	1	8450	3	Y	618	618	0			16
							680	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9820	-0-	-500	-0-	23	1	9252	3	Y	492	491	0			15
							4	4	541	9							
12	10664	X	9573	-0-	-1091	-0-	23	1	8939	3	Y	553	551	0			17
							3	4	608	9							
01	10633	X	9416	-0-	-1217	-0-	22	1	8765	3	Y	569	572	0			14
							3	4	626	9							
02	9492	X	8166	-0-	-1326	-0-	20	1	7429	3	Y	651	647	0			18
							1	4	716	9							
03	10385	X	8740	-0-	-1645	-0-	23	1	8021	3	Y	633	635	0			16
							696	9									
04	9810	X	8521	-0-	-1289	-0-	21	1	7819	3	Y	619	619	0			16
							681	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	9271	-0-	-119	-0-	22	1	8670	3	Y	523	521	0			16
							4	4	575	9							
12	9703	X	9343	-0-	-360	-0-	22	1	8661	3	Y	597	595	0			18
							3	4	657	9							
01	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	22	1	8943	3	Y	628	631	0			15
							4	4	691	9							
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	22	1	8226	3	Y	674	671	0			18
							1	4	741	9							
03	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	26	1	9100	3	Y	703	704	0			17
							773	9									
04	9270	X	9083	-0-	-187	-0-	22	1	8376	3	Y	623	624	0			16
							685	9									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	8	1	5777	3	Y	190	121	1			333
							209	9									
12	5580	X	5456	-0-	-124	-0-	9	1	5268	3	Y	163	298	1			198
							179	9									
01	6448	X	5218	-0-	-1230	-0-	19	1	5042	3	Y	143					341
							157	9									
02	5824	X	5433	-0-	-391	-0-	17	1	5244	3	Y	156	176	1			321
							172	9									
03	6448	X	6384	-0-	-64	-0-	28	1	6133	3	Y	203	356	1			168
							223	9									
04	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	24	1	5186	3	Y	158					326
							174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7777	-0-	-353	-0-	298	1	5435	3	Y	1856	1856	0	1	8	120
							2	4	2042	9							
12	8401	X	8066	-0-	-335	-0-	333	1	5618	3	Y	1922	1925	0			117
							1	4	2114	9							
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	307	1	5219	3	Y	1883	1878	0			122
							2	4	2071	9							
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	293	1	4837	3	Y	1702	1724	0			100
							2	4	1872	9							
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	344	1	5547	3	Y	1730	1755	0			75
							1903	9									
*04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	325	1	5161	3	Y	1687	1682	0			80
							1856	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	9819	-0-	-1821	-0-	23	1	9121	3	Y	610	612	0			19
							4	4	671	9							
12	12431	X	11179	-0-	-1252	-0-	26	1	10240	3	Y	826	820	0			25
							4	4	909	9							
01	11687	X	11096	-0-	-591	-0-	25	1	10078	3	Y	899	902	0			22
							4	4	989	9							
02	10556	X	9072	-0-	-1484	-0-	22	1	8063	3	Y	896	894	0			24
							1	4	986	9							
03	11687	X	9095	-0-	-2592	-0-	23	1	8166	3	Y	824	828	0			20
							906	9									
04	10830	X	8645	-0-	-2185	-0-	21	1	7795	3	Y	754	754	0			20
							829	9									

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	7200	X	6775	-0-	-425	-0-	284	1	5183	3	Y	1187	1183	0			77
							2	4	1306	9							
12	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	310	1	5232	3	Y	1101	1111	0			67
							1	4	1211	9							
01	6727	X	6346	-0-	-381	-0-	289	1	4879	3	Y	1070	1068	0			69
							1	4	1177	9							
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	300	1	4937	3	Y	943	957	0			55
							2	4	1037	9							
03	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	371	1	5987	3	Y	1158	1163	0			50
							1274	9									
*04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	357	1	5657	3	Y	1130	1126	0			54
							1243	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4558	-0-	-1532	-0-	190	1	3474	3	Y	812	804	0			53
							1	4	893	9							
12	6293	X	4225	-0-	-2068	-0-	178	1	3016	3	Y	936	932	0			57
							1	4	1030	9							
01	6603	X	5466	-0-	-1137	-0-	240	1	4059	3	Y	1060	1048	0			69
							1	4	1166	9							
02	5796	X	3936	-0-	-1860	-0-	191	1	3140	3	Y	548	585	0			32
							2	4	603	9							
03	4991	X	3262	-0-	-1729	-0-	154	1	2490	3	Y	562	570	0			24
							618	9									
04	5280	X	3013	-0-	-2267	-0-	143	1	2267	3	Y	548	546	0			26
							603	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	8814	-0-	-1806	-0-	21	1	8291	3	Y	453	453	0			14
							4	4	498	9							
12	10974	X	9447	-0-	-1527	-0-	22	1	8736	3	Y	624	619	0			19
							3	4	686	9							
01	9982	X	8511	-0-	-1471	-0-	19	1	7787	3	Y	638	641	0			16
							3	4	702	9							
02	8988	X	8721	-0-	-267	-0-	21	1	7959	3	Y	673	671	0			18
							1	4	740	9							
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	27	1	9664	3	Y	703	704	0			17
							773	9									
*04	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	26	1	9604	3	Y	700	699	0			18
							770	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5453	-0-	-337	-0-	13	1	5179	3	Y	235	234	0			7
							2	4	259	9							
12	5983	X	4908	-0-	-1075	-0-	12	1	4591	3	Y	275	274	0			8
							2	4	303	9							
01	5239	X	4567	-0-	-672	-0-	10	1	4245	3	Y	282	283	0			7
							2	4	310	9							
02	4732	X	4267	-0-	-465	-0-	11	1	3960	3	Y	268	268	0			7
							1	4	295	9							
03	5239	X	4431	-0-	-808	-0-	12	1	4125	3	Y	267	267	0			7
							294	9									
04	5070	X	4753	-0-	-317	-0-	12	1	4449	3	Y	265	265	0			7
							292	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6254	-0-	-1126	-0-	25	1	5246	3	Y	894	884	1			40
							983	9									
12	7347	X	7286	-0-	-61	-0-	32	1	6208	3	Y	951	949	1			42
							1046	9									
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	36	1	7659	3	Y	1315	1304	1			53
							1447	9									
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	43	1	7234	3	Y	982	995	1			40
							1080	9									
03	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	38	1	6492	3	Y	1008	977	1			71
							1109	9									
04	8850	X	6186	-0-	-2664	-0-	26	1	5261	3	Y	817	844	1			44
							899	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	9951	-0-	-3069	-0-	43	1	8963	3	Y	859	854	1			38
							945	9									
12	12958	X	11003	-0-	-1955	-0-	52	1	10072	3	Y	799	801	1			36
							879	9									
01	12183	X	10907	-0-	-1276	-0-	46	1	9878	3	Y	894	894	1			36
							983	9									
02	11004	X	9200	-0-	-1804	-0-	50	1	8400	3	Y	682	690	1			28
							750	9									
03	12183	X	10949	-0-	-1234	-0-	58	1	9946	3	Y	859	826	1			61
							945	9									
04	10650	X	8576	-0-	-2074	-0-	37	1	7666	3	Y	794	813	1			42
							873	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	38	1	7923	3	Y	703	693	1			31
						773	9									
12	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	41	1	7874	3	Y	672	673	1			30
						739	9									
01	9238 X	8507	-0-	-731	-0-	36	1	7655	3	Y	742	742	1			30
						816	9									
02	8344 X	7118	-0-	-1226	-0-	38	1	6410	3	Y	609	614	1			25
						670	9									
03	9021 X	7714	-0-	-1307	-0-	40	1	6950	3	Y	658	636	1			47
						724	9									
04	8730 X	7576	-0-	-1154	-0-	34	1	6955	3	Y	534	552	1			29
						587	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790 X	5444	-0-	-346	-0-	32	1	4971	3	Y	401	407	0			40
						441	9									
12	6014 X	5972	-0-	-42	-0-	37	1	5478	3	Y	415	417	0			38
						457	9									
01	6510 X	5913	-0-	-597	-0-	39	1	5394	3	Y	436	439	0			35
						480	9									
02	5880 X	4635	-0-	-1245	-0-	25	1	4175	3	Y	395	392	0			38
						435	9									
03	6510 X	5656	-0-	-854	-0-	30	1	5179	3	Y	406	406	0			38
						447	9									
04	5790 X	5299	-0-	-491	-0-	31	1	4947	3	Y	292	309	0			21
						321	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	55	1	8483	3	Y	532	529	0			53
						585	9									
12	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	51	1	7640	3	Y	590	589	0			54
						649	9									
01	6107 X	5875	-0-	-232	-0-	38	1	5218	3	Y	563	572	0			45
						619	9									
02	8512 X	4455	-0-	-4057	-0-	23	1	3864	3	Y	516	511	0			50
						568	9									
03	9424 X	5584	-0-	-3840	-0-	29	1	4949	3	Y	551	550	0			51
						606	9									
04	9120 X	5978	-0-	-3142	-0-	33	1	5383	3	Y	511	525	0			37
						562	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840 X	8224	-0-	-1616	-0-	47	1	7245	3	Y	847	826	0			85
						932	9									
12	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	65	1	9714	3	Y	1022	1014	0			93
						1124	9									
01	10261 X	9040	-0-	-1221	-0-	59	1	8175	3	Y	733	767	0			59
						806	9									
02	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	51	1	8614	3	Y	708	699	0			68
						779	9									
03	10912 X	9842	-0-	-1070	-0-	52	1	8941	3	Y	772	768	0			72
						849	9									
04	10560 X	9097	-0-	-1463	-0-	51	1	8255	3	Y	719	739	0			52
						791	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5590	-0-	-590	-0-	38	1	4507	3	Y	950	952	0			40
							1045	9									
12	6510	X	4432	-0-	-2078	-0-	30	1	3384	3	Y	925	914	0			51
							1018	9									
01	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	29	1	3793	3	Y	829	793	0	41	1	45
							912	9					1	8			
02	5460	X	4736	-0-	-724	-0-	35	1	3738	3	Y	875	857	0	8	8	55
							963	9									
03	6045	X	4597	-0-	-1448	-0-	28	1	3708	3	Y	783	796	0	2	8	40
							861	9									
04	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	35	1	4219	3	Y	926	900	0			66
							1019	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	2131	3	Y	1089	1103	0			46
							1198	9									
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	28	1	3147	3	Y	1170	1152	0			64
							1287	9									
01	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	11	1	1441	3	Y	1015	972	0	52	1	55
							1117	9									
02	2800	X	2500	-0-	-300	-0-	14	1	1464	3	Y	929	925	0			59
							1022	9									
03	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	14	1	1901	3	Y	979	988	0			50
							1077	9									
04	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	14	1	1720	3	Y	899	885	0			64
							989	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	5383	-0-	-3347	-0-	102	1	4661	3	Y	564	561	1			28
							620	9									
12	8246	X	5924	-0-	-2322	-0-	112	1	5144	3	Y	607	605	1			30
							668	9									
01	6634	X	6529	-0-	-105	-0-	70	1	5832	3	Y	569	578	1			21
							1	4	626	9							
02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	82	1	5906	3	Y	584	574	1			31
							642	9									
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	107	1	6584	3	Y	605	608	1			28
							666	9									
*04	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	108	1	6237	3	Y	596	606	1			18
							656	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	119	1	5466	3	Y	804	800	1			40
							884	9									
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	133	1	6109	3	Y	645	653	1			32
							710	9									
01	9331	X	7285	-0-	-2046	-0-	79	1	6552	3	Y	594	604	1			22
							1	4	653	9							
02	8428	X	5518	-0-	-2910	-0-	66	1	4783	3	Y	608	598	1			32
							669	9									
03	7440	X	4860	-0-	-2580	-0-	67	1	4099	3	Y	631	634	1			29
							694	9									
04	7050	X	4749	-0-	-2301	-0-	68	1	3997	3	Y	622	632	1			19
							684	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6544	-0-	-2156	-0-	122	1	5609	3	Y	739	710	1			37
							813	9									
12	8029	X	7599	-0-	-430	-0-	145	1	6647	3	Y	734	735	1			36
							807	9									
01	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	81	1	6787	3	Y	604	618	1			22
							1	4	664	9							
02	6104	X	5743	-0-	-361	-0-	70	1	4994	3	Y	617	607	1			32
							679	9									
03	7595	X	5788	-0-	-1807	-0-	82	1	5001	3	Y	641	643	1			30
							705	9									
04	7350	X	5617	-0-	-1733	-0-	83	1	4841	3	Y	630	641	1			19
							693	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	8058	-0-	-2712	-0-	29	1	7207	3	Y	747	759	1			47
							822	9									
12	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	37	1	10722	3	Y	785	769	1	22	8	41
							864	9									
01	11129	X	9736	-0-	-1393	-0-	37	1	8730	3	Y	879	836	1	22	8	62
							2	4	967	9							
02	9296	X	8648	-0-	-648	-0-	32	1	7762	3	Y	776	786	1	3	8	49
							854	9									
03	11625	X	8716	-0-	-2909	-0-	31	1	7853	3	Y	756	733	1	19	8	53
							832	9									
04	11250	X	7246	-0-	-4004	-0-	32	1	6410	3	Y	731	746	1	3	8	35
							804	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	5975	-0-	-2455	-0-	22	1	5525	3	Y	389	402	1			24
							428	9									
12	8711	X	5242	-0-	-3469	-0-	16	1	4689	3	Y	488	486	1			26
							537	9									
01	7099	X	5186	-0-	-1913	-0-	20	1	4671	3	Y	449	443	1			32
							1	4	494	9							
02	6412	X	5430	-0-	-982	-0-	20	1	4909	3	Y	455	458	1			29
							501	9									
03	7099	X	4739	-0-	-2360	-0-	17	1	4197	3	Y	477	472	1			34
							525	9									
*04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	29	1	5957	3	Y	493	503	1			24
							542	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	38	1	9360	3	Y	795	797	1			50
							875	9									
12	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	36	1	10456	3	Y	808	815	1			43
							889	9									
01	10912	X	10347	-0-	-565	-0-	40	1	9535	3	Y	700	693	1			50
							2	4	770	9							
02	9576	X	8292	-0-	-1284	-0-	32	1	7648	3	Y	556	571	1			35
							612	9									
03	10912	X	8955	-0-	-1957	-0-	33	1	8316	3	Y	551	546	1			40
							606	9									
04	10560	X	7850	-0-	-2710	-0-	36	1	7223	3	Y	537	551	1			26
							591	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21690 X	19519	-0-	-2171	-0-	53	1	18687	3	Y	707	753	0			80
						1	4	778	9							
12	22413 X	19467	-0-	-2946	-0-	57	1	18508	3	Y	820	815	0			85
						902	9									
01	22413 X	17536	-0-	-4877	-0-	39	1	16575	3	Y	838	806	0			117
						922	9									
02	20132 X	15872	-0-	-4260	-0-	41	1	15164	3	Y	606	663	0			60
						667	9									
03	22289 X	18052	-0-	-4237	-0-	38	1	17254	3	Y	691	671	0			80
						760	9									
04	19530 X	17191	-0-	-2339	-0-	43	1	16275	3	Y	794	726	0			148
						873	9									

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

11	15675 X	3218	-0-	-12457	-0-	9	1	3031	3	Y	162	180	0			18
						178	9									
12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	13	1	4372	3	Y	230	224	0			24
						253	9									
01	6634 X	5168	-0-	-1466	-0-	11	1	4834	3	Y	294	277	0			41
						323	9									
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	19	1	7076	3	Y	365	370	0			36
						402	9									
03	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	39	1	18007	3	Y	880	814	0			102
						968	9									
*04	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	36	1	13739	3	Y	317	360	0			59
						349	9									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

11	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
12	18631 X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-					-0-
01	17081 X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-					-0-
02	15428 X	-0-	-0-	-15428	-0-					Y	-0-					-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

11	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	56	1	19874	3	Y	549	542	0			62
						604	9									
12	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	65	1	21152	3	Y	734	720	0			76
						807	9									
01	19281 X	19281	-0-	-0-	-0-	43	1	18407	3	Y	755	726	0			105
						831	9									
02	19152 X	17427	-0-	-1725	-0-	46	1	16754	3	Y	570	618	0			57
						627	9									
03	22611 X	22611	-0-	-0-	-0-	48	1	21709	3	Y	776	743	0			90
						854	9									
04	21300 X	19970	-0-	-1330	-0-	50	1	19133	3	Y	715	672	0			133
						787	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	41	1	10907	3	Y	627	614	0			61
							690	9									
12	11005	X	10728	-0-	-277	-0-	41	1	10002	3	Y	623	619	0			65
							685	9									
01	11408	X	10475	-0-	-933	-0-	44	1	9805	3	Y	569	583	0			51
							626	9									
02	10864	X	10019	-0-	-845	-0-	52	1	9356	3	Y	555	547	0			59
							611	9									
03	12028	X	9519	-0-	-2509	-0-	38	1	8880	3	Y	545	570	0			34
							1	4	600	9							
04	11640	X	8349	-0-	-3291	-0-	39	1	7778	3	Y	484	484	0			34
							532	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4852	-0-	-968	-0-	17	1	4547	3	Y	262	258	0	3	8	25
							288	9									
12	6014	X	5155	-0-	-859	-0-	20	1	4839	3	Y	269	266	0			28
							296	9									
01	6014	X	3462	-0-	-2552	-0-	14	1	3239	3	Y	190	201	0			17
							209	9									
02	5124	X	2767	-0-	-2357	-0-	14	1	2596	3	Y	143	145	0			15
							157	9									
03	5394	X	4049	-0-	-1345	-0-	16	1	3811	3	Y	202	205	0			12
							222	9									
04	4980	X	4975	-0-	-5	-0-	24	1	4692	3	Y	235	231	0			16
							259	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	11777	-0-	-2143	-0-	41	1	11054	3	Y	620	611	0			60
							682	9									
12	14384	X	12735	-0-	-1649	-0-	48	1	12023	3	Y	603	600	0			63
							1	4	663	9							
01	14384	X	14258	-0-	-126	-0-	60	1	13453	3	Y	676	679	0			60
							1	4	744	9							
02	12096	X	9854	-0-	-2242	-0-	51	1	9259	3	Y	494	502	0			52
							1	4	543	9							
03	13392	X	10111	-0-	-3281	-0-	41	1	9541	3	Y	480	502	0			30
							1	4	528	9							
04	13800	X	8591	-0-	-5209	-0-	41	1	8128	3	Y	383	386	0			27
							1	4	421	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	100	1	4138	3	Y	678	668	0			41
							1	4	746	9							
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	102	1	3709	3	Y	672	680	0			33
							3	4	739	9							
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	87	1	3655	3	Y	672	678	0			27
							2	4	739	9							
02	4648	X	4077	-0-	-571	-0-	90	1	3251	3	Y	667	664	0			30
							2	4	734	9							
03	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	93	1	3736	3	Y	807	793	0			44
							6	4	888	9							
04	4980	X	4810	-0-	-170	-0-	73	1	3832	3	Y	821	820	0			45
							2	4	903	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2626	-0-	-584	-0-	44	1	1593	3	Y	882	877	0			13
							19	4	970	9							
12	3317	X	2462	-0-	-855	-0-	28	1	1573	3	Y	781	780	0			14
							2	4	859	9							
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	41	1	2177	3	Y	793	795	0			12
							5	4	872	9							
02	2688	X	2526	-0-	-162	-0-	32	1	1272	3	Y	1111	1105	0			18
							1222	9									
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	56	1	1588	3	Y	2734	2695	0			57
							1	4	3007	9							
*04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	47	1	1334	3	Y	3784	3732	0			109
							4162	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

11	8670	X	7034	-0-	-1636	-0-	24	1	6526	3	Y	440	422	0			43
							484	9									
12	9238	X	2721	-0-	-6517	-0-	10	1	2455	3	Y	233	251	0	1	8	24
							256	9									
01	9238	X	5499	-0-	-3739	-0-	23	1	5016	3	Y	418	405	0			37
							460	9									
02	8344	X	6419	-0-	-1925	-0-	32	1	5781	3	Y	551	530	0			58
							606	9									
03	7254	X	7063	-0-	-191	-0-	28	1	6408	3	Y	570	593	0			35
							627	9									
04	7020	X	6891	-0-	-129	-0-	32	1	6264	3	Y	541	538	0			38
							595	9									

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 CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

11	6570	X	134	-0-	-6436	-0-	86	3	48	9	Y	44	52	1			3
12	4991	X	259	-0-	-4732	-0-	1	1	252	3	Y	5	3	1	5	8	-0-
							6	9									
01	1860	X	349	-0-	-1511	-0-	1	1	139	3	Y	190	176	1			14
							209	9									
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
03	868	X	54	-0-	-814	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	33	1	2748	3	Y	437	439	1			101
							481	9									
12	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	23	1	2365	3	Y	437	447	1			91
							481	9									
01	3100	X	2393	-0-	-707	-0-	19	1	1895	3	Y	435	462	1			64
							479	9									
02	2800	X	2464	-0-	-336	-0-	24	1	1892	3	Y	498	468	1			94
							548	9									
03	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	28	1	2485	3	Y	524	476	1			142
							576	9									
04	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	22	1	2185	3	Y	422	511	1			53
							464	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10936	-0-	-194	-0-	41	1	10229	3	Y	605	609	1			38
							666	9									
12	13826	X	9665	-0-	-4161	-0-	31	1	8952	3	Y	620	625	1			33
							682	9									
01	13826	X	7018	-0-	-6808	-0-	27	1	6391	3	Y	544	538	1			39
							2	4	598	9							
02	12488	X	10001	-0-	-2487	-0-	39	1	9393	3	Y	517	523	1			33
							569	9									
03	12555	X	10755	-0-	-1800	-0-	40	1	10097	3	Y	562	555	1			40
							618	9									
04	10950	X	9569	-0-	-1381	-0-	44	1	8921	3	Y	549	563	1			26
							604	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	10433	-0-	-1207	-0-	38	1	9336	3	Y	963	963	1			60
							1059	9									
12	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	41	1	12004	3	Y	1011	1017	1			54
							1112	9									
01	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	47	1	11282	3	Y	875	866	1			63
							3	4	963	9							
02	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	38	1	9298	3	Y	733	750	1			46
							806	9									
03	11067	X	10570	-0-	-497	-0-	38	1	9675	3	Y	779	769	1			56
							857	9									
*04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	49	1	9829	3	Y	806	823	1			39
							887	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5803	-0-	-437	-0-	21	1	5327	3	Y	414	420	1			26
							455	9									
12	6448	X	4401	-0-	-2047	-0-	14	1	3991	3	Y	360	367	1			19
							396	9									
01	6448	X	4105	-0-	-2343	-0-	15	1	3669	3	Y	382	373	1			28
							1	4	420	9							
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	24	1	5720	3	Y	381	385	1			24
							419	9									
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	24	1	6099	3	Y	423	417	1			30
							465	9									
*04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	26	1	5316	3	Y	412	422	1			20
							453	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	6875	-0-	-2425	-0-	26	1	6563	3	Y	260	262	1			16
							286	9									
12	9610	X	2604	-0-	-7006	-0-	8	1	2290	3	Y	278	279	1			15
							306	9									
01	9393	X	4108	-0-	-5285	-0-	16	1	3835	3	Y	233	231	1			17
							1	4	256	9							
02	7896	X	4880	-0-	-3016	-0-	19	1	4621	3	Y	218	221	1			14
							240	9									
03	7316	X	5501	-0-	-1815	-0-	21	1	5218	3	Y	238	235	1			17
							262	9									
04	6870	X	5626	-0-	-1244	-0-	27	1	5388	3	Y	192	200	1			9
							211	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	13699	-0-	-791	-0-	49	1	12292	3	Y	1234	1239	1			77
							1	4	1357	9							
12	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	49	1	14243	3	Y	1217	1229	1			65
							1339	9									
01	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	57	1	13646	3	Y	1069	1057	1			77
							4	4	1176	9							
02	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	49	1	12007	3	Y	901	921	1			57
							991	9									
03	14601	X	13941	-0-	-660	-0-	51	1	12844	3	Y	951	940	1			68
							1046	9									
04	14130	X	13451	-0-	-679	-0-	61	1	12313	3	Y	979	1000	1			47
							1077	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

11	7980	X	4974	-0-	-3006	-0-	12	1	4621	3	Y	310	292	0			37
							341	9									
12	8246	X	6944	-0-	-1302	-0-	22	1	6776	3	Y	133	162	0			8
							146	9									
01	6107	X	5035	-0-	-1072	-0-	18	1	4884	3	Y	121	122	0			7
							133	9									
02	5516	X	3312	-0-	-2204	-0-	9	1	3190	3	Y	103	103	0			7
							113	9									
03	6944	X	4188	-0-	-2756	-0-	12	1	4053	3	Y	112	113	0			6
							123	9									
04	6720	X	4833	-0-	-1887	-0-	18	1	4703	3	Y	102	101	0			7
							112	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

11	8760	X	7730	-0-	-1030	-0-	19	1	7507	3	Y	185	210	0			22
							204	9									
12	8308	X	8059	-0-	-249	-0-	25	1	7779	3	Y	232	240	0			14
							255	9									
01	8308	X	7666	-0-	-642	-0-	28	1	7342	3	Y	269	267	0			16
							296	9									
02	7252	X	5329	-0-	-1923	-0-	15	1	5107	3	Y	188	192	0			12
							207	9									
03	8060	X	6023	-0-	-2037	-0-	18	1	5825	3	Y	164	167	0			9
							180	9									
04	7800	X	5601	-0-	-2199	-0-	21	1	5446	3	Y	122	123	0			8
							134	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	2	1	930	3	Y	11	17	0			1
							12	9									
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	9	1	2695	3	Y	221	209	0			13
							243	9									
01	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	8	1	2201	3	Y	106	113	0			6
							117	9									
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	7	1	2460	3	Y	153	149	0			10
							168	9									
03	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	9	1	2870	3	Y	162	163	0			9
							178	9									
*04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	10	1	2729	3	Y	144	143	0			10
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	292	1	5501	3	Y	741	698	1			88
							815	9									
12	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	255	1	5589	3	Y	460	489	1			59
							506	9									
01	5921	X	3717	-0-	-2204	-0-	150	1	3072	3	Y	450	468	1			41
							495	9									
02	6160	X	4211	-0-	-1949	-0-	201	1	3526	3	Y	440	441	1			40
							484	9									
03	6820	X	4111	-0-	-2709	-0-	161	1	3388	3	Y	511	491	1			60
							562	9									
04	6600	X	3982	-0-	-2618	-0-	146	1	3465	3	Y	337	375	1			22
							371	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

11	4260	X	2989	-0-	-1271	-0-	124	1	2331	3	Y	485	470	1			58
							534	9									
12	4216	X	3099	-0-	-1117	-0-	86	1	1887	3	Y	1024	950	1			132
							1126	9									
01	4216	X	3468	-0-	-748	-0-	137	1	2806	3	Y	477	566	1			43
							525	9									
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	149	1	2619	3	Y	458	459	1			42
							504	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	166	1	3499	3	Y	563	539	1			66
							619	9									
*04	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	166	1	3942	3	Y	498	532	1			32
							548	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

11	7140	X	5714	-0-	-1426	-0-	258	1	4575	3	Y	801	867	1			149
							881	9									
12	6138	X	5493	-0-	-645	-0-	236	1	4402	3	Y	777	830	1			96
							855	9									
01	7254	X	5676	-0-	-1578	-0-	257	1	4382	3	Y	943	958	1			81
							1037	9									
02	6552	X	4571	-0-	-1981	-0-	231	1	3555	3	Y	714	706	1			89
							785	9									
03	7254	X	5606	-0-	-1648	-0-	318	1	4493	3	Y	723	706	1			106
							795	9									
04	5700	X	5419	-0-	-281	-0-	326	1	4298	3	Y	723	793	1			36
							795	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

11	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	27	1	1148	3	Y	355	237	1			139
							391	9									
12	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	29	1	722	3	Y	247	296	1			90
							272	9									
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	X	16	-0-	-1596	-0-	1	1	13	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7590 X	6381	-0-	-1209	-0-	296	1	5251	3	Y	758	777	1			141
						834	9									
12	8463 X	6496	-0-	-1967	-0-	289	1	5408	3	Y	726	777	1			90
						799	9									
01	8463 X	6339	-0-	-2124	-0-	305	1	5189	3	Y	768	792	1			66
						845	9									
02	7644 X	5758	-0-	-1886	-0-	306	1	4701	3	Y	683	664	1			85
						751	9									
03	7440 X	5839	-0-	-1601	-0-	330	1	4656	3	Y	775	746	1			114
						853	9									
04	6390 X	4843	-0-	-1547	-0-	291	1	3839	3	Y	648	729	1			33
						713	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

11	6780 X	6142	-0-	-638	-0-	259	1	4596	3	Y	1170	1116	1			218
						1287	9									
12	6851 X	6371	-0-	-480	-0-	259	1	4830	3	Y	1165	1239	1			144
						1282	9									
01	6200 X	6137	-0-	-63	-0-	278	1	4703	3	Y	1051	1105	1			90
						1156	9									
02	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	300	1	4614	3	Y	1185	1127	1			148
						1304	9									
03	6386 X	6095	-0-	-291	-0-	344	1	4883	3	Y	789	821	1			116
						868	9									
04	6180 X	5664	-0-	-516	-0-	353	1	4654	3	Y	597	683	1			30
						657	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

11	12330 X	11480	-0-	-850	-0-	69	1	10676	3	Y	668	668	0	6	8	66
						735	9									
12	12741 X	12431	-0-	-310	-0-	77	1	11564	3	Y	718	707	0	13	8	64
						790	9									
01	12059 X	11719	-0-	-340	-0-	78	1	10832	3	Y	735	731	0	10	8	58
						809	9									
02	10892 X	10397	-0-	-495	-0-	58	1	9639	3	Y	636	631	0	2	8	61
						700	9									
03	12431 X	11248	-0-	-1183	-0-	61	1	10543	3	Y	585	577	0	16	8	53
						644	9									
04	12030 X	10460	-0-	-1570	-0-	60	1	9681	3	Y	654	658	0	2	8	47
						719	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 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 #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16945	-0-	-1445	-0-	100	1	15349	3	Y	1360	1369	0			136
							1496	9									
12	19003	X	16846	-0-	-2157	-0-	102	1	15314	3	Y	1300	1317	0			119
							1430	9									
01	18879	X	15943	-0-	-2936	-0-	106	1	14662	3	Y	1068	1102	0			85
							1175	9									
02	15820	X	15221	-0-	-599	-0-	83	1	13939	3	Y	1090	1070	0			105
							1199	9									
03	17515	X	16249	-0-	-1266	-0-	86	1	14779	3	Y	1258	1246	0			117
							1384	9									
04	16950	X	15303	-0-	-1647	-0-	86	1	13748	3	Y	1335	1356	0			96
							1469	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	8376	-0-	-8214	-0-	23	1	8300	3	Y	48	73	0			5
							53	9									
12	17143	X	7083	-0-	-10060	-0-	21	1	6861	3	Y	183	169	0			19
							201	9									
01	17546	X	6144	-0-	-11402	-0-	14	1	5873	3	Y	234	220	0			33
							257	9									
02	15848	X	4148	-0-	-11700	-0-	11	1	4074	3	Y	57	84	0			6
							63	9									
03	10757	X	3204	-0-	-7553	-0-	7	1	3185	3	Y	11	16	0			1
							12	9									
04	8370	X	1123	-0-	-7247	-0-	3	1	1120	3	Y	-0-	1	0			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7523	-0-	-397	-0-	54	1	6352	3	Y	1015	1014	0			57
							1117	9									
12	8029	X	6771	-0-	-1258	-0-	51	1	5502	3	Y	1106	1092	0			71
							1	4	1217	9							
01	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	59	1	6279	3	Y	1129	1117	0			83
							4	4	1242	9							
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	49	1	6164	3	Y	879	908	0			54
							967	9									
03	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	49	1	6656	3	Y	1110	1093	0			71
							1	4	1221	9							
*04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	71	1	6399	3	Y	1026	1024	0			73
							1	4	1129	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18780	X	16594	-0-	-2186	-0-	38	1	15161	3	Y	1263	1263	0			38
							6	4	1389	9							
12	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	45	1	17809	3	Y	1509	1501	0			46
							7	4	1660	9							
01	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	40	1	16506	3	Y	1539	1546	0	1	8	38
							7	4	1693	9							
02	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	43	1	15841	3	Y	1639	1632	0			45
							3	4	1803	9							
03	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	47	1	16677	3	Y	1676	1679	0			42
							1844	9									
04	17190	X	16977	-0-	-213	-0-	41	1	15263	3	Y	1520	1522	0	1	8	39
							1	4	1672	9							

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	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	60	1	7148	3	Y	1047	1046	0			59
							1152	9									
12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	71	1	7642	3	Y	1152	1137	0			74
							2	4	1267	9							
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	72	1	7692	3	Y	1270	1251	0			93
							4	4	1397	9							
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	52	1	6571	3	Y	1060	1088	0			65
							1	4	1166	9							
03	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	55	1	7484	3	Y	1110	1103	0	1	8	71
							1	4	1221	9							
*04	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	86	1	7810	3	Y	1055	1051	0			75
							1	4	1161	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8230	-0-	-680	-0-	57	1	6765	3	Y	1280	1285	0			72
							1408	9									
12	9021	X	3623	-0-	-5398	-0-	26	1	2802	3	Y	723	749	0			46
							795	9									
01	7471	X	3377	-0-	-4094	-0-	25	1	2731	3	Y	563	568	0			41
							2	4	619	9							
02	6748	X	4893	-0-	-1855	-0-	30	1	3827	3	Y	942	925	0			58
							1036	9									
03	7471	X	4966	-0-	-2505	-0-	28	1	3842	3	Y	996	990	0	1	8	63
							1096	9									
04	7230	X	4305	-0-	-2925	-0-	38	1	3399	3	Y	789	796	0			56
							868	9									

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	48	1	17140	3	Y	540	525	0			61
							594	9									
12	23105	X	23105	-0-	-0-	-0-	69	1	22208	3	Y	753	736	0			78
							828	9									
01	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	54	1	22924	3	Y	725	702	0			101
							798	9									
02	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	53	1	19672	3	Y	591	633	0			59
							650	9									
03	23033	X	21679	-0-	-1354	-0-	46	1	20885	3	Y	680	660	0			79
							748	9									
04	22290	X	19696	-0-	-2594	-0-	49	1	18857	3	Y	718	663	0			134
							790	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18120	X	16476	-0-	-1644	-0-	58	1	15774	3	Y	585	583	0			19
							644	9									
12	21098	X	21098	-0-	-0-	-0-	54	1	20407	3	Y	579	567	0			31
							637	9									
01	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	53	1	19583	3	Y	716	712	0			35
							2	4	788	9							
02	16044	X	15846	-0-	-198	-0-	45	1	15383	3	Y	380	394	0			21
							418	9									
03	21111	X	18260	-0-	-2851	-0-	38	1	17595	3	Y	570	281	0	274	1	36
							627	9									
04	20430	X	17509	-0-	-2921	-0-	41	1	16845	3	Y	566	577	1			25
							623	9									

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	16530	X	15714	-0-	-816	-0-	54	1	14777	3	Y	803	796	0			27
							883	9									
12	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	44	1	16462	3	Y	871	851	0			47
							958	9									
01	18638	X	18638	-0-	-0-	-0-	47	1	17376	3	Y	1103	1096	0			54
							2	4	1213	9							
02	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	47	1	15871	3	Y	785	795	0			44
							864	9									
03	17453	X	17444	-0-	-9	-0-	36	1	16492	3	Y	833	424	0	401	1	52
							916	9									
04	18030	X	16413	-0-	-1617	-0-	37	1	15600	3	Y	705	725	1			32
							776	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	30	1	1219	3	Y	638	631	0			39
							702	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	24	1	858	3	Y	566	577	0			28
							1	4	623	9							
01	2325	X	1627	-0-	-698	-0-	29	1	1202	3	Y	359	372	0			15
							1	4	395	9							
02	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	35	1	1257	3	Y	490	483	0			22
							1	4	539	9							
03	2325	X	1514	-0-	-811	-0-	22	1	901	3	Y	536	529	0			29
							1	4	590	9							
04	1950	X	1257	-0-	-693	-0-	13	1	659	3	Y	532	532	0			29
							585	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	62	1	2552	3	Y	754	745	0			46
							829	9									
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	92	1	3328	3	Y	809	815	0			40
							3	4	890	9							
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	75	1	3154	3	Y	831	837	0			34
							2	4	914	9							
02	3472	X	2329	-0-	-1143	-0-	53	1	1887	3	Y	352	370	0			16
							2	4	387	9							
03	4309	X	2560	-0-	-1749	-0-	52	1	2095	3	Y	373	369	0			20
							3	4	410	9							
04	4170	X	2443	-0-	-1727	-0-	36	1	1922	3	Y	440	436	0			24
							1	4	484	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3541	-0-	-989	-0-	23	1	2692	3	Y	751	756	0			42
							826	9									
12	4681	X	4269	-0-	-412	-0-	31	1	3267	3	Y	882	868	0			56
							1	4	970	9							
01	4340	X	3958	-0-	-382	-0-	27	1	2910	3	Y	926	914	0			68
							2	4	1019	9							
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	25	1	3108	3	Y	749	771	0			46
							824	9									
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	27	1	3644	3	Y	788	783	0	1	8	50
							1	4	867	9							
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	40	1	3664	3	Y	685	686	0			49
							754	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

11	5910	X	4652	-0-	-1258	-0-	29	1	3509	3	Y	1013	1017	0			57
							1114	9									
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	48	1	5151	3	Y	1064	1053	0			68
							1	4	1170	9							
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	51	1	5463	3	Y	761	773	0			56
							3	4	837	9							
02	5124	X	4508	-0-	-616	-0-	30	1	3740	3	Y	671	686	0			41
							738	9									
03	5673	X	3392	-0-	-2281	-0-	19	1	2601	3	Y	702	698	0			45
							772	9									
04	5490	X	2405	-0-	-3085	-0-	21	1	1854	3	Y	482	493	0			34
							530	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

11	6960	X	4134	-0-	-2826	-0-	26	1	3050	3	Y	962	978	0			54
							1058	9									
12	7192	X	7100	-0-	-92	-0-	55	1	5936	3	Y	1007	997	0			64
							1	4	1108	9							
01	6820	X	5408	-0-	-1412	-0-	39	1	4142	3	Y	1114	1096	0			82
							2	4	1225	9							
02	6132	X	5702	-0-	-430	-0-	36	1	4512	3	Y	1048	1066	0			64
							1	4	1153	9							
03	7099	X	6395	-0-	-704	-0-	40	1	5341	3	Y	921	926	0			59
							1	4	1013	9							
04	6870	X	4743	-0-	-2127	-0-	41	1	3752	3	Y	863	861	0			61
							1	4	949	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

11	14400	X	13708	-0-	-692	-0-	32	1	12887	3	Y	712	711	0			22
							6	4	783	9							
12	15004	X	12213	-0-	-2791	-0-	29	1	11389	3	Y	719	719	0			22
							4	4	791	9							
01	15004	X	12715	-0-	-2289	-0-	29	1	11966	3	Y	650	656	0			16
							5	4	715	9							
02	13552	X	10788	-0-	-2764	-0-	27	1	10027	3	Y	665	663	0			18
							2	4	732	9							
03	14167	X	11958	-0-	-2209	-0-	31	1	11161	3	Y	696	697	0			17
							766	9									
04	13710	X	11334	-0-	-2376	-0-	28	1	10509	3	Y	724	722	0			19
							1	4	796	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	14640	-0-	-810	-0-	35	1	13897	3	Y	638	635	0			19
							6	4	702	9							
12	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	38	1	15218	3	Y	766	762	0			23
							6	4	843	9							
01	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	40	1	16390	3	Y	802	805	0			20
							6	4	882	9							
02	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	38	1	14023	3	Y	830	827	0			23
							2	4	913	9							
03	14849	X	13540	-0-	-1309	-0-	36	1	12602	3	Y	820	823	0			20
							902	9									
04	14370	X	13440	-0-	-930	-0-	34	1	12571	3	Y	758	758	0			20
							1	4	834	9							

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	8340	X	5807	-0-	-2533	-0-	14	1	5510	3	Y	255	255	0			8
							2	4	281	9							
12	7254	X	5946	-0-	-1308	-0-	14	1	5602	3	Y	298	297	0			9
							2	4	328	9							
01	6851	X	5862	-0-	-989	-0-	14	1	5503	3	Y	312	313	0			8
							2	4	343	9							
02	5992	X	5505	-0-	-487	-0-	14	1	5116	3	Y	340	339	0			9
							1	4	374	9							
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	18	1	6388	3	Y	384	383	0			10
							422	9									
*04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	16	1	6142	3	Y	382	382	0			10
							420	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14640	X	13242	-0-	-1398	-0-	30	1	12246	3	Y	874	871	0			27
							5	4	961	9							
12	15128	X	12930	-0-	-2198	-0-	30	1	11863	3	Y	939	938	0			28
							4	4	1033	9							
01	13547	X	12473	-0-	-1074	-0-	28	1	11365	3	Y	977	981	0			24
							5	4	1075	9							
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	30	1	11176	3	Y	1092	1086	0			30
							2	4	1201	9							
03	13547	X	11763	-0-	-1784	-0-	30	1	10678	3	Y	959	965	0			24
							1055	9									
04	13110	X	10864	-0-	-2246	-0-	26	1	9865	3	Y	884	885	0			23
							1	4	972	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	9412	-0-	-1538	-0-	22	1	8905	3	Y	437	428	0	8	8	13
							4	4	481	9							
12	11315	X	8838	-0-	-2477	-0-	21	1	8342	3	Y	429	429	0			13
							3	4	472	9							
01	10447	X	8664	-0-	-1783	-0-	20	1	8140	3	Y	455	457	0			11
							3	4	501	9							
02	9436	X	8092	-0-	-1344	-0-	20	1	7526	3	Y	495	493	0			13
							1	4	545	9							
03	10230	X	8641	-0-	-1589	-0-	23	1	8087	3	Y	483	484	0			12
							531	9									
04	9420	X	8320	-0-	-1100	-0-	21	1	7779	3	Y	473	473	0			12
							520	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	21890	X	21890	-0-	-0-	-0-	76	1	20755	3	Y	963	958	0			32
							1059	9									
12	22537	X	19794	-0-	-2743	-0-	50	1	18695	3	Y	954	935	0			51
							1049	9									
01	21762	X	18939	-0-	-2823	-0-	48	1	17878	3	Y	919	925	0			45
							2	4	1011	9							
02	20440	X	17848	-0-	-2592	-0-	50	1	16954	3	Y	767	769	0			43
							844	9									
03	22630	X	21228	-0-	-1402	-0-	43	1	20051	3	Y	1031	513	0	496	1	65
							1134	9									
04	21900	X	20184	-0-	-1716	-0-	46	1	19252	3	Y	805	834	1			36
							886	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

11	16080	X	14920	-0-	-1160	-0-	284	1	13078	3	Y	1416	1405	1			71
							1558	9									
12	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	365	1	16709	3	Y	1239	1249	1			61
							1363	9									
01	15221	X	15131	-0-	-90	-0-	164	1	13748	3	Y	1106	1127	1			40
							2	4	1217	9							
02	13748	X	10350	-0-	-3398	-0-	124	1	8980	3	Y	1133	1114	1			59
							1246	9									
03	15221	X	12141	-0-	-3080	-0-	175	1	10673	3	Y	1175	1180	1			54
							1293	9									
04	14730	X	12314	-0-	-2416	-0-	187	1	10852	3	Y	1159	1177	1			36
							1275	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

11	13800	X	11534	-0-	-2266	-0-	218	1	10037	3	Y	1163	1153	1			58
							1279	9									
12	13950	X	11087	-0-	-2863	-0-	211	1	9651	3	Y	1114	1117	1			55
							1225	9									
01	13578	X	8972	-0-	-4606	-0-	92	1	7795	3	Y	985	1004	1			36
							1	4	1084	9							
02	12180	X	12004	-0-	-176	-0-	148	1	10736	3	Y	1018	1001	1			53
							1120	9									
03	13051	X	12454	-0-	-597	-0-	182	1	11110	3	Y	1056	1060	1			49
							1162	9									
*04	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	193	1	11235	3	Y	1040	1057	1			32
							1	4	1144	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	243	1	11168	3	Y	1072	1062	1			54
							1179	9									
12	11439	X	9554	-0-	-1885	-0-	181	1	8286	3	Y	988	994	1			48
							1087	9									
01	12214	X	4211	-0-	-8003	-0-	42	1	3528	3	Y	582	609	1			21
							1	4	640	9							
02	11032	X	9626	-0-	-1406	-0-	118	1	8533	3	Y	886	861	1			46
							975	9									
03	12214	X	10556	-0-	-1658	-0-	154	1	9391	3	Y	919	923	1			42
							1011	9									
04	11820	X	11103	-0-	-717	-0-	171	1	9935	3	Y	906	920	1			28
							997	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	39	1	6206	3	Y	472	482	0			9
						8	4	519	9							
12	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	45	1	7072	3	Y	483	483	0			9
						9	4	531	9							
01	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	45	1	7131	3	Y	219	223	0			5
						12	4	241	9							
02	6328 X	6062	-0-	-266	-0-	36	1	5405	3	Y	563	555	0			13
						2	4	619	9							
03	7502 X	6503	-0-	-999	-0-	40	1	5795	3	Y	604	606	0			11
						4	4	664	9							
04	7260 X	7031	-0-	-229	-0-	43	1	6376	3	Y	548	546	0			13
						9	4	603	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	4578	-0-	-312	-0-	323	1	3465	3	Y	718	573	0	220	1	72
						790	9									
12	5053 X	4215	-0-	-838	-0-	320	1	3283	3	Y	556	307	0	229	1	92
						612	9									
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	384	1	4347	3	Y	2	94	0			-0-
						2	9									
02	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	421	1	3581	3	Y	538	401	0			137
						592	9									
03	4340 X	4209	-0-	-131	-0-	406	1	2908	3	Y	814	784	0			167
						895	9									
*04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	435	1	3317	3	Y	877	857	0			187
						965	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190 N	2187	-0-	-3	-0-	124	1	1322	3	Y	674	497	0	206	1	68
						741	9									
12	2170 N	1677	-0-	-493	-0-	87	1	899	3	Y	628	333	0	259	1	104
						691	9									
01	2449 X	1643	-0-	-806	-0-	72	1	816	3	Y	686	594	0	88	1	108
						755	9									
02	2044 X	667	-0-	-1377	-0-	51	1	437	3	Y	163	229	0			42
						179	9									
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	10	50	0			2
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

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	5160 X	4374	-0-	-786	-0-	306	1	3279	3	Y	717	545	0	219	1	72
						789	9									
12	5332 X	3737	-0-	-1595	-0-	244	1	2505	3	Y	898	451	0	370	1	149
						988	9									
01	7347 X	5005	-0-	-2342	-0-	308	1	3498	3	Y	1090	927	0	141	1	171
						1199	9									
02	6636 X	3358	-0-	-3278	-0-	302	1	2569	3	Y	443	501	0			113
						487	9									
03	5425 X	3860	-0-	-1565	-0-	368	1	2642	3	Y	773	727	0			159
						850	9									
04	4830 X	4184	-0-	-646	-0-	358	1	2725	3	Y	1001	946	0			214
						1101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	5239	-0-	-5471	-0-	29	1	4631	3	Y	522	535	0			10
							5	4	574	9							
12	10664	X	5190	-0-	-5474	-0-	28	1	4400	3	Y	687	684	0			13
							6	4	756	9							
01	11749	X	6688	-0-	-5061	-0-	37	1	5706	3	Y	850	844	0			19
							10	4	935	9							
02	10612	X	7012	-0-	-3600	-0-	41	1	6196	3	Y	703	705	0			17
							2	4	773	9							
03	11749	X	6818	-0-	-4931	-0-	41	1	6048	3	Y	659	664	0			12
							4	4	725	9							
*04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	48	1	7113	3	Y	491	491	0			12
							10	4	540	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6565	-0-	-665	-0-	37	1	5804	3	Y	652	666	0			13
							7	4	717	9							
12	7471	X	7317	-0-	-154	-0-	41	1	6413	3	Y	776	775	0			14
							9	4	854	9							
01	7626	X	6503	-0-	-1123	-0-	34	1	5404	3	Y	960	953	0			21
							9	4	1056	9							
02	6888	X	4291	-0-	-2597	-0-	27	1	3911	3	Y	320	333	0			8
							1	4	352	9							
03	7626	X	5026	-0-	-2600	-0-	28	1	4126	3	Y	791	784	0			15
							2	4	870	9							
04	7080	X	3986	-0-	-3094	-0-	22	1	3258	3	Y	638	638	0			15
							4	4	702	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	5716	-0-	-3044	-0-	33	1	5163	3	Y	468	478	0			9
							5	4	515	9							
12	9052	X	6335	-0-	-2717	-0-	36	1	5700	3	Y	537	536	0			10
							8	4	591	9							
01	9052	X	6413	-0-	-2639	-0-	35	1	5626	3	Y	675	670	0			15
							9	4	743	9							
02	8092	X	5926	-0-	-2166	-0-	35	1	5248	3	Y	583	584	0			14
							2	4	641	9							
03	7812	X	6456	-0-	-1356	-0-	41	1	5980	3	Y	391	398	0			7
							5	4	430	9							
04	6210	X	6023	-0-	-187	-0-	38	1	5508	3	Y	426	423	0			10
							8	4	469	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	62	1	16885	3	Y	692	684	0			23
							761	9									
12	16926	X	14324	-0-	-2602	-0-	36	1	13539	3	Y	681	668	0			36
							749	9									
01	16926	X	13161	-0-	-3765	-0-	34	1	12466	3	Y	600	607	0			29
							1	4	660	9							
02	16520	X	12571	-0-	-3949	-0-	35	1	12018	3	Y	471	474	0			26
							518	9									
03	18290	X	15914	-0-	-2376	-0-	33	1	15323	3	Y	507	257	0	244	1	32
							558	9									
04	17700	X	15181	-0-	-2519	-0-	35	1	14574	3	Y	520	529	1			23
							572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	142	-0-	-638	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	48	-0-	-572	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	116	-0-	-394	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

11	12120	X	10422	-0-	-1698	-0-	61	1	9733	3	Y	560	575	0			11
							12	4	616	9							
12	12059	X	10205	-0-	-1854	-0-	59	1	9385	3	Y	681	679	0			13
							12	4	749	9							
01	11935	X	8140	-0-	-3795	-0-	46	1	7126	3	Y	869	863	0			19
							12	4	956	9							
02	10724	X	8005	-0-	-2719	-0-	48	1	7130	3	Y	750	751	0			18
							2	4	825	9							
03	11222	X	9548	-0-	-1674	-0-	61	1	8703	3	Y	707	712	0			13
							6	4	778	9							
04	10410	X	9462	-0-	-948	-0-	60	1	8694	3	Y	633	631	0			15
							12	4	696	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

11	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	51	1	13941	3	Y	602	596	0			20
							662	9									
12	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	43	1	16298	3	Y	605	593	0			32
							666	9									
01	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	42	1	15594	3	Y	823	815	0			40
							1	4	905	9							
02	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	42	1	14130	3	Y	1060	1041	0			59
							1166	9									
03	17019	X	15861	-0-	-1158	-0-	32	1	15067	3	Y	693	375	0	334	1	43
							762	9									
04	16470	X	14793	-0-	-1677	-0-	34	1	14218	3	Y	492	513	1			22
							541	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

11	6990	X	6474	-0-	-516	-0-	141	1	5734	3	Y	544	537	1	9	8	26
							1	4	598	9							
12	7223	X	5555	-0-	-1668	-0-	116	1	4801	3	Y	579	558	1	21	8	26
							1	4	637	9							
01	7409	X	6808	-0-	-601	-0-	159	1	5983	3	Y	598	573	1	20	8	31
							8	4	658	9							
02	6692	X	5922	-0-	-770	-0-	144	1	5167	3	Y	555	534	1	4	8	48
							611	9									
03	7409	X	6162	-0-	-1247	-0-	149	1	5296	3	Y	652	640	1	21	8	39
							717	9									
04	6600	X	5804	-0-	-796	-0-	155	1	5038	3	Y	555	568	1	4	8	22
							611	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10650	X	6757	-0-	-3893	-0-	140	1	5693	3	Y	839	836	1			40
							1	4	923	9							
12	9827	X	5250	-0-	-4577	-0-	98	1	4043	3	Y	1007	1001	1			46
							1	4	1108	9							
01	9207	X	6290	-0-	-2917	-0-	136	1	5121	3	Y	933	929	1			50
							7	4	1026	9							
02	8316	X	8005	-0-	-311	-0-	182	1	6517	3	Y	1187	1134	1			103
							1306	9									
03	8339	X	7591	-0-	-748	-0-	164	1	5819	3	Y	1462	1476	1			89
							1608	9									
*04	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	199	1	6513	3	Y	934	985	1			38
							1027	9									

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	7590	X	6889	-0-	-701	-0-	154	1	6294	3	Y	400	409	1			19
							1	4	440	9							
12	7843	X	5612	-0-	-2231	-0-	121	1	5028	3	Y	420	420	1			19
							1	4	462	9							
01	8308	X	6356	-0-	-1952	-0-	150	1	5627	3	Y	519	510	1			28
							8	4	571	9							
02	7504	X	6270	-0-	-1234	-0-	155	1	5545	3	Y	518	501	1			45
							570	9									
03	8246	X	6216	-0-	-2030	-0-	155	1	5505	3	Y	505	519	1			31
							556	9									
04	6900	X	5390	-0-	-1510	-0-	146	1	4752	3	Y	447	460	1			18
							492	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	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	202	1	8256	3	Y	561	563	1			27
							1	4	617	9							
12	7936	X	6376	-0-	-1560	-0-	135	1	5594	3	Y	587	587	1			27
							1	4	646	9							
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	190	1	7117	3	Y	628	622	1			33
							10	4	691	9							
02	8484	X	6193	-0-	-2291	-0-	150	1	5395	3	Y	589	571	1			51
							648	9									
03	9393	X	6569	-0-	-2824	-0-	161	1	5717	3	Y	628	641	1			38
							691	9									
04	9090	X	6398	-0-	-2692	-0-	172	1	5619	3	Y	552	568	1			22
							607	9									

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	6900	X	6002	-0-	-898	-0-	134	1	5484	3	Y	348	350	1			17
							1	4	383	9							
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	202	1	8363	3	Y	391	390	1			18
							2	4	430	9							
01	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	253	1	9474	3	Y	407	403	1			22
							13	4	448	9							
02	5824	X	5335	-0-	-489	-0-	134	1	4819	3	Y	347	339	1			30
							382	9									
03	7812	X	5891	-0-	-1921	-0-	150	1	5312	3	Y	390	396	1			24
							429	9									
04	7560	X	5301	-0-	-2259	-0-	145	1	4725	3	Y	392	400	1			16
							431	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	176	1	7157	3	Y	534	536	1			26
						1	4	587	9							
12	7688 X	5264	-0-	-2424	-0-	110	1	4531	3	Y	565	565	1			26
						1	4	622	9							
01	7564 X	6185	-0-	-1379	-0-	143	1	5360	3	Y	614	607	1			33
						7	4	675	9							
02	7392 X	7075	-0-	-317	-0-	172	1	6206	3	Y	634	612	1			55
						697	9									
03	8184 X	5860	-0-	-2324	-0-	146	1	5216	3	Y	453	480	1			28
						498	9									
04	7920 X	5892	-0-	-2028	-0-	165	1	5395	3	Y	302	318	1			12
						332	9									

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 CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 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 #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	2706	2759	0			100
12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	152	1	2650	3	Y	3072	3027	0	4	8	141
							4	4	3379	9							
01	3100	N	7742	-0-	4642	4642	221	1	3909	3	Y	3280	3204	0			217
							4	4	3608	9							
02	2800	N	5691	-0-	2891	7533	193	1	3391	3	Y	1896	1991	0			122
							21	4	2086	9							
03	13088	X	5555	-0-	-7533	-0-	222	1	3710	3	Y	1469	1540	0			51
							7	4	1616	9							
*04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	283	1	4765	3	Y	1147	1133	0			65
							4	4	1262	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	203	1	4329	3	Y	77	76	0			3
							1	4	85	9							
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	230	1	4024	3	Y	87	86	0			4
							6	4	96	9							
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	197	1	3465	3	Y	92	90	0			6
							4	4	101	9							
02	4312	X	3418	-0-	-894	-0-	181	1	3187	3	Y	27	31	0			2
							20	4	30	9							
03	4774	X	1553	-0-	-3221	-0-	87	1	1460	3	Y	3	5	0			-0-
							3	4	3	9							
04	4620	X	1352	-0-	-3268	-0-	76	1	1273	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	194	1	4173	3	Y	1042	1044	0			38
							1146	9									
12	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	194	1	3403	3	Y	1187	1171	0			54
							4	4	1306	9							
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	226	1	4002	3	Y	1260	1231	0			83
							4	4	1386	9							
02	4984	X	4970	-0-	-14	-0-	213	1	3705	3	Y	935	958	0			60
							23	4	1029	9							
03	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	222	1	3711	3	Y	941	968	0			33
							7	4	1035	9							
*04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	270	1	4537	3	Y	1158	1125	0			66
							3	4	1274	9							

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4624	-0-	-506	-0-	4506	3	118	9	N	107					270
12	5270	X	3629	-0-	-1641	-0-	3540	3	89	9	N	81	173	1			178
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5747	3	146	9	N	133	175	1			136
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5097	3	123	9	N	112					248
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5621	3	125	9	N	114	176	1			186
04	5700	X	3045	-0-	-2655	-0-	2983	3	62	9	N	56					242

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	8400	X	6968	-0-	-1432	-0-	3433	1	3107	3	Y	389	415	1			198
							428	9									
12	7998	X	7877	-0-	-121	-0-	2768	1	4692	3	Y	355	387	1			166
							26	4	391	9							
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1940	1	5799	3	Y	383	363	1			186
							11	4	421	9							
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1723	1	4086	3	Y	271	249	1			208
							2	4	298	9							
03	6107	X	6082	-0-	-25	-0-	1909	1	3817	3	Y	324	233	1			299
							356	9									
*04	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1859	1	5192	3	Y	337	418	1			218
							51	4	371	9							

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

11	8730	X	7233	-0-	-1497	-0-	6745	3	488	9	N	444	518	1			255
12	8742	X	7587	-0-	-1155	-0-	7075	3	512	9	N	465	532	1			188
01	8711	X	7575	-0-	-1136	-0-	7029	3	546	9	N	496	522	1			162
02	7868	X	6287	-0-	-1581	-0-	5834	3	453	9	N	412	351	1			223
03	8711	X	6429	-0-	-2282	-0-	5986	3	443	9	N	403	341	1			285
04	7350	X	4568	-0-	-2782	-0-	4242	3	326	9	N	296	352	1			229

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

11	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	316	1	2172	3	Y	66	78	1			25
							73	9									
12	2821	X	1869	-0-	-952	-0-	208	1	1517	3	Y	131	111	1			45
							144	9									
01	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	207	1	1765	3	Y	600	479	1			166
							11	4	660	9							
02	2800	N	3809	-0-	1009	1009	227	1	3177	3	Y	368	433	1			101
							405	9									
03	3100	N	2979	-0-	-121	888	331	1	2543	3	Y	95	171	1			25
							105	9									
*04	3000	N	4580	-0-	1580	2468	230	1	3730	3	Y	564	533	1			56
							620	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

11	19950	X	17345	-0-	-2605	-0-	50	1	15718	3	Y	1434	1409	0			107
							1577	9									
12	19778	X	17755	-0-	-2023	-0-	24	1	15501	3	Y	2025	2059	0			73
							2	4	2228	9							
01	17856	X	15720	-0-	-2136	-0-	34	1	14103	3	Y	1439	1451	0	2	8	59
							1583	9									
02	16128	X	13491	-0-	-2637	-0-	32	1	12188	3	Y	1153	1162	0			50
							3	4	1268	9							
03	17856	X	15441	-0-	-2415	-0-	36	1	13949	3	Y	1323	1298	0			75
							1	4	1455	9							
04	17280	X	14484	-0-	-2796	-0-	31	1	13069	3	Y	1257	1248	0			84
							1	4	1383	9							

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	18390 X	14448	-0-	-3942	-0-	43	1	13488	3	Y	834	825	0			62
						917	9									
12	17577 X	14080	-0-	-3497	-0-	20	1	12837	3	Y	1110	1132	0			40
						2	4	1221	9							
01	17577 X	13396	-0-	-4181	-0-	30	1	12428	3	Y	853	858	0			35
						938	9									
02	15708 X	12106	-0-	-3602	-0-	30	1	11292	3	Y	710	714	0			31
						3	4	781	9							
03	17391 X	12468	-0-	-4923	-0-	30	1	11580	3	Y	779	766	0			44
						1	4	857	9							
04	14460 X	11093	-0-	-3367	-0-	25	1	10341	3	Y	660	660	0			44
						1	4	726	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

11	24540 X	22023	-0-	-2517	-0-	65	1	20447	3	Y	1374	1355	0			103
						1511	9									
12	25358 X	24513	-0-	-845	-0-	34	1	22267	3	Y	2008	2038	0			73
						3	4	2209	9							
01	29574 X	23135	-0-	-6439	-0-	53	1	21444	3	Y	1489	1501	0			61
						1638	9									
02	23296 X	19512	-0-	-3784	-0-	48	1	18192	3	Y	1152	1163	0			50
						5	4	1267	9							
03	25792 X	19298	-0-	-6494	-0-	47	1	18005	3	Y	1132	1118	0			64
						1	4	1245	9							
04	23730 X	19781	-0-	-3949	-0-	45	1	18573	3	Y	1056	1049	0			71
						1	4	1162	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 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 RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

11	19350 X	12916	-0-	-6434	-0-	39	1	12291	3	Y	533	525	0			40
						586	9									
12	19995 X	12158	-0-	-7837	-0-	18	1	11298	3	Y	764	776	0			28
						2	4	840	9							
01	15190 X	13125	-0-	-2065	-0-	30	1	12458	3	Y	579	583	0			24
						637	9									
02	12236 X	11762	-0-	-474	-0-	29	1	11183	3	Y	497	499	0			22
						3	4	547	9							
03	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	34	1	12869	3	Y	552	543	0			31
						1	4	607	9							
04	12930 X	11824	-0-	-1106	-0-	27	1	11218	3	Y	525	521	0			35
						1	4	578	9							

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	12450	X	11873	-0-	-577	-0-	34	1	10869	3	Y	882	863	0			66
							970	9									
12	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	20	1	12650	3	Y	1312	1331	0			47
							2	4	1443	9							
01	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	33	1	13527	3	Y	976	983	0			40
							1074	9									
02	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	30	1	11210	3	Y	831	835	0			36
							3	4	914	9							
03	14105	X	13420	-0-	-685	-0-	32	1	12401	3	Y	896	881	0			51
							1	4	986	9							
04	14160	X	12120	-0-	-2040	-0-	27	1	11193	3	Y	818	814	0			55
							900	9									

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	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	240	1	4521	3	Y	691	664	1			82
							760	9									
12	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	301	1	6594	3	Y	658	655	1			85
							724	9									
01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	304	1	6194	3	Y	790	804	1			71
							869	9									
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	298	1	5217	3	Y	754	756	1			69
							829	9									
03	7626	X	5642	-0-	-1984	-0-	219	1	4612	3	Y	737	720	1			86
							811	9									
04	7380	X	4688	-0-	-2692	-0-	158	1	3762	3	Y	698	739	1			45
							768	9									

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	11400	X	8308	-0-	-3092	-0-	24	1	7592	3	Y	629	623	0			47
							692	9									
12	11780	X	9221	-0-	-2559	-0-	13	1	8174	3	Y	939	952	0			34
							1	4	1033	9							
01	12307	X	7706	-0-	-4601	-0-	17	1	6904	3	Y	714	719	0			29
							785	9									
02	8736	X	7467	-0-	-1269	-0-	18	1	6799	3	Y	589	592	0			26
							2	4	648	9							
03	9672	X	8370	-0-	-1302	-0-	20	1	7603	3	Y	679	666	0			39
							747	9									
04	8910	X	7761	-0-	-1149	-0-	17	1	7075	3	Y	608	606	0			41
							669	9									

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	2340	X	1206	-0-	-1134	-0-	124	1	844	3	Y	216	187	1			82
							238	9									
12	2356	X	1495	-0-	-861	-0-	161	1	1184	3	Y	136	171	1			47
							150	9									
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	193	1	1646	3	Y	668	529	1	1	8	185
							10	4	735	9							
02	2800	N	5994	-0-	3194	3194	357	1	4986	3	Y	592	610	1	6	8	161
							651	9									
03	3100	N	6975	-0-	3875	7069	692	1	5314	3	Y	881	812	1	2	8	228
							969	9									
*04	3000	N	5568	-0-	2568	9637	283	1	4575	3	Y	645	807	1	2	8	64
							710	9									

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	1650 X	1376	-0-	-274	-0-	69	1	1296	3	Y	10	9	1			1
						11	9									
12	1674 X	12	-0-	-1662	-0-	6	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	674	-0-	674	674	31	1	637	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	674					Y	-0-	1	1			-0-

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

11	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	263	1	4955	3	Y	385	365	1			46
						424	9									
12	5363 X	5115	-0-	-248	-0-	200	1	4376	3	Y	490	473	1			63
						539	9									
01	6665 X	4991	-0-	-1674	-0-	201	1	4083	3	Y	643	648	1			58
						707	9									
02	6020 X	4538	-0-	-1482	-0-	221	1	3870	3	Y	406	427	1			37
						447	9									
03	6665 X	4380	-0-	-2285	-0-	177	1	3734	3	Y	426	413	1			50
						469	9									
04	5640 X	2787	-0-	-2853	-0-	106	1	2507	3	Y	158	198	1			10
						174	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

11	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	248	1	7462	3	Y	121	160	1			27
						133	9									
12	7905 X	6076	-0-	-1829	-0-	174	1	5544	3	Y	325	284	1	2	8	66
						358	9									
01	8835 X	1965	-0-	-6870	-0-	54	1	1561	3	Y	318	298	1	4	8	82
						350	9									
02	7980 X	4083	-0-	-3897	-0-	126	1	3478	3	Y	435	378	1	3	8	136
						479	9									
03	8835 X	3854	-0-	-4981	-0-	123	1	3394	3	Y	306	358	1			84
						337	9									
04	7830 X	3364	-0-	-4466	-0-	119	1	2916	3	Y	299	298	1			85
						329	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 268453 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995

11	7800 X	6984	-0-	-816	-0-	262	1	5596	3	Y	1024	1008	0			38
						1126	9									
12	8060 X	7069	-0-	-991	-0-	313	1	5473	3	Y	1160	1145	0			53
						7	4	1276	9							
01	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	460	1	8146	3	Y	1233	1204	0			82
						8	4	1356	9							
02	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	371	1	6532	3	Y	1089	1101	0			70
						41	4	1198	9							
03	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	391	1	6537	3	Y	1137	1168	0			39
						13	4	1251	9							
04	9660 X	7127	-0-	-2533	-0-	335	1	5633	3	Y	1050	1030	0			59
						4	4	1155	9							

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	4980	X	4051	-0-	-929	-0-	116	1	3464	3	Y	428	436	1			94
							471	9									
12	4991	X	4262	-0-	-729	-0-	117	1	3738	3	Y	370	388	1			76
							407	9									
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	155	1	4442	3	Y	365	346	1			95
							402	9									
02	4508	X	2272	-0-	-2236	-0-	72	1	1994	3	Y	187	223	1			59
							206	9									
03	4774	X	2416	-0-	-2358	-0-	79	1	2165	3	Y	156	172	1			43
							172	9									
04	4830	X	3157	-0-	-1673	-0-	115	1	2831	3	Y	192	181	1			54
							211	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	13471	-0-	-479	-0-	56	1	11565	3	Y	1682	1663	1			75
							1850	9									
12	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	61	1	11955	3	Y	1634	1636	1			73
							1797	9									
01	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	59	1	12686	3	Y	1295	1315	1			53
							1425	9									
02	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	66	1	11091	3	Y	1467	1460	1			60
							1614	9									
03	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	72	1	12302	3	Y	1726	1664	1			122
							1899	9									
*04	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	60	1	12233	3	Y	1585	1622	1			85
							1744	9									

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	6360	X	5451	-0-	-909	-0-	25	1	5153	3	Y	248	249	1			11
							273	9									
12	6572	X	3658	-0-	-2914	-0-	18	1	3384	3	Y	233	234	1			10
							256	9									
01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	36	1	7722	3	Y	252	252	1			10
							277	9									
02	6692	X	6557	-0-	-135	-0-	38	1	6291	3	Y	207	209	1			8
							228	9									
03	7409	X	3984	-0-	-3425	-0-	22	1	3802	3	Y	145	143	1			10
							160	9									
04	7770	X	4304	-0-	-3466	-0-	17	1	3543	3	Y	676	650	1			36
							744	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	12096	-0-	-84	-0-	54	1	11313	3	Y	663	672	1			30
							729	9									
12	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	68	1	13126	3	Y	636	638	1			28
							700	9									
01	12152	X	11305	-0-	-847	-0-	50	1	10614	3	Y	583	587	1			24
							641	9									
02	11284	X	9747	-0-	-1537	-0-	55	1	9178	3	Y	467	472	1			19
							514	9									
03	13051	X	10996	-0-	-2055	-0-	60	1	10390	3	Y	496	480	1			35
							546	9									
04	12630	X	9476	-0-	-3154	-0-	43	1	8734	3	Y	635	636	1			34
							699	9									

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	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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

11	7170 X	6414	-0-	-756	-0-	29	1	5988	3	Y	361	366	1			16
						397	9									
12	7409 X	6824	-0-	-585	-0-	32	1	6206	3	Y	533	525	1			24
						586	9									
01	7409 X	6576	-0-	-833	-0-	29	1	6078	3	Y	426	433	1			17
						469	9									
02	6440 X	5836	-0-	-604	-0-	33	1	5449	3	Y	322	326	1			13
						354	9									
03	7037 X	6272	-0-	-765	-0-	35	1	6035	3	Y	184	184	1			13
						202	9									
04	6600 X	5395	-0-	-1205	-0-	25	1	5096	3	Y	249	249	1			13
						274	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

11	6750 X	4590	-0-	-2160	-0-	21	1	4370	3	Y	181	186	1			8
						199	9									
12	6975 X	1882	-0-	-5093	-0-	9	1	1685	3	Y	171	171	1			8
						188	9									
01	5859 X	758	-0-	-5101	-0-	3	1	554	3	Y	183	184	1			7
						201	9									
02	4928 X	528	-0-	-4400	-0-	2	1	384	3	Y	129	131	1			5
						142	9									
03	5208 X	547	-0-	-4661	-0-	3	1	501	3	Y	39	41	1			3
						43	9									
04	4590 X	2309	-0-	-2281	-0-	10	1	2121	3	Y	162	156	1			9
						178	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

11	7260 X	5404	-0-	-1856	-0-	150	1	4527	3	Y	661	700	1			146
						727	9									
12	7099 X	5458	-0-	-1641	-0-	148	1	4715	3	Y	541	576	1			111
						595	9									
01	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	243	1	6973	3	Y	574	535	1			150
						631	9									
02	6468 X	6156	-0-	-312	-0-	196	1	5397	3	Y	512	499	1	2	8	161
						563	9									
03	7161 X	7059	-0-	-102	-0-	230	1	6309	3	Y	473	502	1	3	8	129
						520	9									
04	7590 X	4780	-0-	-2810	-0-	168	1	4109	3	Y	457	457	1			129
						503	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

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
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	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	184	1	3925	3	Y	51	50	0			2
							56	9									
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	291	1	5099	3	Y	54	54	0			2
							7	4	59	9							
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	321	1	5668	3	Y	62	60	0			4
							6	4	68	9							
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	277	1	4871	3	Y	1114	1047	0			71
							31	4	1225	9							
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	301	1	5033	3	Y	1547	1565	0			53
							10	4	1702	9							
*04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	342	1	5746	3	Y	1643	1603	0			93
							5	4	1807	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

11	10500	X	9769	-0-	-731	-0-	185	1	8515	3	Y	972	961	1			49
							1069	9									
12	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	210	1	9608	3	Y	957	959	1			47
							1053	9									
01	9827	X	8125	-0-	-1702	-0-	85	1	7156	3	Y	803	821	1			29
							1	4	883	9							
02	8876	X	6710	-0-	-2166	-0-	79	1	5730	3	Y	819	805	1			43
							901	9									
03	9827	X	6797	-0-	-3030	-0-	94	1	5769	3	Y	849	853	1			39
							934	9									
04	9510	X	7262	-0-	-2248	-0-	107	1	6234	3	Y	837	850	1			26
							921	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

11	11160	X	10054	-0-	-1106	-0-	194	1	8955	3	Y	823	815	1			41
							905	9									
12	11532	X	9655	-0-	-1877	-0-	189	1	8613	3	Y	775	778	1			38
							853	9									
01	10509	X	8749	-0-	-1760	-0-	94	1	7895	3	Y	690	703	1			25
							1	4	759	9							
02	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	123	1	8856	3	Y	711	699	1			37
							782	9									
03	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	173	1	10606	3	Y	738	741	1			34
							812	9									
*04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	162	1	9462	3	Y	727	739	1			22
							1	4	800	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	224	1	6744	3	Y	221	241	1			49
							243	9									
12	6634	X	5142	-0-	-1492	-0-	150	1	4754	3	Y	216	221	1			44
							238	9									
01	7378	X	6815	-0-	-563	-0-	222	1	6352	3	Y	219	206	1			57
							241	9									
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	248	1	6855	3	Y	167	171	1			53
							184	9									
03	7440	X	4666	-0-	-2774	-0-	158	1	4376	3	Y	120	140	1			33
							132	9									
04	7200	X	4306	-0-	-2894	-0-	163	1	4011	3	Y	120	119	1			34
							132	9									

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	11400	X	9314	-0-	-2086	-0-	185	1	8481	3	Y	588	583	1			29
							1	4	647	9							
12	11222	X	10121	-0-	-1101	-0-	202	1	9262	3	Y	597	597	1			29
							657	9									
01	9827	X	8960	-0-	-867	-0-	98	1	8250	3	Y	555	564	1			20
							1	4	611	9							
02	8876	X	8026	-0-	-850	-0-	101	1	7278	3	Y	588	577	1			31
							647	9									
03	9827	X	8203	-0-	-1624	-0-	122	1	7411	3	Y	609	612	1			28
							670	9									
04	9510	X	8312	-0-	-1198	-0-	129	1	7523	3	Y	600	610	1			18
							660	9									

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	11880	X	9477	-0-	-2403	-0-	181	1	8333	3	Y	875	868	1			44
							963	9									
12	11718	X	8315	-0-	-3403	-0-	156	1	7102	3	Y	961	958	1			47
							1057	9									
01	10974	X	7391	-0-	-3583	-0-	75	1	6279	3	Y	942	955	1			34
							1	4	1036	9							
02	9912	X	6907	-0-	-3005	-0-	80	1	5764	3	Y	966	949	1			51
							1063	9									
03	10974	X	9924	-0-	-1050	-0-	142	1	8681	3	Y	1001	1006	1			46
							1101	9									
04	9480	X	7458	-0-	-2022	-0-	108	1	6264	3	Y	987	1003	1			30
							1086	9									

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	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	316	1	4952	3	Y	340	344	1			68
							374	9									
12	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	629	1	10256	3	Y	222	212	1			78
							244	9									
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	409	1	5879	3	Y	324	319	1			83
							356	9									
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	426	1	6675	3	Y	211	246	1			48
							232	9									
03	10788	X	8313	-0-	-2475	-0-	622	1	7374	3	Y	288	255	1			81
							317	9									
04	10440	X	5692	-0-	-4748	-0-	463	1	4963	3	Y	242	229	1			94
							266	9									

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	5070	X	4072	-0-	-998	-0-	218	1	3418	3	Y	396	427	1			79
							436	9									
12	5239	X	2214	-0-	-3025	-0-	103	1	1678	3	Y	394	335	1			138
							433	9									
01	6758	X	3554	-0-	-3204	-0-	200	1	2878	3	Y	433	460	1			111
							476	9									
02	6104	X	3422	-0-	-2682	-0-	185	1	2892	3	Y	314	353	1			72
							345	9									
03	6758	X	3048	-0-	-3710	-0-	209	1	2469	3	Y	336	314	1			94
							370	9									
*04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	343	1	3670	3	Y	394	335	1			153
							433	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

11	3900	X	1576	-0-	-2324	-0-	5	1	391	3	Y	1072	1096	1			21
							1	4	1179	9							
12	3999	X	1105	-0-	-2894	-0-	3	1	187	3	Y	832	835	1			18
							915	9									
01	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	6	1	368	3	Y	1077	1069	1			26
							1	4	1185	9							
02	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	894	896	1			24
							1	4	983	9							
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	973	967	1			30
							1070	9									
04	690	X	183	-0-	-507	-0-	23	3	160	9	Y	145	171	1			4

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

11	7470	X	3705	-0-	-3765	-0-	208	1	3257	3	Y	218	226	1	1	8	43
							240	9									
12	5146	X	3019	-0-	-2127	-0-	163	1	2661	3	Y	177	158	1			62
							195	9									
01	5146	X	3806	-0-	-1340	-0-	232	1	3330	3	Y	222	225	1	3	8	56
							244	9									
02	4564	X	3767	-0-	-797	-0-	212	1	3322	3	Y	212	214	1	7	8	47
							233	9									
03	4526	X	4002	-0-	-524	-0-	293	1	3483	3	Y	205	190	1	6	8	56
							226	9									
*04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	308	1	3293	3	Y	121	130	1			47
							133	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

11	8940	X	7569	-0-	-1371	-0-	43	1	6933	3	Y	532	549	0			10
							8	4	585	9							
12	9238	X	7071	-0-	-2167	-0-	42	1	6570	3	Y	409	411	0			8
							9	4	450	9							
01	9238	X	6765	-0-	-2473	-0-	41	1	6435	3	Y	253	255	0			6
							11	4	278	9							
02	8288	X	5959	-0-	-2329	-0-	36	1	5470	3	Y	410	406	0			10
							2	4	451	9							
03	9176	X	6173	-0-	-3003	-0-	38	1	5474	3	Y	598	597	0			11
							3	4	658	9							
04	7560	X	6087	-0-	-1473	-0-	38	1	5427	3	Y	558	556	0			13
							8	4	614	9							

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	6840	X	5425	-0-	-1415	-0-	30	1	4826	3	Y	513	530	0			10
							5	4	564	9							
12	7192	X	5390	-0-	-1802	-0-	30	1	4867	3	Y	443	445	0			8
							6	4	487	9							
01	7192	X	6075	-0-	-1117	-0-	35	1	5499	3	Y	484	481	0			11
							9	4	532	9							
02	6496	X	6434	-0-	-62	-0-	38	1	5737	3	Y	597	594	0			14
							2	4	657	9							
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	40	1	5861	3	Y	761	761	0			14
							4	4	837	9							
*04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	36	1	5281	3	Y	603	602	0			15
							7	4	663	9							

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	8070	X	7809	-0-	-261	-0-	46	1	7218	3	Y	487	498	0			10
							9	4	536	9							
12	8339	X	7093	-0-	-1246	-0-	41	1	6418	3	Y	569	568	0			11
							8	4	626	9							
01	8339	X	5757	-0-	-2582	-0-	34	1	5267	3	Y	406	408	0			9
							9	4	447	9							
02	7364	X	4352	-0-	-3012	-0-	25	1	3783	3	Y	494	491	0			12
							1	4	543	9							
03	8153	X	5377	-0-	-2776	-0-	32	1	4564	3	Y	707	706	0			13
							3	4	778	9							
04	7800	X	4578	-0-	-3222	-0-	27	1	3900	3	Y	587	586	0			14
							5	4	646	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6421	-0-	-1199	-0-	37	1	5861	3	Y	470	480	0			9
							6	4	517	9							
12	7874	X	6517	-0-	-1357	-0-	37	1	5809	3	Y	603	601	0			11
							8	4	663	9							
01	7874	X	5911	-0-	-1963	-0-	33	1	5135	3	Y	667	663	0			15
							9	4	734	9							
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	45	1	6765	3	Y	583	584	0			14
							2	4	641	9							
03	6634	X	6149	-0-	-485	-0-	38	1	5523	3	Y	531	535	0			10
							4	4	584	9							
*04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	43	1	6279	3	Y	820	810	0			20
							9	4	902	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	7287	-0-	-3003	-0-	42	1	6637	3	Y	545	562	0			11
							8	4	600	9							
12	10633	X	7050	-0-	-3583	-0-	41	1	6412	3	Y	535	536	0			10
							8	4	589	9							
01	10633	X	7195	-0-	-3438	-0-	41	1	6330	3	Y	739	733	0			16
							11	4	813	9							
02	9492	X	5847	-0-	-3645	-0-	33	1	5063	3	Y	681	681	0			16
							2	4	749	9							
03	9207	X	6529	-0-	-2678	-0-	40	1	5779	3	Y	642	646	0			12
							4	4	706	9							
04	7290	X	6822	-0-	-468	-0-	42	1	5994	3	Y	707	702	0			17
							8	4	778	9							

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	7500	X	5942	-0-	-1558	-0-	34	1	5356	3	Y	496	509	0			10
							6	4	546	9							
12	7161	X	6148	-0-	-1013	-0-	34	1	5437	3	Y	609	608	0			11
							7	4	670	9							
01	7905	X	5830	-0-	-2075	-0-	35	1	5493	3	Y	266	271	0			6
							9	4	293	9							
02	7140	X	5224	-0-	-1916	-0-	30	1	4517	3	Y	614	606	0			14
							2	4	675	9							
03	7905	X	5722	-0-	-2183	-0-	35	1	4992	3	Y	629	631	0			12
							3	4	692	9							
04	5940	X	5358	-0-	-582	-0-	33	1	4725	3	Y	539	538	0			13
							7	4	593	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	3489	-0-	-5631	-0-	96	1	2896	3	Y	452	467	1			100
							497	9									
12	8804	X	7145	-0-	-1659	-0-	204	1	6490	3	Y	410	426	1			84
							451	9									
01	7998	X	7890	-0-	-108	-0-	251	1	7189	3	Y	409	386	1			107
							450	9									
02	7224	X	4401	-0-	-2823	-0-	141	1	3877	3	Y	348	345	1			110
							383	9									
03	7130	X	5146	-0-	-1984	-0-	166	1	4583	3	Y	361	372	1			99
							397	9									
04	7650	X	4892	-0-	-2758	-0-	176	1	4323	3	Y	357	355	1			101
							393	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	354	1	10617	3	Y	280	301	1			62
							308	9									
12	11191	X	10837	-0-	-354	-0-	320	1	10225	3	Y	265	273	1			54
							292	9									
01	11191	X	6303	-0-	-4888	-0-	204	1	5857	3	Y	220	217	1			57
							242	9									
02	10528	X	8746	-0-	-1782	-0-	298	1	8214	3	Y	213	203	1			67
							234	9									
03	11656	X	10418	-0-	-1238	-0-	357	1	9806	3	Y	231	235	1			63
							1	4	254	9							
04	11280	X	10176	-0-	-1104	-0-	390	1	9540	3	Y	224	224	1			63
							246	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3888	-0-	-642	-0-	137	1	2951	3	Y	727	694	0			110
							800	9									
12	4898	X	4114	-0-	-784	-0-	186	1	3267	3	Y	601	602	0			109
							661	9									
01	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	176	1	3326	3	Y	820	801	0			128
							1	4	902	9							
02	4424	X	3808	-0-	-616	-0-	142	1	2839	3	Y	752	750	0			130
							827	9									
03	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	192	1	3569	3	Y	744	767	0			107
							818	9									
04	4260	X	3749	-0-	-511	-0-	177	1	2788	3	Y	713	704	0			116
							784	9									

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	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	216	1	4642	3	Y	1488	1426	0			225
						1637	9									
12	6417 X	5869	-0-	-548	-0-	230	1	4047	3	Y	1447	1409	0			263
						1592	9									
01	6417 X	5570	-0-	-847	-0-	213	1	4019	3	Y	1215	1288	0			190
						1	4	1337	9							
02	6076 X	5263	-0-	-813	-0-	174	1	3475	3	Y	1467	1404	0			253
						1614	9									
03	6727 X	5290	-0-	-1437	-0-	194	1	3605	3	Y	1355	1413	0			195
						1491	9									
04	6510 X	4987	-0-	-1523	-0-	211	1	3329	3	Y	1315	1296	0			214
						1447	9									

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	7860 X	1327	-0-	-6533	-0-	67	1	1038	3	Y	202	262	1	1	8	40
						222	9									
12	8122 X	1105	-0-	-7017	-0-	54	1	875	3	Y	160	144	1			56
						176	9									
01	8122 X	2357	-0-	-5765	-0-	134	1	1926	3	Y	270	256	1	1	8	69
						297	9									
02	6132 X	4422	-0-	-1710	-0-	243	1	3807	3	Y	338	330	1			77
						372	9									
03	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	417	1	4952	3	Y	656	549	1			184
						722	9									
*04	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	451	1	4823	3	Y	348	397	1			135
						383	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760 X	5183	-0-	-577	-0-	336	1	4604	3	Y	216	61	0	116	1	182
						5	4	238	9							
12	5952 X	4660	-0-	-1292	-0-	257	1	4185	3	Y	194	96	0	190	1	90
						5	4	213	9							
01	5952 X	4988	-0-	-964	-0-	306	1	4424	3	Y	230	89	0	113	1	118
						5	4	253	9							
02	5292 X	5009	-0-	-283	-0-	353	1	4453	3	Y	181	114	0	97	1	88
						4	4	199	9							
03	5859 X	5728	-0-	-131	-0-	397	1	5144	3	Y	160	97	0	87	1	64
						11	4	176	9							
04	5190 X	4911	-0-	-279	-0-	298	1	4491	3	Y	107	43	0	45	1	83
						4	4	118	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820 X	5051	-0-	-769	-0-	330	1	4506	3	Y	191	44	0	89	1	161
						5	4	210	9							
12	6014 X	4910	-0-	-1104	-0-	272	1	4455	3	Y	161	85	0	162	1	75
						6	4	177	9							
01	5425 X	4878	-0-	-547	-0-	305	1	4404	3	Y	149	74	0	74	1	76
						5	4	164	9							
02	4872 X	4165	-0-	-707	-0-	297	1	3746	3	Y	107	74	0	57	1	52
						4	4	118	9							
03	5394 X	3631	-0-	-1763	-0-	253	1	3270	3	Y	92	57	0	50	1	37
						7	4	101	9							
04	5040 X	2175	-0-	-2865	-0-	132	1	1976	3	Y	59	25	0	25	1	46
						2	4	65	9							

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	6240	X	5623	-0-	-617	-0-	140	1	4505	3	Y	889	917	0			26
							978	9									
12	6448	X	5671	-0-	-777	-0-	140	1	4496	3	Y	938	924	0			40
							3	4	1032	9							
01	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	183	1	4657	3	Y	967	970	0			37
							2	4	1064	9							
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	199	1	4908	3	Y	955	934	0			58
							2	4	1051	9							
03	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	214	1	5132	3	Y	903	920	0			41
							1	4	993	9							
04	5730	X	5614	-0-	-116	-0-	189	1	4526	3	Y	815	803	0			53
							2	4	897	9							

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

11	6150	X	4643	-0-	-1507	-0-	120	1	3874	3	Y	590	609	0			17
							649	9									
12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	188	1	6013	3	Y	712	699	0			30
							4	4	783	9							
01	5425	X	5113	-0-	-312	-0-	168	1	4267	3	Y	615	622	0			23
							1	4	677	9							
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	186	1	4600	3	Y	661	644	0			40
							2	4	727	9							
03	5549	X	5365	-0-	-184	-0-	189	1	4531	3	Y	585	598	0			27
							1	4	644	9							
*04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	194	1	4626	3	Y	595	583	0			39
							3	4	655	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

11	5940	X	3925	-0-	-2015	-0-	133	1	2871	3	Y	837	795	0			127
							921	9									
12	4619	X	3447	-0-	-1172	-0-	134	1	2358	3	Y	868	837	0			158
							955	9									
01	4154	X	3957	-0-	-197	-0-	144	1	2722	3	Y	991	994	0			155
							1	4	1090	9							
02	3752	X	3291	-0-	-461	-0-	115	1	2300	3	Y	796	814	0			137
							876	9									
03	4154	X	3405	-0-	-749	-0-	128	1	2374	3	Y	821	840	0			118
							903	9									
04	3930	X	2356	-0-	-1574	-0-	99	1	1562	3	Y	632	647	0			103
							695	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	163	1	2231	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	144	1	2345	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	148	1	2140	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	167	1	2098	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	174	1	2254	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	2400	X	2024	-0-	-376	-0-	126	1	1896	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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	19050	X	17321	-0-	-1729	-0-	60	1	16462	3	Y	726	721	0			24
							799	9									
12	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	55	1	20678	3	Y	938	909	0	3	8	50
							1032	9									
01	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	55	1	20185	3	Y	743	756	0	1	8	36
							2	4	817	9							
02	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	49	1	16690	3	Y	571	575	0			32
							628	9									
03	21762	X	19577	-0-	-2185	-0-	41	1	18798	3	Y	671	338	0	323	1	42
							738	9									
04	21060	X	18817	-0-	-2243	-0-	44	1	18142	3	Y	574	590	1			26
							631	9									

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	11130	X	10187	-0-	-943	-0-	35	1	9706	3	Y	405	403	0			13
							446	9									
12	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	29	1	10972	3	Y	444	433	0			24
							488	9									
01	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	30	1	11196	3	Y	517	516	0			25
							1	4	569	9							
02	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	30	1	10088	3	Y	421	422	0			24
							463	9									
03	11501	X	11496	-0-	-5	-0-	24	1	10957	3	Y	468	237	0	226	1	29
							515	9									
04	11430	X	10843	-0-	-587	-0-	25	1	10397	3	Y	383	395	1			17
							421	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11655	-0-	-405	-0-	40	1	10992	3	Y	566	560	0			19
							623	9									
12	12400	X	11881	-0-	-519	-0-	30	1	11213	3	Y	580	568	0			31
							638	9									
01	11997	X	11584	-0-	-413	-0-	30	1	10941	3	Y	556	560	0			27
							1	4	612	9							
02	10836	X	9731	-0-	-1105	-0-	27	1	9077	3	Y	570	565	0			32
							627	9									
03	11997	X	11153	-0-	-844	-0-	22	1	10429	3	Y	638	323	0	307	1	40
							702	9									
04	11610	X	10811	-0-	-799	-0-	25	1	10251	3	Y	486	504	1			22
							535	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	1714	-0-	-2996	-0-	10	1	718	3	Y	895	912	1			17
							1	4	985	9							
12	4247	X	1331	-0-	-2916	-0-	8	1	499	3	Y	748	749	1			16
							1	4	823	9							
01	2294	X	1543	-0-	-751	-0-	11	1	643	3	Y	807	804	1			19
							1	4	888	9							
02	2072	X	1375	-0-	-697	-0-	11	1	618	3	Y	677	678	1			18
							1	4	745	9							
03	2139	X	1492	-0-	-647	-0-	11	1	665	3	Y	741	736	1			23
							1	4	815	9							
04	1710	X	1308	-0-	-402	-0-	8	1	611	3	Y	625	633	1			15
							1	4	688	9							

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	11040	X	10299	-0-	-741	-0-	35	1	9499	3	Y	695	689	0			23
							765	9									
12	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	27	1	9981	3	Y	696	682	0			37
							766	9									
01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	27	1	10019	3	Y	603	611	0			29
							1	4	663	9							
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	27	1	9300	3	Y	542	541	0			30
							596	9									
03	10447	X	10408	-0-	-39	-0-	21	1	9747	3	Y	582	296	0	280	1	36
							640	9									
*04	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	23	1	9554	3	Y	507	520	1			23
							558	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

11	9000	X	7585	-0-	-1415	-0-	39	1	6231	3	Y	1188	1230	0			23
							8	4	1307	9							
12	9300	X	8796	-0-	-504	-0-	47	1	7428	3	Y	1192	1193	0			22
							10	4	1311	9							
01	10199	X	9704	-0-	-495	-0-	50	1	7988	3	Y	1502	1491	0			33
							14	4	1652	9							
02	9212	X	9160	-0-	-52	-0-	50	1	7468	3	Y	1491	1489	0			35
							2	4	1640	9							
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	56	1	8095	3	Y	1972	1970	0			37
							5	4	2169	9							
*04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	52	1	7605	3	Y	1923	1914	0			46
							11	4	2115	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

11	7950	X	4688	-0-	-3262	-0-	26	1	4097	3	Y	510	532	0			10
							4	4	561	9							
12	8091	X	3565	-0-	-4526	-0-	19	1	3026	3	Y	469	470	0			9
							4	4	516	9							
01	7595	X	3580	-0-	-4015	-0-	19	1	2939	3	Y	561	558	0			12
							5	4	617	9							
02	6860	X	2858	-0-	-4002	-0-	16	1	2427	3	Y	376	379	0			9
							1	4	414	9							
03	7595	X	3398	-0-	-4197	-0-	20	1	2982	3	Y	358	360	0			7
							2	4	394	9							
04	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	25	1	3558	3	Y	656	647	0			16
							5	4	722	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

11	8580	X	6219	-0-	-2361	-0-	34	1	5273	3	Y	824	860	0			16
							6	4	906	9							
12	8866	X	6463	-0-	-2403	-0-	34	1	5373	3	Y	954	952	0			18
							7	4	1049	9							
01	10447	X	6543	-0-	-3904	-0-	34	1	5442	3	Y	962	959	0			21
							9	4	1058	9							
02	9436	X	5453	-0-	-3983	-0-	32	1	4702	3	Y	652	658	0			15
							2	4	717	9							
03	10447	X	5312	-0-	-5135	-0-	32	1	4626	3	Y	592	596	0			11
							3	4	651	9							
04	6330	X	5214	-0-	-1116	-0-	30	1	4335	3	Y	766	758	0			19
							6	4	843	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5880	-0-	-660	-0-	250	1	4562	3	Y	969	967	0			63
							2	4	1066	9							
12	6758	X	5961	-0-	-797	-0-	279	1	4701	3	Y	891	900	0			54
							1	4	980	9							
01	6510	X	5668	-0-	-842	-0-	264	1	4478	3	Y	840	840	0			54
							2	4	924	9							
02	5880	X	5081	-0-	-799	-0-	238	1	3925	3	Y	833	838	0			49
							2	4	916	9							
03	6417	X	3881	-0-	-2536	-0-	178	1	2875	3	Y	753	769	0			33
							828	9									
04	5880	X	3383	-0-	-2497	-0-	152	1	2419	3	Y	738	736	0			35
							812	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5815	-0-	-185	-0-	238	1	4325	3	Y	1137	1134	0			74
							1	4	1251	9							
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	294	1	4975	3	Y	1264	1261	0			77
							1	4	1390	9							
01	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	219	1	3717	3	Y	1124	1128	0			73
							1	4	1236	9							
02	4816	X	4641	-0-	-175	-0-	221	1	3642	3	Y	705	737	0			41
							2	4	776	9							
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	386	1	6223	3	Y	973	972	0			42
							1	4	1070	9							
*04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	407	1	6449	3	Y	948	945	0			45
							1043	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5495	-0-	-1285	-0-	232	1	4240	3	Y	929	921	0			60
							1	4	1022	9							
12	7006	X	6061	-0-	-945	-0-	275	1	4656	3	Y	1026	1024	0			62
							1	4	1129	9							
01	6913	X	5654	-0-	-1259	-0-	261	1	4420	3	Y	883	888	0			57
							2	4	971	9							
02	5740	X	5267	-0-	-473	-0-	250	1	4131	3	Y	804	814	0			47
							2	4	884	9							
03	6138	X	4245	-0-	-1893	-0-	195	1	3152	3	Y	815	827	0			35
							1	4	897	9							
04	5880	X	3947	-0-	-1933	-0-	182	1	2884	3	Y	801	798	0			38
							881	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4852	-0-	-1328	-0-	205	1	3723	3	Y	839	845	0			54
							1	4	923	9							
12	6231	X	4586	-0-	-1645	-0-	205	1	3471	3	Y	826	830	0			50
							1	4	909	9							
01	6231	X	5158	-0-	-1073	-0-	236	1	4009	3	Y	829	825	0			54
							1	4	912	9							
02	5628	X	4214	-0-	-1414	-0-	200	1	3295	3	Y	652	668	0			38
							2	4	717	9							
03	5580	X	4359	-0-	-1221	-0-	194	1	3136	3	Y	935	932	0			41
							1029	9									
04	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	221	1	3514	3	Y	912	910	0			43
							1003	9									

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	4590	X	4077	-0-	-513	-0-	184	1	3343	3	Y	499	493	0			32
							1	4	549	9							
12	4743	X	4700	-0-	-43	-0-	223	1	3770	3	Y	643	636	0			39
							707	9									
01	4743	X	4674	-0-	-69	-0-	224	1	3807	3	Y	584	585	0			38
							1	4	642	9							
02	4256	X	3679	-0-	-577	-0-	190	1	3119	3	Y	335	353	0			20
							1	4	369	9							
03	4712	X	3367	-0-	-1345	-0-	181	1	2926	3	Y	236	246	0			10
							260	9									
04	4560	X	3267	-0-	-1293	-0-	179	1	2834	3	Y	231	230	0			11
							254	9									

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	6840	X	6310	-0-	-530	-0-	269	1	4921	3	Y	1016	1019	0	3	8	66
							2	4	1118	9							
12	7006	X	6254	-0-	-752	-0-	283	1	4780	3	Y	1082	1079	0	3	8	66
							1	4	1190	9							
01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	314	1	5318	3	Y	1110	1097	0	8	8	71
							2	4	1221	9							
02	5572	X	4905	-0-	-667	-0-	216	1	3557	3	Y	1027	1037	0	1	8	60
							2	4	1130	9							
03	6169	X	5165	-0-	-1004	-0-	234	1	3772	3	Y	1054	1065	0	3	8	46
							1159	9									
04	5970	X	5051	-0-	-919	-0-	233	1	3689	3	Y	1026	1021	0	2	8	49
							1129	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3737	-0-	-853	-0-	161	1	2940	3	Y	577	573	0			37
							1	4	635	9							
12	4371	X	3576	-0-	-795	-0-	165	1	2785	3	Y	569	571	0			35
							626	9									
01	4247	X	3006	-0-	-1241	-0-	139	1	2342	3	Y	476	480	0			31
							1	4	524	9							
02	3836	X	3132	-0-	-704	-0-	150	1	2483	3	Y	453	457	0			27
							1	4	498	9							
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	239	1	3864	3	Y	541	544	0			24
							595	9									
*04	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	226	1	3602	3	Y	528	527	0			25
							581	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	160	1	2900	3	Y	530	535	0			34
							1	4	583	9							
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	158	1	2657	3	Y	541	542	0			33
							595	9									
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	201	1	3408	3	Y	493	494	0			32
							1	4	542	9							
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	171	1	2823	3	Y	493	496	0			29
							1	4	542	9							
03	3844	X	3748	-0-	-96	-0-	187	1	3015	3	Y	495	502	0			22
							1	4	545	9							
04	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	179	1	2844	3	Y	481	480	0			23
							529	9									

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	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	276	1	5031	3	Y	1165	1152	0			75
							1	4	1282	9							
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	310	1	5238	3	Y	1181	1184	0			72
							1	4	1299	9							
01	5983	X	5261	-0-	-722	-0-	224	1	3787	3	Y	1135	1134	0			73
							1	4	1249	9							
02	5600	X	4827	-0-	-773	-0-	213	1	3508	3	Y	1004	1018	0			59
							2	4	1104	9							
03	6200	X	4722	-0-	-1478	-0-	210	1	3394	3	Y	1016	1031	0			44
							1118	9									
04	6000	X	4068	-0-	-1932	-0-	176	1	2802	3	Y	991	988	0			47
							1090	9									

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	6060	X	5367	-0-	-693	-0-	215	1	3916	3	Y	1123	1124	0			73
							1	4	1235	9							
12	6200	X	5141	-0-	-1059	-0-	217	1	3652	3	Y	1155	1158	0			70
							1	4	1271	9							
01	6045	X	5158	-0-	-887	-0-	222	1	3763	3	Y	1065	1066	0			69
							1	4	1172	9							
02	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	217	1	3570	3	Y	1010	1020	0			59
							2	4	1111	9							
03	6045	X	5539	-0-	-506	-0-	256	1	4143	3	Y	1036	1050	0			45
							1140	9									
04	5370	X	5324	-0-	-46	-0-	249	1	3964	3	Y	1010	1007	0			48
							1111	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5938	-0-	-902	-0-	243	1	4432	3	Y	1147	1143	0			74
							1	4	1262	9							
12	6541	X	5456	-0-	-1085	-0-	234	1	3938	3	Y	1166	1169	0			71
							1	4	1283	9							
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	246	1	4167	3	Y	1118	1117	0			72
							1	4	1230	9							
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	248	1	4094	3	Y	1030	1042	0			60
							2	4	1133	9							
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	281	1	4545	3	Y	1059	1073	0			46
							1	4	1165	9							
*04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	279	1	4423	3	Y	1032	1029	0			49
							1135	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6615	-0-	-195	-0-	25	1	6171	3	Y	380	384	1			24
							1	4	418	9							
12	7564	X	6999	-0-	-565	-0-	22	1	6507	3	Y	427	428	1			23
							470	9									
01	7564	X	6797	-0-	-767	-0-	27	1	6368	3	Y	364	361	1			26
							2	4	400	9							
02	6832	X	4851	-0-	-1981	-0-	19	1	4514	3	Y	289	297	1			18
							318	9									
03	7006	X	6327	-0-	-679	-0-	23	1	5944	3	Y	327	322	1			23
							360	9									
04	6780	X	6466	-0-	-314	-0-	30	1	6037	3	Y	362	368	1			17
							1	4	398	9							

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	13890	X	10705	-0-	-3185	-0-	13	1	10066	3	Y	569	570	0			21
							626	9									
12	14167	X	11168	-0-	-2999	-0-	13	1	10398	3	Y	684	692	0			13
							5	4	752	9							
01	12834	X	11361	-0-	-1473	-0-	13	1	10637	3	Y	644	636	0			21
							3	4	708	9							
02	10136	X	9658	-0-	-478	-0-	14	1	9124	3	Y	472	480	0			13
							1	4	519	9							
03	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	19	1	11684	3	Y	503	501	0			15
							1	4	553	9							
*04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	16	1	11694	3	Y	513	512	0			16
							3	4	564	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

11	15240	X	12088	-0-	-3152	-0-	14	1	11533	3	Y	492	495	0			18
							541	9									
12	15748	X	12220	-0-	-3528	-0-	15	1	11538	3	Y	601	608	0			11
							6	4	661	9							
01	14973	X	13934	-0-	-1039	-0-	16	1	13211	3	Y	640	630	0			21
							3	4	704	9							
02	13356	X	10706	-0-	-2650	-0-	16	1	10045	3	Y	585	590	0			16
							1	4	644	9							
03	13144	X	12496	-0-	-648	-0-	20	1	11826	3	Y	590	588	0			18
							1	4	649	9							
04	13470	X	9680	-0-	-3790	-0-	13	1	9219	3	Y	405	410	0			13
							2	4	446	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

11	14370	X	10158	-0-	-4212	-0-	12	1	9606	3	Y	491	493	0			18
							540	9									
12	13702	X	9915	-0-	-3787	-0-	12	1	9315	3	Y	531	539	0			10
							4	4	584	9							
01	12865	X	9774	-0-	-3091	-0-	11	1	9204	3	Y	506	499	0			17
							2	4	557	9							
02	9940	X	8725	-0-	-1215	-0-	13	1	8160	3	Y	501	504	0			14
							1	4	551	9							
03	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	16	1	9778	3	Y	660	654	0			20
							1	4	726	9							
04	10170	X	9219	-0-	-951	-0-	12	1	8709	3	Y	451	457	0			14
							2	4	496	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

11	12510	X	8702	-0-	-3808	-0-	10	1	8152	3	Y	491	494	0			18
							540	9									
12	12834	X	9288	-0-	-3546	-0-	11	1	8569	3	Y	640	646	0			12
							4	4	704	9							
01	10137	X	8718	-0-	-1419	-0-	10	1	8057	3	Y	590	583	0			19
							2	4	649	9							
02	9156	X	7169	-0-	-1987	-0-	10	1	6582	3	Y	524	528	0			15
							1	4	576	9							
03	9300	X	6483	-0-	-2817	-0-	10	1	5853	3	Y	563	561	0			17
							1	4	619	9							
04	9000	X	6274	-0-	-2726	-0-	8	1	5744	3	Y	474	476	0			15
							1	4	521	9							

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	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	402	1	6283	3	Y	307	319	1			61
							338	9									
12	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	264	1	4301	3	Y	274	239	1			96
							301	9									
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	385	1	5534	3	Y	381	379	1			98
							419	9									
02	6552	X	3824	-0-	-2728	-0-	210	1	3291	3	Y	294	325	1			67
							323	9									
03	7254	X	3208	-0-	-4046	-0-	226	1	2687	3	Y	268	260	1			75
							295	9									
04	7020	X	3240	-0-	-3780	-0-	262	1	2800	3	Y	162	174	1			63
							178	9									

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	15210	X	12716	-0-	-2494	-0-	163	1	11448	3	Y	996	962	0			128
							9	4	1096	9							
12	15717	X	9446	-0-	-6271	-0-	147	1	8616	3	Y	605	683	0			50
							17	4	666	9							
01	14105	X	13736	-0-	-369	-0-	206	1	12368	3	Y	1021	979	0			92
							39	4	1123	9							
02	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	195	1	12941	3	Y	1022	1011	0	10	8	93
							27	4	1124	9							
03	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	228	1	14235	3	Y	1147	1173	0			67
							20	4	1262	9							
*04	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	214	1	13261	3	Y	1025	1033	0	12	8	47
							11	4	1128	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	18	1	1943	3	Y	11	10	1			2
							7	4	12	9							
12	2418	X	2063	-0-	-355	-0-	25	1	1890	3	Y	128	112	1			18
							7	4	141	9							
01	2418	X	1958	-0-	-460	-0-	33	1	1714	3	Y	186	175	1			29
							6	4	205	9							
02	1848	X	1562	-0-	-286	-0-	14	1	1357	3	Y	167	170	1			26
							7	4	184	9							
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	16	1	1961	3	Y	193	187	1			32
							9	4	212	9							
*04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	18	1	2131	3	Y	166	168	1			30
							8	4	183	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5051	-0-	-829	-0-	42	1	4511	3	Y	438	409	1			89
							16	4	482	9							
12	6076	X	4939	-0-	-1137	-0-	58	1	4462	3	Y	366	403	1			52
							16	4	403	9							
01	5053	X	4968	-0-	-85	-0-	87	1	4473	3	Y	355	352	1			55
							17	4	391	9							
02	4704	X	4288	-0-	-416	-0-	38	1	3902	3	Y	298	307	1			46
							20	4	328	9							
03	5208	X	4615	-0-	-593	-0-	34	1	4131	3	Y	392	374	1			64
							19	4	431	9							
04	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	35	1	4099	3	Y	371	368	1			67
							16	4	408	9							

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	5850	X	3547	-0-	-2303	-0-	30	1	3211	3	Y	268	255	1			54
							11	4	295	9							
12	5921	X	4014	-0-	-1907	-0-	47	1	3639	3	Y	286	299	1			41
							13	4	315	9							
01	5518	X	4476	-0-	-1042	-0-	80	1	4069	3	Y	283	280	1			44
							16	4	311	9							
02	4284	X	3893	-0-	-391	-0-	35	1	3589	3	Y	228	237	1			35
							18	4	251	9							
03	4743	X	3749	-0-	-994	-0-	28	1	3420	3	Y	259	252	1			42
							16	4	285	9							
04	4320	X	4149	-0-	-171	-0-	33	1	3758	3	Y	313	298	1			57
							14	4	344	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	28	1	3049	3	Y	340	383	1			69
							11	4	374	9							
12	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	39	1	2976	3	Y	248	282	1			35
							11	4	273	9							
01	3410	X	2272	-0-	-1138	-0-	39	1	2003	3	Y	202	206	1			31
							8	4	222	9							
02	3080	X	2675	-0-	-405	-0-	23	1	2333	3	Y	279	267	1			43
							12	4	307	9							
03	3410	X	2855	-0-	-555	-0-	20	1	2532	3	Y	265	265	1			43
							11	4	292	9							
04	3300	X	1466	-0-	-1834	-0-	12	1	1337	3	Y	102	127	1			18
							5	4	112	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4004	-0-	-826	-0-	35	1	3729	3	Y	206	198	1			42
							13	4	227	9							
12	5239	X	3897	-0-	-1342	-0-	47	1	3625	3	Y	194	208	1			28
							12	4	213	9							
01	5239	X	3367	-0-	-1872	-0-	60	1	3074	3	Y	201	198	1			31
							12	4	221	9							
02	4732	X	3443	-0-	-1289	-0-	31	1	3188	3	Y	190	192	1			29
							15	4	209	9							
03	4433	X	3542	-0-	-891	-0-	26	1	3246	3	Y	232	212	1	13	8	36
							15	4	255	9							
04	3990	X	2324	-0-	-1666	-0-	18	1	2141	3	Y	143	153	1			26
							8	4	157	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	14	1	1546	3	Y	93	93	1			19
							6	4	102	9							
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	28	1	2201	3	Y	86	93	1			12
							8	4	95	9							
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	41	1	2067	3	Y	91	85	1	5	8	13
							8	4	100	9							
02	1708	X	1671	-0-	-37	-0-	16	1	1584	3	Y	57	61	1			9
							8	4	63	9							
03	2325	X	1654	-0-	-671	-0-	13	1	1532	3	Y	93	87	1			15
							7	4	102	9							
04	2250	X	1577	-0-	-673	-0-	13	1	1449	3	Y	99	96	1			18
							6	4	109	9							

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	7620	X	7059	-0-	-561	-0-	25	1	6218	3	Y	741	744	1			46
							1	4	815	9							
12	7874	X	7601	-0-	-273	-0-	23	1	6763	3	Y	741	748	1			39
							815	9									
01	7936	X	6853	-0-	-1083	-0-	25	1	6118	3	Y	644	637	1			46
							2	4	708	9							
02	7084	X	4846	-0-	-2238	-0-	18	1	4289	3	Y	490	505	1			31
							539	9									
03	7843	X	6333	-0-	-1510	-0-	23	1	5809	3	Y	455	453	1			33
							501	9									
04	7350	X	4390	-0-	-2960	-0-	20	1	4011	3	Y	326	343	1			16
							359	9									

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	6030	X	5323	-0-	-707	-0-	177	1	3794	3	Y	1229	1190	0			186
							1352	9									
12	6231	X	5526	-0-	-705	-0-	230	1	4033	3	Y	1148	1125	0			209
							1263	9									
01	6665	X	5734	-0-	-931	-0-	227	1	4290	3	Y	1105	1141	0			173
							1	4	1216	9							
02	6020	X	5292	-0-	-728	-0-	198	1	3960	3	Y	1031	1026	0			178
							1134	9									
03	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	233	1	4335	3	Y	1002	1036	0			144
							1102	9									
04	5550	X	5367	-0-	-183	-0-	256	1	4052	3	Y	963	950	0			157
							1059	9									

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	3390	X	1887	-0-	-1503	-0-	25	1	1112	3	Y	682	681	0			12
							750	9									
12	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	42	1	1704	3	Y	683	676	0	8	1	11
							1	4	751	9							
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	46	1	1799	3	Y	699	670	0	26	1	14
							1	4	769	9							
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	51	1	1724	3	Y	545	549	0			10
							600	9									
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	55	1	1710	3	Y	761	755	0			16
							837	9									
*04	3000	N	3227	-0-	227	227	64	1	2063	3	Y	999	1002	0			13
							1	4	1099	9							

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	8190	X	7203	-0-	-987	-0-	27	1	6702	3	Y	431	417	1	13	8	26
							474	9									
12	8184	X	2831	-0-	-5353	-0-	8	1	2259	3	Y	513	512	1			27
							564	9									
01	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	36	1	8708	3	Y	472	465	1			34
							2	4	519	9							
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	30	1	7312	3	Y	461	466	1			29
							1	4	507	9							
03	7812	X	3774	-0-	-4038	-0-	13	1	3351	3	Y	373	375	1			27
							410	9									
04	8970	X	7900	-0-	-1070	-0-	36	1	7182	3	Y	619	616	1			30
							1	4	681	9							

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	7920	X	6522	-0-	-1398	-0-	23	1	5838	3	Y	600	609	1			37
							1	4	660	9							
12	8184	X	7504	-0-	-680	-0-	23	1	6698	3	Y	711	710	1			38
							1	4	782	9							
01	8122	X	7525	-0-	-597	-0-	29	1	6801	3	Y	630	623	1			45
							2	4	693	9							
02	7336	X	6694	-0-	-642	-0-	25	1	6094	3	Y	522	534	1			33
							1	4	574	9							
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	28	1	7039	3	Y	546	540	1			39
							1	4	601	9							
04	7290	X	7126	-0-	-164	-0-	32	1	6482	3	Y	555	567	1			27
							1	4	611	9							

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	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	17	1	4191	3	Y	616	620	1			38
							678	9									
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	19	1	5578	3	Y	586	593	1			31
							645	9									
01	6169	X	5159	-0-	-1010	-0-	19	1	4576	3	Y	512	506	1			37
							1	4	563	9							
02	5572	X	4215	-0-	-1357	-0-	15	1	3740	3	Y	418	429	1			26
							460	9									
03	6231	X	5379	-0-	-852	-0-	19	1	4919	3	Y	401	398	1			29
							441	9									
04	6030	X	4286	-0-	-1744	-0-	19	1	3876	3	Y	355	367	1			17
							391	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	30	1	10668	3	Y	609	592	1	14	8	23
							1	4	670	9							
12	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	29	1	10773	3	Y	661	643	1	19	8	22
							2	4	727	9							
01	12586	X	10423	-0-	-2163	-0-	27	1	9662	3	Y	662	618	1	43	8	23
							6	4	728	9							
02	11368	X	8946	-0-	-2422	-0-	25	1	8346	3	Y	513	510	1	6	8	20
							11	4	564	9							
03	12586	X	9889	-0-	-2697	-0-	30	1	9181	3	Y	599	566	1	39	8	14
							19	4	659	9							
04	11370	X	8934	-0-	-2436	-0-	31	1	8309	3	Y	531	516	1	7	8	22
							10	4	584	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	10973	-0-	-1027	-0-	219	1	10117	3	Y	578	574	1			29
							1	4	636	9							
12	12183	X	3078	-0-	-9105	-0-	54	1	2486	3	Y	489	494	1			24
							538	9									
01	12059	X	5984	-0-	-6075	-0-	66	1	5489	3	Y	389	399	1			14
							1	4	428	9							
02	10388	X	3614	-0-	-6774	-0-	43	1	3132	3	Y	399	392	1			21
							439	9									
03	11501	X	4418	-0-	-7083	-0-	64	1	3900	3	Y	413	415	1			19
							454	9									
04	10980	X	4111	-0-	-6869	-0-	62	1	3600	3	Y	408	414	1			13
							449	9									

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	6870	X	5548	-0-	-1322	-0-	42	1	4547	3	Y	857	783	1	4	8	173
							16	4	943	9							
12	7099	X	6446	-0-	-653	-0-	70	1	5364	3	Y	903	940	1	9	8	127
							19	4	993	9							
01	6169	X	5972	-0-	-197	-0-	95	1	4879	3	Y	890	872	1	8	8	137
							19	4	979	9							
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	47	1	4791	3	Y	697	724	1	2	8	108
							24	4	767	9							
03	6448	X	6376	-0-	-72	-0-	45	1	5538	3	Y	698	690	1	2	8	114
							25	4	768	9							
04	6240	X	6217	-0-	-23	-0-	47	1	5470	3	Y	617	618	1	1	8	112
							21	4	679	9							

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	9540	X	8292	-0-	-1248	-0-	30	1	7504	3	Y	689	689	1	6	8	43
							758	9									
12	9858	X	5706	-0-	-4152	-0-	17	1	4992	3	Y	634	643	1			34
							697	9									
01	9858	X	9377	-0-	-481	-0-	37	1	8749	3	Y	535	530	1			39
							2	4	589	9							
02	8456	X	6624	-0-	-1832	-0-	25	1	6123	3	Y	433	445	1			27
							476	9									
03	9238	X	8289	-0-	-949	-0-	30	1	7621	3	Y	580	565	1			42
							638	9									
04	9060	X	7583	-0-	-1477	-0-	34	1	6915	3	Y	576	590	1			28
							634	9									

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5477	-0-	-133	-0-	137	1	4407	3	Y	848	875	0			25
							933	9									
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	170	1	5443	3	Y	898	885	0			38
							3	4	988	9							
01	5177	X	4654	-0-	-523	-0-	142	1	3601	3	Y	827	834	0			31
							1	4	910	9							
02	5124	X	4240	-0-	-884	-0-	133	1	3280	3	Y	750	736	0			45
							2	4	825	9							
03	6603	X	4703	-0-	-1900	-0-	167	1	4005	3	Y	482	505	0			22
							1	4	530	9							
04	6390	X	3803	-0-	-2587	-0-	138	1	3282	3	Y	346	345	0			23
							2	4	381	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6140	-0-	-430	-0-	52	1	5572	3	Y	451	437	1			91
							20	4	496	9							
12	6789	X	5777	-0-	-1012	-0-	68	1	5194	3	Y	451	478	1			64
							19	4	496	9							
01	6789	X	5626	-0-	-1163	-0-	97	1	4945	3	Y	514	498	1			80
							19	4	565	9							
02	5908	X	5748	-0-	-160	-0-	52	1	5229	3	Y	401	419	1			62
							26	4	441	9							
03	6355	X	6000	-0-	-355	-0-	44	1	5390	3	Y	492	474	1			80
							25	4	541	9							
04	6150	X	5474	-0-	-676	-0-	42	1	4922	3	Y	446	445	1			81
							19	4	491	9							

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	5460	X	3588	-0-	-1872	-0-	106	1	3406	3	N	69	81	0			2
							76	9									
12	5456	X	3903	-0-	-1553	-0-	117	1	3733	3	N	46	46	0			2
							2	4	51	9							
01	4867	X	3435	-0-	-1432	-0-	119	1	3040	3	N	250	243	0			9
							1	4	275	9							
02	4144	X	3142	-0-	-1002	-0-	103	1	2551	3	N	443	425	0			27
							1	4	487	9							
03	4092	X	2904	-0-	-1188	-0-	102	1	2464	3	N	307	320	0			14
							338	9									
04	3780	X	3707	-0-	-73	-0-	108	1	2586	3	N	919	873	0			60
							2	4	1011	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

11	9630	X	8371	-0-	-1259	-0-	31	1	7705	3	Y	577	578	1			36
							635	9									
12	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	29	1	8569	3	Y	740	737	1			39
							814	9									
01	7967	X	7353	-0-	-614	-0-	27	1	6542	3	Y	711	699	1			51
							2	4	782	9							
02	7812	X	6809	-0-	-1003	-0-	25	1	6166	3	Y	562	578	1			35
							618	9									
03	9424	X	6340	-0-	-3084	-0-	22	1	5717	3	Y	546	542	1			39
							601	9									
04	9120	X	7032	-0-	-2088	-0-	32	1	6366	3	Y	576	587	1			28
							634	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

11	8370	X	7486	-0-	-884	-0-	26	1	6521	3	Y	854	861	1			53
							939	9									
12	8649	X	8377	-0-	-272	-0-	25	1	7315	3	Y	943	946	1			50
							1037	9									
01	8649	X	7693	-0-	-956	-0-	28	1	6709	3	Y	867	855	1			62
							2	4	954	9							
02	7812	X	6804	-0-	-1008	-0-	25	1	5994	3	Y	714	731	1			45
							785	9									
03	8370	X	7636	-0-	-734	-0-	27	1	6809	3	Y	727	720	1			52
							800	9									
04	8100	X	7215	-0-	-885	-0-	31	1	6319	3	Y	786	800	1			38
							865	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

11	4230	X	3684	-0-	-546	-0-	32	1	3466	3	Y	158	155	1			32
							12	4	174	9							
12	4371	X	3681	-0-	-690	-0-	45	1	3436	3	Y	171	179	1			24
							12	4	188	9							
01	4650	X	3379	-0-	-1271	-0-	61	1	3110	3	Y	178	174	1			28
							12	4	196	9							
02	4060	X	2877	-0-	-1183	-0-	26	1	2655	3	Y	166	168	1			26
							13	4	183	9							
03	4216	X	3355	-0-	-861	-0-	25	1	3100	3	Y	196	190	1			32
							14	4	216	9							
*04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	30	1	3493	3	Y	181	180	1			33
							13	4	199	9							

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	4110 X	3284	-0-	-826	-0-	29	1	3076	3	Y	153	151	1			31
						11	4	168	9							
12	4247 X	4220	-0-	-27	-0-	51	1	3913	3	Y	220	220	1			31
						14	4	242	9							
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	63	1	3230	3	Y	293	279	1			45
						13	4	322	9							
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	29	1	2893	3	Y	351	342	1			54
						15	4	386	9							
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	31	1	3853	3	Y	314	317	1			51
						18	4	345	9							
04	4080 X	4076	-0-	-4	-0-	32	1	3705	3	Y	295	293	1			53
						14	4	325	9							

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	4920 X	4803	-0-	-117	-0-	29	1	4401	3	Y	339	341	0			34
						373	9									
12	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	33	1	4963	3	Y	327	331	0			30
						360	9									
01	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	36	1	4977	3	Y	312	317	0			25
						343	9									
02	4592 X	4591	-0-	-1	-0-	25	1	4221	3	Y	314	309	0			30
						345	9									
03	5363 X	5003	-0-	-360	-0-	27	1	4576	3	Y	364	360	0			34
						400	9									
04	5190 X	4503	-0-	-687	-0-	26	1	4127	3	Y	318	329	0			23
						350	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500 X	4145	-0-	-355	-0-	24	1	3757	3	Y	331	326	0			33
						364	9									
12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	29	1	4365	3	Y	353	354	0			32
						388	9									
01	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	31	1	4315	3	Y	371	373	0			30
						408	9									
02	3864 X	3377	-0-	-487	-0-	19	1	3053	3	Y	277	280	0			27
						305	9									
03	4774 X	3074	-0-	-1700	-0-	16	1	2750	3	Y	280	281	0			26
						308	9									
04	4620 X	4374	-0-	-246	-0-	24	1	3931	3	Y	381	380	0			27
						419	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230 X	6026	-0-	-1204	-0-	36	1	5513	3	Y	434	430	0	2	8	43
						477	9									
12	7471 X	2249	-0-	-5222	-0-	13	1	1866	3	Y	336	348	0			31
						370	9									
01	7471 X	2239	-0-	-5232	-0-	13	1	1797	3	Y	390	390	0			31
						429	9									
02	6692 X	4937	-0-	-1755	-0-	27	1	4518	3	Y	356	353	0			34
						392	9									
03	6727 X	5866	-0-	-861	-0-	32	1	5446	3	Y	353	354	0			33
						388	9									
04	6030 X	4350	-0-	-1680	-0-	25	1	3962	3	Y	330	339	0			24
						363	9									

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	4440	X	3605	-0-	-835	-0-	22	1	3353	3	Y	209	205	0			21
							230	9									
12	4588	X	4520	-0-	-68	-0-	28	1	4253	3	Y	217	218	0			20
							239	9									
01	4929	X	4578	-0-	-351	-0-	31	1	4296	3	Y	228	230	0			18
							251	9									
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	21	1	3536	3	Y	210	208	0			20
							231	9									
03	4526	X	3490	-0-	-1036	-0-	19	1	3232	3	Y	217	217	0			20
							239	9									
04	4440	X	2746	-0-	-1694	-0-	16	1	2553	3	Y	161	169	0			12
							177	9									

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	5100	X	2128	-0-	-2972	-0-	17	1	1838	3	Y	242	228	1			49
							7	4	266	9							
12	5270	X	2144	-0-	-3126	-0-	24	1	1867	3	Y	224	241	1			32
							7	4	246	9							
01	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	34	1	1755	3	Y	283	271	1			44
							7	4	311	9							
02	2184	X	1767	-0-	-417	-0-	15	1	1502	3	Y	220	230	1			34
							8	4	242	9							
03	2356	X	1872	-0-	-484	-0-	13	1	1571	3	Y	255	247	1			42
							7	4	281	9							
04	2040	N	1783	-0-	-257	-0-	13	1	1521	3	Y	221	223	1			40
							6	4	243	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	59	1	6362	3	Y	701	659	1	6	8	141
							22	4	771	9							
12	7874	X	5479	-0-	-2395	-0-	59	1	4569	3	Y	759	792	1			108
							16	4	835	9							
01	7595	X	6942	-0-	-653	-0-	116	1	5936	3	Y	788	774	1			122
							23	4	867	9							
02	6860	X	6221	-0-	-639	-0-	53	1	5438	3	Y	639	662	1			99
							27	4	703	9							
03	7440	X	6497	-0-	-943	-0-	46	1	5619	3	Y	733	712	1			120
							26	4	806	9							
04	7200	X	6075	-0-	-1125	-0-	46	1	5309	3	Y	636	641	1			115
							20	4	700	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2314	-0-	-1406	-0-	109	1	2204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3844	X	2414	-0-	-1430	-0-	123	1	2289	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	329	1	6721	3	Y	-0-					-0-
02	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	374	1	6470	3	Y	1110	1067	1			43
							1221	9									
03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	573	1	7883	3	Y	1535	1513	1			65
							1689	9									
*04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	466	1	7466	3	Y	1438	1427	1			76
							1582	9									

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
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	254	1	5106	3	Y	1407	1366	1			86
							1548	9									
12	5642	X	4023	-0-	-1619	-0-	125	1	2333	3	Y	1423	1456	1			53
							1565	9									
01	5642	X	3466	-0-	-2176	-0-	96	1	1947	3	Y	1294	1296	1			51
							1423	9									
02	5852	X	3526	-0-	-2326	-0-	147	1	2540	3	Y	763	784	1			30
							839	9									
03	6479	X	2786	-0-	-3693	-0-	144	1	1981	3	Y	601	606	1			25
							661	9									
04	6270	X	2877	-0-	-3393	-0-	128	1	2042	3	Y	643	634	1			34
							707	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	282	1	5668	3	Y	273	257	1			17
							300	9									
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	336	1	6292	3	Y	535	532	1			20
							589	9									
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	267	1	5466	3	Y	427	430	1			17
							470	9									
02	5824	X	5769	-0-	-55	-0-	292	1	5041	3	Y	396	398	1			15
							436	9									
03	7223	X	4846	-0-	-2377	-0-	308	1	4239	3	Y	272	276	1			11
							299	9									
04	6990	X	5532	-0-	-1458	-0-	306	1	4887	3	Y	308	303	1			16
							339	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	1928	-0-	-2182	-0-	65	1	1299	3	Y	513	513	1			31
							564	9									
12	4247	X	292	-0-	-3955	-0-	11	1	191	3	Y	82	110	1			3
							90	9									
01	4588	X	3834	-0-	-754	-0-	116	1	2367	3	Y	1228	1183	1			48
							1351	9									
02	4144	X	2389	-0-	-1755	-0-	102	1	1756	3	Y	483	512	1			19
							531	9									
03	4216	X	2615	-0-	-1601	-0-	139	1	1911	3	Y	514	511	1			22
							565	9									
04	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	137	1	2186	3	Y	564	556	1			30
							620	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4432	-0-	-368	-0-	183	1	3677	3	Y	520	495	1			32
							572	9									
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	238	1	4463	3	Y	563	574	1			21
							619	9									
01	5146	X	3918	-0-	-1228	-0-	162	1	3288	3	Y	425	429	1			17
							468	9									
02	4648	X	3566	-0-	-1082	-0-	173	1	2986	3	Y	370	373	1			14
							407	9									
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	320	1	4396	3	Y	566	556	1			24
							623	9									
*04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	386	1	6183	3	Y	542	537	1			29
							596	9									

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	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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	42	1	1884	3	Y	1392	1387	0			24
						1531	9									
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	44	1	1791	3	Y	1607	1589	0	17	1	25
						1	4	1768	9							
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	40	1	1546	3	Y	1681	1609	0	63	1	34
						1	4	1849	9							
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	3	Y	1502	1508	0			28
						1652	9									
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	72	1	2256	3	Y	1527	1523	0			32
						1	4	1680	9							
*04	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	52	1	1663	3	Y	1317	1331	0			18
						1	4	1449	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

11	6390 X	5357	-0-	-1033	-0-	19	1	4693	3	Y	586	587	1			37
						645	9									
12	6169 X	5844	-0-	-325	-0-	18	1	5110	3	Y	651	653	1			35
						716	9									
01	5735 X	5530	-0-	-205	-0-	20	1	4890	3	Y	563	557	1			41
						1	4	619	9							
02	5124 X	4924	-0-	-200	-0-	18	1	4396	3	Y	464	476	1			29
						510	9									
03	5859 X	4619	-0-	-1240	-0-	16	1	4063	3	Y	491	485	1			35
						540	9									
04	5670 X	5341	-0-	-329	-0-	24	1	4804	3	Y	466	479	1			22
						513	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

11	5550 X	4892	-0-	-658	-0-	18	1	4362	3	Y	465	467	1			29
						512	9									
12	5549 X	5343	-0-	-206	-0-	17	1	4808	3	Y	471	475	1			25
						518	9									
01	5363 X	5281	-0-	-82	-0-	20	1	4708	3	Y	502	491	1			36
						1	4	552	9							
02	4844 X	4335	-0-	-509	-0-	16	1	3812	3	Y	461	468	1			29
						507	9									
03	5332 X	4688	-0-	-644	-0-	17	1	4251	3	Y	382	384	1			27
						420	9									
04	5160 X	4372	-0-	-788	-0-	19	1	3927	3	Y	387	395	1			19
						426	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	2790 X	2388	-0-	-402	-0-	14	1	2211	3	Y	148	147	0			15
						163	9									
12	2883 X	1484	-0-	-1399	-0-	9	1	1352	3	Y	112	117	0			10
						123	9									
01	2418 X	2267	-0-	-151	-0-	15	1	2123	3	Y	117	118	0			9
						129	9									
02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	13	1	2174	3	Y	95	95	0			9
						105	9									
03	2480 X	2223	-0-	-257	-0-	12	1	2108	3	Y	94	94	0			9
						103	9									
04	2400 X	2061	-0-	-339	-0-	12	1	1966	3	Y	75	79	0			5
						83	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

11	4110 X	3620	-0-	-490	-0-	21	1	3249	3	Y	318	323	0			32
						350	9									
12	4247 X	1833	-0-	-2414	-0-	10	1	1548	3	Y	250	259	0			23
						275	9									
01	4743 X	3967	-0-	-776	-0-	26	1	3546	3	Y	359	353	0			29
						395	9									
02	4284 X	3936	-0-	-348	-0-	21	1	3560	3	Y	323	321	0			31
						355	9									
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	26	1	4363	3	Y	338	338	0			31
						372	9									
*04	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	31	1	5004	3	Y	400	402	0			29
						440	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

11	3570 X	3495	-0-	-75	-0-	21	1	3242	3	Y	211	212	0			21
						232	9									
12	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	24	1	3619	3	Y	260	257	0			24
						286	9									
01	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	29	1	3973	3	Y	265	268	0			21
						292	9									
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	20	1	3398	3	Y	234	232	0			23
						257	9									
03	3937 X	3731	-0-	-206	-0-	20	1	3447	3	Y	240	241	0			22
						264	9									
04	4170 X	3513	-0-	-657	-0-	20	1	3269	3	Y	204	211	0			15
						224	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

11	5220 X	4080	-0-	-1140	-0-	24	1	3715	3	Y	310	314	0			31
						341	9									
12	5115 X	4160	-0-	-955	-0-	25	1	3817	3	Y	289	294	0			26
						318	9									
01	5115 X	4793	-0-	-322	-0-	32	1	4416	3	Y	314	315	0			25
						345	9									
02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	24	1	4070	3	Y	307	302	0			30
						338	9									
03	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	25	1	4260	3	Y	372	367	0			35
						409	9									
04	4650 X	4078	-0-	-572	-0-	23	1	3675	3	Y	345	355	0			25
						380	9									

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	4440	X	3257	-0-	-1183	-0-	20 195	1 9	3042	3	Y	177	178	0			18
12	4588	X	3602	-0-	-986	-0-	23 180	1 9	3399	3	Y	164	167	0			15
01	3782	X	2618	-0-	-1164	-0-	17 165	1 9	2436	3	Y	150	153	0			12
02	3416	X	1833	-0-	-1583	-0-	10 147	1 9	1676	3	Y	134	133	0			13
03	3782	X	2278	-0-	-1504	-0-	12 139	1 9	2127	3	Y	126	127	0			12
*04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	22 219	1 9	3566	3	Y	199	197	0			14

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

11	3390	X	2609	-0-	-781	-0-	88 741	1 9	1780	3	Y	674	660	1			41
12	3534	X	2224	-0-	-1310	-0-	79 651	1 9	1494	3	Y	592	611	1			22
01	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	97 963	1 9	1980	3	Y	875	863	1			34
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	119 788	1 9	2063	3	Y	716	722	1			28
03	3162	X	366	-0-	-2796	-0-	17 114	1 9	235	3	Y	104	128	1			4
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	32 1001	1 9	647	3	Y	910	910	1			55
12	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	37 796	1 9	687	3	Y	724	752	1			27
01	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	27 898	1 9	554	3	Y	816	808	1	3	8	32
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	37 943	1 9	642	3	Y	857	841	1	15	8	33
03	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	39 855	1 9	531	3	Y	777	772	1	5	8	33
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	32 967	1 9	516	3	Y	879	864	1	1	8	47

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

11	6270	X	6137	-0-	-133	-0-	249 881	1 9	5007	3	Y	801	788	1			49
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	284 912	1 9	5318	3	Y	829	847	1			31
01	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	304 890	1 9	6218	3	Y	809	808	1			32
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	311 740	1 9	5377	3	Y	673	679	1			26
03	7099	X	6773	-0-	-326	-0-	396 921	1 9	5456	3	Y	837	828	1			35
04	7170	X	7112	-0-	-58	-0-	372 801	1 9	5939	3	Y	728	724	1			39

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	5280	X	3947	-0-	-1333	-0-	159	1	3204	3	Y	531	521	1			32
							584	9									
12	5270	X	3209	-0-	-2061	-0-	161	1	2998	3	Y	45	75	1			2
							50	9									
01	5270	X	3485	-0-	-1785	-0-	153	1	3113	3	Y	199	193	1			8
							219	9									
02	4760	X	2629	-0-	-2131	-0-	134	1	2318	3	Y	161	163	1			6
							177	9									
03	5239	X	3545	-0-	-1694	-0-	235	1	3242	3	Y	62	65	1			3
							68	9									
04	3960	X	3733	-0-	-227	-0-	205	1	3286	3	Y	220	211	1			12
							242	9									

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	7620	X	6089	-0-	-1531	-0-	242	1	4851	3	Y	905	878	1			55
							996	9									
12	7347	X	6727	-0-	-620	-0-	295	1	5540	3	Y	811	836	1			30
							892	9									
01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	347	1	7094	3	Y	844	841	1			33
							928	9									
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	376	1	6497	3	Y	731	736	1			28
							804	9									
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	487	1	6704	3	Y	778	773	1			33
							856	9									
*04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	401	1	6413	3	Y	983	964	1			52
							1081	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	5947	-0-	-1373	-0-	236	1	4737	3	Y	885	858	1			54
							974	9									
12	7626	X	6580	-0-	-1046	-0-	284	1	5306	3	Y	900	921	1			33
							990	9									
01	7626	X	4457	-0-	-3169	-0-	173	1	3540	3	Y	676	682	1			27
							744	9									
02	6888	X	3816	-0-	-3072	-0-	180	1	3109	3	Y	479	487	1			19
							527	9									
03	7192	X	3763	-0-	-3429	-0-	231	1	3181	3	Y	319	325	1			13
							351	9									
04	6360	X	3580	-0-	-2780	-0-	201	1	3203	3	Y	160	165	1			8
							176	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	302	1	6063	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	260	1	4863	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	216	1	4401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5964	X	3388	-0-	-2576	-0-	186	1	3202	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	1840	-0-	-4763	-0-	124	1	1716	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	557	-0-	-5833	-0-	33	1	524	3	Y	-0-					-0-

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	9390 X	8749	-0-	-641	-0-	23	1	8338	3	Y	352	348	1			14
						1	4	387	9							
12	9021 X	8495	-0-	-526	-0-	21	1	7886	3	Y	533	529	1			18
						2	4	586	9							
01	9021 X	7158	-0-	-1863	-0-	18	1	6557	3	Y	526	525	1			19
						4	4	579	9							
02	8176 X	6855	-0-	-1321	-0-	19	1	6424	3	Y	366	371	1			14
						9	4	403	9							
03	9052 X	8318	-0-	-734	-0-	25	1	7728	3	Y	499	501	1			12
						16	4	549	9							
04	8760 X	7811	-0-	-949	-0-	26	1	7153	3	Y	567	556	1			23
						8	4	624	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

11	7230 X	5827	-0-	-1403	-0-	143	1	4614	3	Y	973	1000	0			28
						1070	9									
12	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	198	1	6338	3	Y	894	884	0			38
						4	4	983	9							
01	6789 X	4895	-0-	-1894	-0-	151	1	3834	3	Y	826	833	0			31
						1	4	909	9							
02	6020 X	5876	-0-	-144	-0-	191	1	4725	3	Y	871	849	0			53
						2	4	958	9							
03	7533 X	6019	-0-	-1514	-0-	200	1	4808	3	Y	918	929	0			42
						1	4	1010	9							
04	7290 X	5522	-0-	-1768	-0-	178	1	4247	3	Y	995	972	0			65
						2	4	1095	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

11	9030 X	7740	-0-	-1290	-0-	143	1	6484	3	Y	1012	1016	0			65
						1113	9									
12	9393 X	7716	-0-	-1677	-0-	167	1	6594	3	Y	868	872	0			61
						955	9									
01	9455 X	7084	-0-	-2371	-0-	172	1	5832	3	Y	982	965	0			78
						1080	9									
02	8540 X	6969	-0-	-1571	-0-	174	1	5442	3	Y	1230	1197	0			111
						1353	9									
03	9455 X	8168	-0-	-1287	-0-	191	1	6272	3	Y	1550	1550	0			111
						1705	9									
*04	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	205	1	6658	3	Y	1293	1306	0			98
						1422	9									

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

11	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	128	1	5828	3	Y	579	563	0	9	8	37
						637	9									
12	9238 X	5760	-0-	-3478	-0-	127	1	4978	3	Y	595	588	0	2	8	42
						655	9									
01	10292 X	5097	-0-	-5195	-0-	132	1	4468	3	Y	452	453	0	6	8	35
						497	9									
02	9296 X	4633	-0-	-4663	-0-	128	1	4001	3	Y	458	422	0	33	8	38
						504	9									
03	6820 X	5105	-0-	-1715	-0-	130	1	4293	3	Y	620	606	0	8	8	44
						682	9									
04	6600 X	5844	-0-	-756	-0-	155	1	5001	3	Y	625	612	0	10	8	47
						688	9									

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	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	26	1	1180	3	Y	720	715	0			13
						792	9									
12	1891 X	1548	-0-	-343	-0-	22	1	900	3	Y	568	563	0	9	1	9
						1	4	625	9							
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	28	1	1093	3	Y	714	684	0	25	1	14
						785	9									
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	3	Y	593	596	0			11
						652	9									
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	43	1	1348	3	Y	671	668	0			14
						738	9									
*04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	3	Y	635	640	0			9
						699	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

11	4350 X	3848	-0-	-502	-0-	215	1	3158	3	Y	432	340	0	85	1	46
						475	9									
12	4495 X	3876	-0-	-619	-0-	212	1	3170	3	Y	448	246	0	215	1	33
						1	4	493	9							
01	4464 X	4045	-0-	-419	-0-	230	1	3096	3	Y	654	535	0	100	1	52
						719	9									
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	245	1	3090	3	Y	640	618	0			74
						704	9									
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	281	1	3371	3	Y	634	646	0			62
						697	9									
*04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	267	1	3383	3	Y	574	559	0			77
						631	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

11	7950 X	6152	-0-	-1798	-0-	15	1	5855	3	Y	256	290	0			30
						282	9									
12	7657 X	5081	-0-	-2576	-0-	15	1	4678	3	Y	353	362	0			21
						388	9									
01	7533 X	5131	-0-	-2402	-0-	18	1	4710	3	Y	366	363	0	2	8	22
						403	9									
02	6804 X	578	-0-	-6226	-0-	1	1	476	3	Y	92	101	0	8	8	5
						101	9									
03	7254 X	1551	-0-	-5703	-0-	4	1	1474	3	Y	66	63	0	5	8	3
						73	9									
04	6150 X	1917	-0-	-4233	-0-	7	1	1783	3	Y	115	110	0			8
						127	9									

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

11	6840 X	6384	-0-	-456	-0-	13	1	6056	3	Y	285	282	0			14
						1	4	314	9							
12	7068 X	5942	-0-	-1126	-0-	13	1	5596	3	Y	302	302	0			14
						1	4	332	9							
01	7068 X	5246	-0-	-1822	-0-	12	1	4865	3	Y	335	339	0			10
						369	9									
02	6104 X	4668	-0-	-1436	-0-	10	1	4390	3	Y	244	244	0			10
						268	9									
03	6758 X	5130	-0-	-1628	-0-	11	1	4797	3	Y	293	290	0			13
						322	9									
04	6390 X	3651	-0-	-2739	-0-	8	1	3395	3	Y	225	228	0			10
						248	9									

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	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	13	1	5116	3	Y	357	356	0	2	8	42
							393	9									
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	17	1	5502	3	Y	338	360	0			20
							372	9									
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	18	1	4863	3	Y	291	294	0			17
							320	9									
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	10	1	3630	3	Y	231	231	0	3	8	14
							254	9									
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	14	1	4485	3	Y	266	265	0			15
							293	9									
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	16	1	4181	3	Y	242	241	0			16
							266	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	250	1	5021	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
12	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	329	1	6142	3	Y	587	565	1			22
							646	9									
01	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	299	1	6103	3	Y	684	679	1			27
							752	9									
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	290	1	5013	3	Y	590	594	1			23
							649	9									
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	387	1	5326	3	Y	643	639	1			27
							707	9									
*04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	328	1	5232	3	Y	475	477	1			25
							523	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

11	6240	X	4994	-0-	-1246	-0-	12	1	4732	3	Y	227	256	0			27
							250	9									
12	5828	X	3331	-0-	-2497	-0-	10	1	3031	3	Y	264	275	0			16
							290	9									
01	5270	X	3538	-0-	-1732	-0-	12	1	3280	3	Y	224	227	0			13
							246	9									
02	4760	X	2897	-0-	-1863	-0-	8	1	2661	3	Y	207	207	0			13
							228	9									
03	5208	X	3735	-0-	-1473	-0-	10	1	3452	3	Y	248	247	0			14
							273	9									
04	4980	X	3583	-0-	-1397	-0-	12	1	3295	3	Y	251	248	0			17
							276	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

11	12990	X	9486	-0-	-3504	-0-	25	1	8931	3	Y	481	477	1			19
							1	4	529	9							
12	12586	X	9285	-0-	-3301	-0-	23	1	8689	3	Y	519	520	1			18
							2	4	571	9							
01	12431	X	8591	-0-	-3840	-0-	22	1	7864	3	Y	636	631	1			23
							5	4	700	9							
02	10136	X	7804	-0-	-2332	-0-	21	1	7034	3	Y	672	669	1			26
							10	4	739	9							
03	10478	X	7207	-0-	-3271	-0-	21	1	6575	3	Y	543	556	1			13
							14	4	597	9							
04	9480	X	6474	-0-	-3006	-0-	22	1	5982	3	Y	421	417	1			17
							7	4	463	9							

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	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	335	1	6734	3	Y	1117	1090	1			68
							1229	9									
12	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	424	1	7943	3	Y	1090	1118	1			40
							1199	9									
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	347	1	7081	3	Y	1175	1169	1			46
							1293	9									
02	7756	X	6797	-0-	-959	-0-	313	1	5402	3	Y	984	992	1			38
							1082	9									
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	537	1	7385	3	Y	1036	1030	1			44
							1140	9									
04	8670	X	8242	-0-	-428	-0-	421	1	6735	3	Y	987	979	1			52
							1086	9									

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	8580	X	6010	-0-	-2570	-0-	226	1	4523	3	Y	1146	1120	1			70
							1261	9									
12	7905	X	6945	-0-	-960	-0-	291	1	5443	3	Y	1101	1130	1			41
							1211	9									
01	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	278	1	5659	3	Y	1198	1192	1			47
							1318	9									
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	313	1	5406	3	Y	997	1005	1			39
							1097	9									
03	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	410	1	5644	3	Y	1038	1033	1			44
							1142	9									
*04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	353	1	5631	3	Y	933	927	1			50
							1026	9									

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	5490	X	5307	-0-	-183	-0-	62	1	4648	3	N	543	543	1			156
							597	9									
12	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	57	1	4718	3	N	573	541	1			188
							630	9									
01	5487	X	5320	-0-	-167	-0-	53	1	4674	3	N	539	524	1			203
							593	9									
02	4956	X	4869	-0-	-87	-0-	44	1	4283	3	N	493	533	1	2	8	161
							542	9									
03	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	70	1	4729	3	N	528	529	1			160
							581	9									
04	5310	X	5147	-0-	-163	-0-	62	1	4532	3	N	503	546	1			117
							553	9									

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	3240	X	2720	-0-	-520	-0-	98	1	2118	3	Y	458	450	0			69
							504	9									
12	3348	X	2611	-0-	-737	-0-	123	1	2165	3	Y	294	310	0			53
							323	9									
01	3007	X	2281	-0-	-726	-0-	102	1	1923	3	Y	233	250	0			36
							256	9									
02	2716	X	1955	-0-	-761	-0-	81	1	1606	3	Y	244	238	0			42
							268	9									
03	2821	X	2021	-0-	-800	-0-	89	1	1643	3	Y	263	267	0			38
							289	9									
04	2220	N	1599	-0-	-621	-0-	82	1	1295	3	Y	202	207	0			33
							222	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	7019	-0-	-2581	-0-	17	1	6010	3	Y	901	886	1			35
							1	4	991	9							
12	9920	X	8077	-0-	-1843	-0-	19	1	7047	3	Y	917	921	1			31
							2	4	1009	9							
01	9920	X	7419	-0-	-2501	-0-	19	1	6738	3	Y	597	606	1			22
							5	4	657	9							
02	8568	X	6642	-0-	-1926	-0-	18	1	6114	3	Y	456	460	1			18
							8	4	502	9							
03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	28	1	8504	3	Y	511	516	1			13
							18	4	562	9							
*04	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	29	1	7800	3	Y	415	411	1			17
							9	4	457	9							

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	8850	X	6626	-0-	-2224	-0-	16	1	6348	3	Y	238	271	0	1	8	28
							262	9									
12	8525	X	5406	-0-	-3119	-0-	16	1	5107	3	Y	257	270	0			15
							283	9									
01	7874	X	6239	-0-	-1635	-0-	23	1	5974	3	Y	220	217	0	5	8	13
							242	9									
02	6692	X	4564	-0-	-2128	-0-	12	1	4262	3	Y	264	260	0			17
							290	9									
03	7409	X	5717	-0-	-1692	-0-	16	1	5370	3	Y	301	301	0			17
							331	9									
04	6630	X	5999	-0-	-631	-0-	21	1	5602	3	Y	342	336	0			23
							376	9									

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	12390	X	7753	-0-	-4637	-0-	20	1	7063	3	Y	608	607	1			24
							1	4	669	9							
12	11935	X	9119	-0-	-2816	-0-	23	1	8596	3	Y	453	462	1			15
							2	4	498	9							
01	11532	X	9375	-0-	-2157	-0-	25	1	8929	3	Y	377	378	1			14
							6	4	415	9							
02	10024	X	7712	-0-	-2312	-0-	21	1	7061	3	Y	564	556	1			22
							10	4	620	9							
03	10726	X	7901	-0-	-2825	-0-	24	1	7317	3	Y	495	505	1			12
							15	4	545	9							
04	9060	X	8453	-0-	-607	-0-	28	1	7595	3	Y	746	727	1			31
							9	4	821	9							

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	6930	X	5867	-0-	-1063	-0-	14	1	5604	3	Y	226	252	0			27
							249	9									
12	7161	X	6400	-0-	-761	-0-	19	1	6010	3	Y	337	344	0			20
							371	9									
01	7130	X	5362	-0-	-1768	-0-	19	1	4993	3	Y	318	319	0			19
							350	9									
02	5852	X	3496	-0-	-2356	-0-	9	1	3245	3	Y	220	225	0			14
							242	9									
03	6386	X	4798	-0-	-1588	-0-	14	1	4456	3	Y	298	296	0			16
							328	9									
04	6180	X	3543	-0-	-2637	-0-	12	1	3225	3	Y	278	276	0			18
							306	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9570	X	7909	-0-	-1661	-0-	19	1	7539	3	Y	319	347	0			38
							351	9									
12	9672	X	8116	-0-	-1556	-0-	24	1	7597	3	Y	450	461	0			27
							495	9									
01	8649	X	7456	-0-	-1193	-0-	26	1	7041	3	Y	354	360	0			21
							389	9									
02	7504	X	5765	-0-	-1739	-0-	16	1	5443	3	Y	278	281	0			18
							306	9									
03	8184	X	5432	-0-	-2752	-0-	15	1	5095	3	Y	293	295	0			16
							322	9									
04	7920	X	6639	-0-	-1281	-0-	24	1	6303	3	Y	284	281	0			19
							312	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

11	10290	X	9288	-0-	-1002	-0-	185	1	8471	3	Y	574	568	1			29
							1	4	631	9							
12	10199	X	9822	-0-	-377	-0-	199	1	9106	3	Y	470	476	1			23
							517	9									
01	9889	X	6017	-0-	-3872	-0-	64	1	5357	3	Y	541	544	1			20
							1	4	595	9							
02	8736	X	6425	-0-	-2311	-0-	80	1	5736	3	Y	554	545	1			29
							609	9									
03	9827	X	7545	-0-	-2282	-0-	111	1	6801	3	Y	575	577	1			27
							633	9									
04	9510	X	8541	-0-	-969	-0-	133	1	7786	3	Y	565	575	1			17
							622	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

11	6300	X	5855	-0-	-445	-0-	114	1	5200	3	Y	492	492	1			25
							541	9									
12	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	155	1	7110	3	Y	424	428	1			21
							466	9									
01	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	103	1	8681	3	Y	271	282	1			10
							1	4	298	9							
02	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	110	1	8000	3	Y	388	378	1			20
							427	9									
03	7719	X	6690	-0-	-1029	-0-	101	1	6146	3	Y	403	404	1			19
							443	9									
04	8790	X	4239	-0-	-4551	-0-	65	1	3738	3	Y	396	403	1			12
							436	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

11	11100	X	9636	-0-	-1464	-0-	181	1	8287	3	Y	1062	1040	1			53
							1168	9									
12	11222	X	9867	-0-	-1355	-0-	188	1	8578	3	Y	1001	1005	1			49
							1101	9									
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	120	1	10085	3	Y	1029	1040	1			38
							2	4	1132	9							
02	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	124	1	8960	3	Y	1053	1036	1			55
							1158	9									
03	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	160	1	9839	3	Y	1092	1097	1			50
							1201	9									
*04	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	193	1	11210	3	Y	1077	1094	1			33
							1	4	1185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2430	X	2285	-0-	-145	-0-	48	1	2236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2511	X	1943	-0-	-568	-0-	41	1	1902	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	1266	-0-	-1090	-0-	15	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	38	1	2748	3	Y	-0-					-0-
03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	47	1	2868	3	Y	-0-					-0-
*04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	47	1	2756	3	Y	-0-					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5356	-0-	-584	-0-	98	1	4525	3	Y	666	660	1			33
							733	9									
12	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	106	1	4836	3	Y	649	650	1			32
							714	9									
01	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	63	1	5286	3	Y	568	579	1			21
							1	4	625	9							
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	68	1	4899	3	Y	588	578	1			31
							647	9									
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	80	1	4839	3	Y	609	612	1			28
							670	9									
*04	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	78	1	4553	3	Y	600	610	1			18
							660	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7268	-0-	-1072	-0-	139	1	6398	3	Y	664	665	1			33
							1	4	730	9							
12	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	162	1	7397	3	Y	634	636	1			31
							697	9									
01	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	134	1	11286	3	Y	553	564	1			20
							2	4	608	9							
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	128	1	9325	3	Y	567	557	1			30
							624	9									
03	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	153	1	9379	3	Y	587	590	1			27
							646	9									
*04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	154	1	8993	3	Y	579	588	1			18
							1	4	637	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	3420	-0-	-5250	-0-	63	1	2862	3	Y	450	451	1			23
							495	9									
12	8928	X	8258	-0-	-670	-0-	164	1	7508	3	Y	533	530	1			26
							586	9									
01	8928	X	5810	-0-	-3118	-0-	64	1	5361	3	Y	349	362	1			13
							1	4	384	9							
02	7196	X	5020	-0-	-2176	-0-	63	1	4564	3	Y	357	351	1			19
							393	9									
03	8246	X	5018	-0-	-3228	-0-	74	1	4537	3	Y	370	372	1			17
							407	9									
04	7980	X	4824	-0-	-3156	-0-	74	1	4347	3	Y	365	371	1			11
							1	4	402	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15780	X	14627	-0-	-1153	-0-	291	1	13096	3	Y	1108	1131	1			60
							21	4	1219	9							
12	16306	X	15234	-0-	-1072	-0-	318	1	13711	3	Y	1080	1063	1			77
							17	4	1188	9							
01	15314	X	15043	-0-	-271	-0-	309	1	13416	3	Y	1171	1164	1			84
							30	4	1288	9							
02	13832	X	13288	-0-	-544	-0-	292	1	11880	3	Y	989	991	1			82
							28	4	1088	9							
03	15314	X	13480	-0-	-1834	-0-	235	1	12099	3	Y	1017	1047	1			52
							27	4	1119	9							
04	14730	X	12816	-0-	-1914	-0-	207	1	11495	3	Y	994	992	1			54
							21	4	1093	9							

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	11700	X	10164	-0-	-1536	-0-	209	1	9389	3	Y	501	515	1			27
							15	4	551	9							
12	12090	X	9083	-0-	-3007	-0-	192	1	8332	3	Y	498	489	1			36
							11	4	548	9							
01	11408	X	8800	-0-	-2608	-0-	189	1	8184	3	Y	372	381	1			27
							18	4	409	9							
02	10304	X	8614	-0-	-1690	-0-	196	1	7978	3	Y	384	379	1			32
							18	4	422	9							
03	11408	X	8225	-0-	-3183	-0-	146	1	7535	3	Y	479	487	1			24
							17	4	527	9							
04	10170	X	6848	-0-	-3322	-0-	112	1	6154	3	Y	519	515	1			28
							11	4	571	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8544	-0-	-756	-0-	181	1	8118	3	Y	211	217	1			11
							13	4	232	9							
12	9610	X	7635	-0-	-1975	-0-	167	1	7225	3	Y	213	209	1			15
							9	4	234	9							
01	8680	X	8053	-0-	-627	-0-	174	1	7573	3	Y	263	259	1			19
							17	4	289	9							
02	7980	X	6193	-0-	-1787	-0-	140	1	5711	3	Y	299	293	1			25
							13	4	329	9							
03	8835	X	6176	-0-	-2659	-0-	110	1	5693	3	Y	327	335	1			17
							13	4	360	9							
04	8550	X	5976	-0-	-2574	-0-	102	1	5629	3	Y	214	219	1			12
							10	4	235	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	7453	-0-	-3467	-0-	146	1	6537	3	Y	690	708	1			37
							11	4	759	9							
12	9548	X	8480	-0-	-1068	-0-	177	1	7638	3	Y	595	589	1			43
							10	4	655	9							
01	8835	X	7573	-0-	-1262	-0-	152	1	6591	3	Y	742	732	1			53
							14	4	816	9							
02	7728	X	6242	-0-	-1486	-0-	132	1	5338	3	Y	690	686	1			57
							13	4	759	9							
03	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	154	1	7955	3	Y	608	634	1			31
							18	4	669	9							
*04	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	150	1	8327	3	Y	564	564	1			31
							15	4	620	9							

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	15030	X	10869	-0-	-4161	-0-	28	1	10167	3	Y	612	599	1			24
							1	4	673	9							
12	15531	X	12439	-0-	-3092	-0-	31	1	11554	3	Y	774	772	1			26
							3	4	851	9							
01	15531	X	12385	-0-	-3146	-0-	32	1	11473	3	Y	793	790	1			29
							8	4	872	9							
02	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	32	1	10798	3	Y	693	695	1			27
							15	4	762	9							
03	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	39	1	11887	3	Y	739	748	1			18
							25	4	813	9							
04	12030	X	11212	-0-	-818	-0-	38	1	10344	3	Y	744	731	1			31
							12	4	818	9							

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	5880	X	5039	-0-	-841	-0-	13	1	4611	3	Y	376	373	1			15
							1	4	414	9							
12	5518	X	3849	-0-	-1669	-0-	9	1	3363	3	Y	433	433	1			15
							1	4	476	9							
01	6200	X	4055	-0-	-2145	-0-	10	1	3602	3	Y	401	401	1			15
							2	4	441	9							
02	5600	X	3131	-0-	-2469	-0-	8	1	2837	3	Y	256	261	1			10
							4	4	282	9							
03	6200	X	3315	-0-	-2885	-0-	10	1	2977	3	Y	293	296	1			7
							6	4	322	9							
04	5040	X	4005	-0-	-1035	-0-	13	1	3595	3	Y	357	349	1			15
							4	4	393	9							

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	11250	X	8918	-0-	-2332	-0-	24	1	8394	3	Y	454	455	1			18
							1	4	499	9							
12	11284	X	9413	-0-	-1871	-0-	24	1	8856	3	Y	483	485	1			16
							2	4	531	9							
01	10540	X	7728	-0-	-2812	-0-	20	1	7155	3	Y	498	496	1			18
							5	4	548	9							
02	8316	X	6918	-0-	-1398	-0-	19	1	6436	3	Y	413	415	1			16
							9	4	454	9							
03	9424	X	8239	-0-	-1185	-0-	25	1	7639	3	Y	508	511	1			13
							16	4	559	9							
04	9120	X	6851	-0-	-2269	-0-	23	1	6293	3	Y	480	473	1			20
							7	4	528	9							

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	1260	X	726	-0-	-534	-0-	2	1	679	3	Y	41	40	1	1	8	2
							45	9									
12	1302	X	382	-0-	-920	-0-	1	1	362	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	2	1	749	3	Y	23	23	1			1
							1	4	25	9							
02	672	X	413	-0-	-259	-0-	1	1	392	3	Y	17	17	1			1
							1	4	19	9							
03	744	X	173	-0-	-571	-0-	1	1	165	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
04	750	X	9	-0-	-741	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 X	47	-0-	-223	-0-	32	3	15	9	Y	14	13	0			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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 CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

11	14070 X	11434	-0-	-2636	-0-	61	1	10931	3	Y	396	408	0			33
						6	4	436	9							
12	14384 X	5932	-0-	-8452	-0-	65	1	5374	3	Y	448	444	0			37
						493	9									
01	14384 X	9143	-0-	-5241	-0-	104	1	8379	3	Y	599	589	0			47
						1	4	659	9							
02	12992 X	9176	-0-	-3816	-0-	34	1	8514	3	Y	571	569	0			49
						628	9									
03	11811 X	11015	-0-	-796	-0-	45	1	10379	3	Y	537	549	0			37
						591	9									
04	11430 X	10303	-0-	-1127	-0-	45	1	9801	3	Y	415	420	0			32
						457	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

11	5700 X	4280	-0-	-1420	-0-	21	1	3714	3	Y	494	483	0	1	8	41
						2	4	543	9							
12	6603 X	3875	-0-	-2728	-0-	39	1	3250	3	Y	533	530	0			44
						586	9									
01	6603 X	3899	-0-	-2704	-0-	39	1	3152	3	Y	644	638	0			50
						708	9									
02	5964 X	5098	-0-	-866	-0-	19	1	4636	3	Y	403	418	0			35
						443	9									
03	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	26	1	6036	3	Y	393	401	0			27
						432	9									
*04	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	26	1	5565	3	Y	305	308	0			24
						336	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

11	3060 X	223	-0-	-2837	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	27	25	0			2
						30	9									
*04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	316	294	0			24
						348	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

11	10380 X	6128	-0-	-4252	-0-	32	1	5700	3	Y	357	353	0			30
						3	4	393	9							
12	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	148	1	12222	3	Y	332	334	0			28
						1	4	365	9							
01	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	147	1	11875	3	Y	405	401	0			32
						1	4	446	9							
02	8792 X	7114	-0-	-1678	-0-	27	1	6742	3	Y	314	319	0			27
						345	9									
03	12741 X	7090	-0-	-5651	-0-	28	1	6558	3	Y	458	453	0			32
						504	9									
04	12330 X	2620	-0-	-9710	-0-	10	1	2054	3	Y	505	498	0			39
						556	9									

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	10260	X	8543	-0-	-1717	-0-	44	1	7845	3	Y	591	579	0			49
							4	4	650	9							
12	10850	X	10438	-0-	-412	-0-	117	1	9670	3	Y	592	592	0			49
							651	9									
01	10850	X	8705	-0-	-2145	-0-	98	1	7936	3	Y	609	611	0			47
							1	4	670	9							
02	9800	X	8220	-0-	-1580	-0-	30	1	7527	3	Y	603	598	0			52
							663	9									
03	10447	X	10103	-0-	-344	-0-	40	1	9269	3	Y	722	724	0			50
							794	9									
04	10110	X	10018	-0-	-92	-0-	44	1	9418	3	Y	505	516	0			39
							556	9									

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	12930	X	11539	-0-	-1391	-0-	56	1	10144	3	Y	1213	1190	0			101
							5	4	1334	9							
12	12400	X	10728	-0-	-1672	-0-	118	1	9802	3	Y	734	774	0			61
							1	4	807	9							
01	12896	X	10899	-0-	-1997	-0-	124	1	10077	3	Y	634	646	0			49
							1	4	697	9							
02	11648	X	9102	-0-	-2546	-0-	34	1	8428	3	Y	581	580	0			50
							1	4	639	9							
03	12896	X	9213	-0-	-3683	-0-	37	1	8610	3	Y	514	528	0			36
							1	4	565	9							
04	11550	X	9294	-0-	-2256	-0-	41	1	8812	3	Y	401	406	0			31
							441	9									

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	9810	X	7626	-0-	-2184	-0-	40	1	7210	3	Y	338	335	0			28
							4	4	372	9							
12	10168	X	7849	-0-	-2319	-0-	90	1	7414	3	Y	314	316	0			26
							345	9									
01	10509	X	6690	-0-	-3819	-0-	78	1	6269	3	Y	312	314	0			24
							343	9									
02	9492	X	5796	-0-	-3696	-0-	22	1	5548	3	Y	205	211	0			18
							226	9									
03	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	32	1	7554	3	Y	335	330	0			23
							369	9									
04	7620	X	7316	-0-	-304	-0-	33	1	7027	3	Y	233	238	0			18
							256	9									

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	480	N	86	-0-	-394	-0-	83	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	9	1	2063	3	Y	306	285	0			21
							337	9									
*04	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	49	1	10523	3	Y	580	556	0			45
							638	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12000	X	9634	-0-	-2366	-0-	50	1	9025	3	Y	504	491	0			42
							5	4	554	9							
12	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	142	1	11708	3	Y	530	528	0			44
							1	4	583	9							
01	12245	X	9419	-0-	-2826	-0-	107	1	8687	3	Y	567	567	0			44
							1	4	624	9							
02	9464	X	8869	-0-	-595	-0-	33	1	8262	3	Y	522	521	0			45
							574	9									
03	12245	X	11868	-0-	-377	-0-	48	1	11292	3	Y	479	491	0			33
							1	4	527	9							
04	11850	X	10120	-0-	-1730	-0-	45	1	9675	3	Y	364	369	0			28
							400	9									

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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	19	1	3365	3	Y	243	240	0			20
							2	4	267	9							
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	42	1	3487	3	Y	228	229	0			19
							251	9									
01	4805	X	3338	-0-	-1467	-0-	38	1	3062	3	Y	216	218	0			17
							238	9									
02	4340	X	2272	-0-	-2068	-0-	8	1	2078	3	Y	169	171	0			15
							186	9									
03	4371	X	1123	-0-	-3248	-0-	3	1	729	3	Y	355	345	0			25
							391	9									
04	3660	X	2496	-0-	-1164	-0-	10	1	2159	3	Y	297	299	0			23
							327	9									

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	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	172	1	5534	3	Y	396	418	0			11
							1	4	436	9							
12	6324	X	6217	-0-	-107	-0-	176	1	5629	3	Y	372	367	0			16
							3	4	409	9							
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	244	1	6187	3	Y	466	464	0			18
							2	4	513	9							
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	198	1	4878	3	Y	543	528	0			33
							2	4	597	9							
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	209	1	5027	3	Y	441	454	0			20
							1	4	485	9							
04	5310	X	4688	-0-	-622	-0-	173	1	4113	3	Y	364	360	0			24
							2	4	400	9							

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	7680	X	5166	-0-	-2514	-0-	135	1	4348	3	Y	621	638	0			18
							683	9									
12	7936	X	4436	-0-	-3500	-0-	112	1	3609	3	Y	648	638	0			28
							2	4	713	9							
01	7223	X	3717	-0-	-3506	-0-	124	1	3154	3	Y	398	411	0			15
							1	4	438	9							
02	5880	X	4579	-0-	-1301	-0-	170	1	4208	3	Y	181	185	0			11
							2	4	199	9							
03	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	200	1	4821	3	Y	718	696	0			33
							1	4	790	9							
04	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	176	1	4217	3	Y	544	541	0			36
							2	4	598	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	32	1	5680	3	Y	769	754	0			64
							3	4	846	9							
12	6665	X	3342	-0-	-3323	-0-	30	1	2508	3	Y	731	734	0			61
							804	9									
01	7347	X	6370	-0-	-977	-0-	67	1	5463	3	Y	764	766	0			59
							840	9									
02	6636	X	3594	-0-	-3042	-0-	11	1	2784	3	Y	726	722	0			63
							799	9									
03	7347	X	5030	-0-	-2317	-0-	19	1	4318	3	Y	630	649	0			44
							693	9									
*04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	30	1	6356	3	Y	546	548	0			42
							601	9									

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	12150	X	10052	-0-	-2098	-0-	53	1	9436	3	Y	507	500	0			42
							5	4	558	9							
12	12555	X	10135	-0-	-2420	-0-	115	1	9500	3	Y	473	476	0			39
							520	9									
01	12059	X	9454	-0-	-2605	-0-	108	1	8754	3	Y	538	535	0			42
							592	9									
02	10892	X	8736	-0-	-2156	-0-	33	1	8257	3	Y	405	412	0			35
							446	9									
03	12059	X	7933	-0-	-4126	-0-	32	1	7376	3	Y	477	479	0			33
							525	9									
04	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	229	244	0			18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3237	-0-	-873	-0-	16	1	2941	3	Y	253	261	0			21
							2	4	278	9							
12	4247	X	2766	-0-	-1481	-0-	29	1	2416	3	Y	292	289	0			24
							321	9									
01	4557	X	2935	-0-	-1622	-0-	32	1	2596	3	Y	279	281	0			22
							307	9									
02	4116	X	2880	-0-	-1236	-0-	10	1	2543	3	Y	297	293	0			26
							327	9									
03	4557	X	2823	-0-	-1734	-0-	11	1	2574	3	Y	216	227	0			15
							238	9									
04	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	12	1	2526	3	Y	134	139	0			10
							147	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	11435	-0-	-4015	-0-	60	1	10849	3	Y	474	467	0			39
							5	4	521	9							
12	15314	X	11014	-0-	-4300	-0-	125	1	10343	3	Y	495	493	0			41
							1	4	545	9							
01	15314	X	13359	-0-	-1955	-0-	158	1	12782	3	Y	380	391	0			30
							1	4	418	9							
02	13832	X	9052	-0-	-4780	-0-	34	1	8656	3	Y	328	330	0			28
							1	4	361	9							
03	12865	X	9668	-0-	-3197	-0-	39	1	9152	3	Y	433	431	0			30
							1	4	476	9							
04	12930	X	8267	-0-	-4663	-0-	36	1	7857	3	Y	340	344	0			26
							374	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5241	-0-	-1479	-0-	27	1	4870	3	Y	311	306	0			26
							2	4	342	9							
12	6944	X	5824	-0-	-1120	-0-	61	1	5016	3	Y	679	649	0			56
							747	9									
01	6231	X	5260	-0-	-971	-0-	59	1	4799	3	Y	365	393	0			28
							402	9									
02	5628	X	4779	-0-	-849	-0-	18	1	4424	3	Y	306	308	0			26
							337	9									
03	6045	X	4260	-0-	-1785	-0-	17	1	3938	3	Y	277	284	0			19
							305	9									
04	5640	X	3265	-0-	-2375	-0-	12	1	2633	3	Y	564	539	0			44
							620	9									

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	11430	X	10041	-0-	-1389	-0-	78	1	9207	3	Y	684	668	0	22	8	18
							4	4	752	9							
12	11811	X	9887	-0-	-1924	-0-	81	1	8963	3	Y	761	754	0			25
							6	4	837	9							
01	11811	X	10151	-0-	-1660	-0-	99	1	9208	3	Y	763	762	0			26
							5	4	839	9							
02	10220	X	7801	-0-	-2419	-0-	65	1	6961	3	Y	700	702	0			24
							5	4	770	9							
03	11315	X	10056	-0-	-1259	-0-	90	1	9105	3	Y	782	778	0			28
							1	4	860	9							
04	10050	X	8268	-0-	-1782	-0-	56	1	7585	3	Y	569	560	0			37
							1	4	626	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	9088	-0-	-2672	-0-	69	1	8248	3	Y	698	701	0			19
							3	4	768	9							
12	12152	X	8522	-0-	-3630	-0-	68	1	7540	3	Y	826	817	0			28
							5	4	909	9							
01	10385	X	7902	-0-	-2483	-0-	74	1	6948	3	Y	796	796	0			28
							4	4	876	9							
02	9380	X	6054	-0-	-3326	-0-	49	1	5299	3	Y	638	644	0			22
							4	4	702	9							
03	9393	X	6798	-0-	-2595	-0-	58	1	5878	3	Y	783	777	0			28
							1	4	861	9							
04	9090	X	8949	-0-	-141	-0-	60	1	8216	3	Y	611	600	0			39
							1	4	672	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	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	91	1	10735	3	Y	352	357	0			10
							4	4	387	9							
12	11470	X	7747	-0-	-3723	-0-	65	1	7215	3	Y	420	416	0			14
							5	4	462	9							
01	13051	X	10513	-0-	-2538	-0-	107	1	9921	3	Y	436	435	0			15
							5	4	480	9							
02	11788	X	10167	-0-	-1621	-0-	90	1	9612	3	Y	417	418	0			14
							6	4	459	9							
03	13051	X	9448	-0-	-3603	-0-	87	1	8821	3	Y	490	487	0			17
							1	4	539	9							
04	11220	X	3804	-0-	-7416	-0-	27	1	3643	3	Y	122	131	0			8
							134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14910	X	13196	-0-	-1714	-0-	105	1	12527	3	Y	508	513	0			14
							5	4	559	9							
12	15407	X	12700	-0-	-2707	-0-	107	1	11838	3	Y	680	671	0			23
							7	4	748	9							
01	15407	X	12259	-0-	-3148	-0-	122	1	11358	3	Y	703	702	0			24
							6	4	773	9							
02	13804	X	11406	-0-	-2398	-0-	100	1	10685	3	Y	558	563	0			19
							7	4	614	9							
03	14074	X	11247	-0-	-2827	-0-	103	1	10481	3	Y	602	600	0			21
							1	4	662	9							
04	13200	X	2081	-0-	-11119	-0-	13	1	1901	3	Y	152	163	0			10
							167	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

11	3780	X	3243	-0-	-537	-0-	59	1	2704	3	Y	436	431	1			22
							480	9									
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	83	1	3809	3	Y	402	404	1			20
							442	9									
01	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	37	1	3093	3	Y	327	335	1			12
							360	9									
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	42	1	3065	3	Y	336	330	1			18
							370	9									
03	3813	X	3646	-0-	-167	-0-	53	1	3210	3	Y	348	350	1			16
							383	9									
*04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	57	1	3290	3	Y	344	349	1			11
							378	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555

11	7980	X	5790	-0-	-2190	-0-	31	1	5540	3	Y	196	192	0			16
							3	4	216	9							
12	7564	X	5041	-0-	-2523	-0-	54	1	4494	3	Y	448	427	0			37
							493	9									
01	4774	X	3252	-0-	-1522	-0-	34	1	2749	3	Y	426	430	0			33
							469	9									
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	30	1	7380	3	Y	339	343	0			29
							373	9									
03	5983	X	5510	-0-	-473	-0-	22	1	5080	3	Y	371	374	0			26
							408	9									
04	5790	X	4635	-0-	-1155	-0-	20	1	4348	3	Y	243	250	0			19
							267	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

11	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	121	1	6077	3	Y	2308	2328	0			92
							13	4	2539	9							
12	9920	X	9270	-0-	-650	-0-	157	1	6465	3	Y	2401	2382	0			111
							7	4	2641	9							
01	10881	X	9783	-0-	-1098	-0-	170	1	7249	3	Y	2145	2172	0			84
							4	4	2360	9							
02	9828	X	7772	-0-	-2056	-0-	125	1	5422	3	Y	2007	1971	0			120
							17	4	2208	9							
03	9951	X	7962	-0-	-1989	-0-	129	1	5549	3	Y	2075	2093	0			102
							1	4	2283	9							
04	9480	X	7486	-0-	-1994	-0-	116	1	5112	3	Y	2048	2074	0			76
							5	4	2253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	101	1	5017	3	Y	1639	1651	0	3	8	65
							11	4	1803	9							
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	127	1	5251	3	Y	1547	1541	0			71
							5	4	1702	9							
01	7409	X	6308	-0-	-1101	-0-	110	1	4708	3	Y	1353	1371	0			53
							2	4	1488	9							
02	6692	X	5749	-0-	-943	-0-	97	1	4208	3	Y	1301	1276	0			78
							13	4	1431	9							
03	7409	X	5814	-0-	-1595	-0-	97	1	4143	3	Y	1430	1437	0			71
							1	4	1573	9							
04	6930	X	5433	-0-	-1497	-0-	88	1	3888	3	Y	1321	1343	0			49
							4	4	1453	9							

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	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	121	1	6049	3	Y	1848	1869	0			74
							13	4	2033	9							
12	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	140	1	5750	3	Y	1765	1758	0			81
							6	4	1942	9							
01	8928	X	6878	-0-	-2050	-0-	118	1	5056	3	Y	1546	1567	0			60
							3	4	1701	9							
02	8064	X	6598	-0-	-1466	-0-	111	1	4824	3	Y	1498	1469	0			89
							15	4	1648	9							
03	8928	X	6670	-0-	-2258	-0-	112	1	4838	3	Y	1563	1575	0			77
							1	4	1719	9							
04	8220	X	6168	-0-	-2052	-0-	100	1	4405	3	Y	1507	1528	0			56
							5	4	1658	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	46	1	1024	3	Y	1289	1265	0			121
							1418	9									
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	2263	2237	0			147
							2489	9									
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	3	Y	1521	1477	0	80	1	111
							1673	9									
02	2716	X	2485	-0-	-231	-0-	37	1	603	3	Y	1677	1655	0			133
							1845	9									
03	3224	X	2190	-0-	-1034	-0-	45	1	807	3	Y	1216	1244	0			105
							1338	9									
04	3120	X	2023	-0-	-1097	-0-	69	1	1374	3	Y	527	583	0			49
							580	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	71	1	1509	3	Y	194	181	0			13
							213	9									
01	T. A.		6156	-0-	6156	6156	248	1	4816	3	Y	993	926	0	7	1	73
							1092	9									
02	T. A.		4762	-0-	4762	10918	237	1	3853	3	Y	611	636	0			48
							672	9									
03	T. A.		4480	-0-	4480	15398	202	1	3652	3	Y	569	568	0			49
							626	9									
*04	18496	X	3098	-0-	-15398	-0-	139	1	2770	3	Y	172	205	0			16
							189	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760 X	12183	-0-	-5577	-0-	98	1	11617	3	Y	421	427	0			11
						5	4	463	9							
12	18135 X	7399	-0-	-10736	-0-	60	1	6729	3	Y	551	544	0			18
						4	4	606	9							
01	14446 X	10405	-0-	-4041	-0-	104	1	9657	3	Y	581	579	0			20
						5	4	639	9							
02	13048 X	7760	-0-	-5288	-0-	68	1	7223	3	Y	422	428	0			14
						5	4	464	9							
03	13981 X	10745	-0-	-3236	-0-	101	1	10248	3	Y	359	360	0			13
						1	4	395	9							
04	12180 X	3025	-0-	-9155	-0-	21	1	2901	3	Y	94	101	0			6
						103	9									

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	17940 X	14041	-0-	-3899	-0-	45	1	12349	3	Y	1496	1497	0			26
						1	4	1646	9							
12	18166 X	14722	-0-	-3444	-0-	50	1	13027	3	Y	1495	1496	0			25
						1645	9									
01	15841 X	15170	-0-	-671	-0-	54	1	13216	3	Y	1724	1721	0			28
						4	4	1896	9							
02	14308 X	13396	-0-	-912	-0-	49	1	11663	3	Y	1530	1535	0			23
						1	4	1683	9							
03	15841 X	14253	-0-	-1588	-0-	50	1	12415	3	Y	1621	1620	0			24
						5	4	1783	9							
04	14670 X	14291	-0-	-379	-0-	50	1	12494	3	Y	1583	1583	0			24
						6	4	1741	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18870 X	15449	-0-	-3421	-0-	50	1	13672	3	Y	1569	1563	0			27
						1	4	1726	9							
12	18445 X	14876	-0-	-3569	-0-	49	1	12885	3	Y	1765	1762	0			30
						1942	9									
01	16120 X	14480	-0-	-1640	-0-	52	1	12509	3	Y	1741	1743	0			28
						4	4	1915	9							
02	14560 X	12998	-0-	-1562	-0-	48	1	11202	3	Y	1588	1593	0			23
						1	4	1747	9							
03	15965 X	14186	-0-	-1779	-0-	50	1	12252	3	Y	1708	1706	0			25
						5	4	1879	9							
04	15450 X	13614	-0-	-1836	-0-	48	1	11693	3	Y	1697	1696	0			26
						6	4	1867	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25620 X	24035	-0-	-1585	-0-	78	1	21259	3	Y	2452	2453	0			43
						1	4	2697	9							
12	25730 X	23056	-0-	-2674	-0-	74	1	19316	3	Y	3333	3320	0			56
						3666	9									
01	25420 X	22083	-0-	-3337	-0-	78	1	18684	3	Y	3014	3021	0			49
						6	4	3315	9							
02	22960 X	19333	-0-	-3627	-0-	72	1	16893	3	Y	2151	2168	0			32
						2	4	2366	9							
03	25420 X	20609	-0-	-4811	-0-	74	1	18016	3	Y	2284	2282	0			34
						7	4	2512	9							
04	24030 X	20224	-0-	-3806	-0-	71	1	17759	3	Y	2168	2169	0			33
						9	4	2385	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	5956	-0-	-4934	-0-	60	1	5345	3	Y	501	517	0			30
							551	9									
12	10478	X	7297	-0-	-3181	-0-	206	1	6298	3	Y	721	684	0			67
							793	9									
01	9114	X	5529	-0-	-3585	-0-	162	1	4601	3	Y	696	708	0			55
							766	9									
02	7392	X	4674	-0-	-2718	-0-	176	1	3860	3	Y	580	586	0			49
							638	9									
03	7285	X	5681	-0-	-1604	-0-	246	1	4948	3	Y	443	463	0			29
							487	9									
04	7050	X	4967	-0-	-2083	-0-	174	1	4279	3	Y	466	393	0	45	1	57
							1	4	513	9							

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	13200	X	8394	-0-	-4806	-0-	84	1	7462	3	Y	771	787	0			46
							848	9									
12	11935	X	9427	-0-	-2508	-0-	266	1	8180	3	Y	892	855	0			83
							981	9									
01	11904	X	9399	-0-	-2505	-0-	288	1	8208	3	Y	821	839	0			65
							903	9									
02	10752	X	7340	-0-	-3412	-0-	284	1	6261	3	Y	723	727	0			61
							795	9									
03	11873	X	7689	-0-	-4184	-0-	327	1	6561	3	Y	728	742	0			47
							801	9									
04	9120	X	8695	-0-	-425	-0-	318	1	7792	3	Y	529	445	0	66	1	65
							3	4	582	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10154	-0-	-1366	-0-	97	1	8673	3	Y	1258	1272	0			75
							1384	9									
12	11904	X	10783	-0-	-1121	-0-	296	1	9080	3	Y	1279	1235	0			119
							1407	9									
01	11904	X	9248	-0-	-2656	-0-	272	1	7739	3	Y	1124	1155	0			88
							1	4	1236	9							
02	9968	X	8320	-0-	-1648	-0-	312	1	6844	3	Y	1058	1057	0			89
							1164	9									
03	11036	X	9885	-0-	-1151	-0-	410	1	8233	3	Y	1128	1144	0			73
							1	4	1241	9							
04	10440	X	8970	-0-	-1470	-0-	297	1	7295	3	Y	1251	1054	0	117	1	153
							2	4	1376	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	41	-0-	-2719	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	2852	X	1068	-0-	-1784	-0-	29	1	593	3	Y	405	379	0			26
							446	9									
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	91	96	0	14	1	7
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	456	1	10073	3	Y	1187	1135	0			112
							1306	9									
12	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	515	1	10875	3	Y	257	352	0			17
							283	9									
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	492	1	9557	3	Y	1183	1105	0	9	1	86
							1301	9									
02	11060	X	9320	-0-	-1740	-0-	450	1	7326	3	Y	1404	1379	0			111
							1544	9									
03	12245	X	7727	-0-	-4518	-0-	373	1	6728	3	Y	569	631	0			49
							626	9									
04	11850	X	7933	-0-	-3917	-0-	324	1	6474	3	Y	1032	986	0			95
							1135	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

11	8190	X	7134	-0-	-1056	-0-	302	1	6679	3	Y	139	134	0			13
							153	9									
12	8463	X	7992	-0-	-471	-0-	358	1	7547	3	Y	79	87	0			5
							87	9									
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	496	1	9611	3	Y	793	737	0	3	1	58
							872	9									
02	8232	X	7118	-0-	-1114	-0-	382	1	6248	3	Y	444	467	0			35
							488	9									
03	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	570	1	10305	3	Y	357	361	0			31
							393	9									
04	10620	X	9898	-0-	-722	-0-	469	1	9318	3	Y	101	123	0			9
							111	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	296	-0-	-14	-0-	15	1	278	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2800	N	3483	-0-	683	683	200	1	3265	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
03	2100	N	1417	-0-	-683	-0-	74	1	1335	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23190	X	21126	-0-	-2064	-0-	67	1	18432	3	Y	2387	2383	0			42
							1	4	2626	9							
12	22940	X	21014	-0-	-1926	-0-	70	1	18313	3	Y	2392	2394	0			40
							2631	9									
01	22289	X	18919	-0-	-3370	-0-	68	1	16313	3	Y	2303	2306	0			37
							5	4	2533	9							
02	19712	X	16923	-0-	-2789	-0-	62	1	14641	3	Y	2017	2024	0			30
							1	4	2219	9							
03	21824	X	18525	-0-	-3299	-0-	65	1	16102	3	Y	2138	2136	0			32
							6	4	2352	9							
04	21120	X	17740	-0-	-3380	-0-	63	1	15438	3	Y	2028	2029	0			31
							8	4	2231	9							

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	21840	X	16350	-0-	-5490	-0-	52	1	14441	3	Y	1687	1687	0			29
							1	4	1856	9							
12	20987	X	18657	-0-	-2330	-0-	63	1	16611	3	Y	1803	1802	0			30
							1983	9									
01	20863	X	18316	-0-	-2547	-0-	68	1	16482	3	Y	1601	1605	0			26
							5	4	1761	9							
02	18844	X	15617	-0-	-3227	-0-	59	1	14036	3	Y	1383	1389	0			20
							1	4	1521	9							
03	18662	X	17126	-0-	-1536	-0-	61	1	15032	3	Y	1843	1836	0			27
							6	4	2027	9							
04	18060	X	16693	-0-	-1367	-0-	59	1	14757	3	Y	1699	1700	0			26
							8	4	1869	9							

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	450	1	14506	3	Y	957	998	0			28
							1	4	1053	9							
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	253	1	8119	3	Y	986	972	0			42
							5	4	1085	9							
01	10354	X	7758	-0-	-2596	-0-	256	1	6526	3	Y	885	894	0			33
							2	4	974	9							
02	14952	X	7422	-0-	-7530	-0-	245	1	6057	3	Y	1015	987	0			61
							3	4	1117	9							
03	16554	X	7988	-0-	-8566	-0-	278	1	6668	3	Y	945	963	0			43
							2	4	1040	9							
04	16020	X	5809	-0-	-10211	-0-	201	1	4799	3	Y	733	728	0			48
							3	4	806	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	18	-0-	-1842	-0-	18	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.		117	-0-	117	117	1	1	112	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	9082	-0-	-4208	-0-	34	1	8011	3	Y	943	901	0	38	8	28
							1037	9									
12	13733	X	9181	-0-	-4552	-0-	36	1	7986	3	Y	1054	1025	0	30	8	27
							1159	9									
01	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	58	1	12423	3	Y	1109	1070	0	34	8	32
							1220	9									
02	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	46	1	8834	3	Y	983	982	0			33
							1081	9									
03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	49	1	10832	3	Y	1092	1072	0	34	8	19
							1201	9									
04	6270	X	5328	-0-	-942	-0-	19	1	4683	3	Y	569	573	0			15
							626	9									

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	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	67	1	15924	3	Y	1187	1167	0			37
							1306	9									
12	13206	X	10802	-0-	-2404	-0-	40	1	9169	3	Y	1448	1447	0			38
							1593	9									
01	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	118	1	25411	3	Y	1273	1273	0			38
							1400	9									
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					Y	683	698	0			23
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	759	768	0			14
04	10830	X	10663	-0-	-167	-0-	40	1	9986	3	Y	579	578	0			15
							637	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	42	1	10200	3	Y	800	788	0			25
							880	9									
12	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	51	1	11690	3	Y	935	935	0			25
							1029	9									
01	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	113	1	24210	3	Y	971	967	0			29
							1068	9									
02	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	49	1	9658	3	Y	625	633	0			21
							688	9									
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	692	700	0			13
04	9270	X	6699	-0-	-2571	-0-	24	1	5970	3	Y	641	637	0			17
							705	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36341	X	36341	-0-	-0-	-0-	149	1	35588	3	Y	549	542	0			17
							604	9									
12	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	53	1	12116	3	Y	620	621	0			16
							682	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	743	737	0			22
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	592	594	0			20
03	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	34	1	7467	3	Y	513	524	0			9
							564	9									
04	6300	X	6155	-0-	-145	-0-	22	1	5493	3	Y	582	575	0			16
							640	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	786	770	0	1	8	24
12	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	34	1	7785	3	Y	869	870	0			23
							956	9									
01	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	65	1	13927	3	Y	852	850	0			25
							937	9									
02	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	49	1	9530	3	Y	681	683	0			23
							749	9									
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	46	1	10185	3	Y	735	744	0			14
							809	9									
04	9060	X	7473	-0-	-1587	-0-	28	1	6928	3	Y	470	471	0			13
							517	9									

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	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					-0-
01	1240	X	208	-0-	-1032	-0-	1	1	201	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	32	1	7092	3	Y	606	595	0			11
							667	9									
*04	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	23	1	5858	3	Y	1055	1038	0			28
							1161	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	95	1	2101	3	Y	1310	1270	0	1	8	123
							1441	9									
12	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	108	1	2286	3	Y	821	891	0			53
							903	9									
01	3596	X	3139	-0-	-457	-0-	118	1	2287	3	Y	667	641	0	29	1	49
							734	9					1	8			
02	3388	X	2547	-0-	-841	-0-	108	1	1749	3	Y	627	623	0	4	8	49
							690	9									
03	3751	X	2535	-0-	-1216	-0-	95	1	1729	3	Y	646	638	0	1	8	56
							711	9									
04	3630	X	2588	-0-	-1042	-0-	84	1	1681	3	Y	748	735	0			69
							823	9									

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2598	-0-	2598	2598	127	1	2471	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		7419	-0-	7419	10017	384	1	6235	3	Y	727	669	0			58
							800	9									
03	T. A.		4399	-0-	4399	14416	182	1	3271	3	Y	860	844	0			74
							946	9									
*04	17625	X	3209	-0-	-14416	-0-	129	1	2579	3	Y	455	487	0			42
							501	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	7801	-0-	-3599	-0-	63	1	7414	3	Y	292	294	0			8
							3	4	321	9							
12	11780	X	8860	-0-	-2920	-0-	73	1	8130	3	Y	593	581	0			20
							5	4	652	9							
01	10726	X	8686	-0-	-2040	-0-	85	1	7843	3	Y	685	681	0			24
							4	4	754	9							
02	8008	X	7920	-0-	-88	-0-	66	1	7172	3	Y	615	618	0			21
							5	4	677	9							
03	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	99	1	10125	3	Y	624	623	0			22
							1	4	686	9							
04	8580	X	2362	-0-	-6218	-0-	16	1	2169	3	Y	161	173	0			10
							177	9									

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	15120	X	14912	-0-	-208	-0-	92	1	12571	3	Y	2044	2038	0			107
							1	4	2248	9							
12	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	109	1	13641	3	Y	2129	2145	0			91
							11	4	2342	9							
01	20057	X	18986	-0-	-1071	-0-	141	1	16615	3	Y	2025	2019	0			97
							2	4	2228	9							
02	18116	X	13365	-0-	-4751	-0-	90	1	11314	3	Y	1782	1778	0	28	1	73
							1	4	1960	9							
03	20057	X	14067	-0-	-5990	-0-	87	1	11826	3	Y	1955	1929	0			99
							3	4	2151	9							
04	18360	X	10523	-0-	-7837	-0-	68	1	8643	3	Y	1643	1665	0			77
							5	4	1807	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14010	X	12294	-0-	-1716	-0-	77	1	10423	3	Y	1631	1639	0			85
							1794	9									
12	14477	X	14104	-0-	-373	-0-	96	1	12023	3	Y	1796	1804	0			77
							9	4	1976	9							
01	15097	X	14144	-0-	-953	-0-	104	1	12239	3	Y	1635	1633	0			79
							2	4	1799	9							
02	13636	X	11646	-0-	-1990	-0-	80	1	9975	3	Y	1445	1442	0	23	1	59
							1	4	1590	9							
03	14105	X	12196	-0-	-1909	-0-	76	1	10303	3	Y	1650	1625	0			84
							2	4	1815	9							
04	13680	X	12150	-0-	-1530	-0-	80	1	10197	3	Y	1697	1702	0			79
							6	4	1867	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	13504	-0-	-566	-0-	84	1	11436	3	Y	1803	1804	0			94
							1	4	1983	9							
12	14539	X	13141	-0-	-1398	-0-	87	1	10937	3	Y	1916	1928	0			82
							9	4	2108	9							
01	16027	X	11510	-0-	-4517	-0-	80	1	9494	3	Y	1759	1756	0			85
							1	4	1935	9							
02	14476	X	10704	-0-	-3772	-0-	70	1	8799	3	Y	1667	1657	0	27	1	68
							1	4	1834	9							
03	13950	X	12348	-0-	-1602	-0-	76	1	10364	3	Y	1733	1713	0			88
							2	4	1906	9							
04	13500	X	12316	-0-	-1184	-0-	82	1	10580	3	Y	1497	1515	0			70
							7	4	1647	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	81	1	10999	3	Y	1897	1900	0			99
						2087	9									
12	13981 X	12418	-0-	-1563	-0-	80	1	10093	3	Y	2034	2043	0	3	8	87
						8	4	2237	9							
01	15562 X	13036	-0-	-2526	-0-	90	1	10649	3	Y	2086	2061	0	12	8	100
						2	4	2295	9							
02	14056 X	12474	-0-	-1582	-0-	80	1	10036	3	Y	2143	2120	0	34	1	88
						1	4	2357	9			1	8			
03	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	93	1	12615	3	Y	1652	1647	0	9	8	84
						3	4	1817	9							
04	13170 X	12728	-0-	-442	-0-	85	1	10854	3	Y	1620	1627	0	1	8	76
						7	4	1782	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

11	18678 X	18678	-0-	-0-	-0-	117	1	15899	3	Y	2420	2419	0	4	8	126
						2662	9									
12	18879 X	18784	-0-	-95	-0-	126	1	15843	3	Y	2548	2565	0			109
						12	4	2803	9							
01	19840 X	16518	-0-	-3322	-0-	119	1	14091	3	Y	2096	2104	0			101
						2	4	2306	9							
02	17920 X	17087	-0-	-833	-0-	118	1	14710	3	Y	2052	2036	0	33	1	84
						2	4	2257	9							
03	19313 X	19057	-0-	-256	-0-	116	1	15756	3	Y	2893	2830	0			147
						3	4	3182	9							
04	18690 X	16725	-0-	-1965	-0-	112	1	14345	3	Y	2054	2105	0			96
						9	4	2259	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

11	10770 X	10295	-0-	-475	-0-	64	1	8738	3	Y	1357	1358	0			71
						1493	9									
12	11129 X	9967	-0-	-1162	-0-	67	1	8445	3	Y	1316	1331	0			56
						7	4	1448	9							
01	10416 X	9360	-0-	-1056	-0-	65	1	7723	3	Y	1428	1415	0			69
						1	4	1571	9							
02	9408 X	9212	-0-	-196	-0-	62	1	7748	3	Y	1274	1271	0	20	1	52
						1	4	1401	9							
03	10416 X	8943	-0-	-1473	-0-	55	1	7509	3	Y	1252	1240	0			64
						2	4	1377	9							
04	10080 X	9615	-0-	-465	-0-	63	1	8018	3	Y	1390	1389	0			65
						5	4	1529	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

11	10500 X	9867	-0-	-633	-0-	60	1	8087	3	Y	1564	1563	0			82
						1720	9									
12	10850 X	10179	-0-	-671	-0-	66	1	8216	3	Y	1719	1728	0			73
						6	4	1891	9							
01	9796 X	8006	-0-	-1790	-0-	52	1	6185	3	Y	1607	1603	0			77
						1	4	1768	9							
02	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	58	1	7225	3	Y	1450	1445	0	23	1	59
						1	4	1595	9							
03	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	59	1	8097	3	Y	1611	1588	0			82
						2	4	1772	9							
*04	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	64	1	8169	3	Y	1580	1588	0			74
						5	4	1738	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25800 X	23012	-0-	-2788	-0-	72	1	19804	3	Y	2850	2852	0			50
						1	4	3135	9							
12	25451 X	22671	-0-	-2780	-0-	75	1	19396	3	Y	2909	2910	0			49
						3200	9									
01	24583 X	21642	-0-	-2941	-0-	76	1	18524	3	Y	2760	2764	0			45
						6	4	3036	9							
02	22204 X	19128	-0-	-3076	-0-	69	1	16366	3	Y	2446	2455	0			36
						2	4	2691	9							
03	24583 X	20745	-0-	-3838	-0-	72	1	17866	3	Y	2545	2543	0			38
						7	4	2800	9							
04	23010 X	20094	-0-	-2916	-0-	70	1	17295	3	Y	2473	2473	0			38
						9	4	2720	9							

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	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	132	1	15658	3	Y	504	507	0			14
						6	4	554	9							
12	15769 X	15769	-0-	-0-	-0-	135	1	14903	3	Y	656	648	0			22
						9	4	722	9							
01	15376 X	14127	-0-	-1249	-0-	143	1	13296	3	Y	619	620	0			21
						7	4	681	9							
02	15260 X	13538	-0-	-1722	-0-	119	1	12803	3	Y	552	554	0			19
						9	4	607	9							
03	16895 X	13420	-0-	-3475	-0-	123	1	12617	3	Y	616	613	0			22
						2	4	678	9							
04	16350 X	8399	-0-	-7951	-0-	57	1	7836	3	Y	459	451	0			30
						1	4	505	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020 X	11763	-0-	-4257	-0-	94	1	11167	3	Y	453	458	0			12
						4	4	498	9							
12	16554 X	12637	-0-	-3917	-0-	108	1	11981	3	Y	491	487	0			16
						8	4	540	9							
01	14043 X	11126	-0-	-2917	-0-	111	1	10363	3	Y	588	584	0			20
						5	4	647	9							
02	12628 X	9004	-0-	-3624	-0-	77	1	8304	3	Y	561	562	0			19
						6	4	617	9							
03	12958 X	9684	-0-	-3274	-0-	89	1	9010	3	Y	531	531	0			19
						1	4	584	9							
04	12240 X	6091	-0-	-6149	-0-	41	1	5605	3	Y	404	397	0			26
						1	4	444	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16740 X	12207	-0-	-4533	-0-	40	1	10938	3	Y	1116	1116	0			19
						1	4	1228	9							
12	15841 X	11158	-0-	-4683	-0-	38	1	9959	3	Y	1055	1056	0			18
						1161	9									
01	14167 X	12875	-0-	-1292	-0-	47	1	11547	3	Y	1161	1160	0			19
						4	4	1277	9							
02	12796 X	11822	-0-	-974	-0-	45	1	10626	3	Y	1045	1049	0			15
						1	4	1150	9							
03	13547 X	11907	-0-	-1640	-0-	44	1	10640	3	Y	1108	1107	0			16
						4	4	1219	9							
04	12450 X	11262	-0-	-1188	-0-	40	1	10042	3	Y	1068	1068	0			16
						5	4	1175	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21120	X	17261	-0-	-3859	-0-	57	1	15582	3	Y	1474	1460	0	13	8	25
							1	4	1621	9							
12	20646	X	17334	-0-	-3312	-0-	60	1	15584	3	Y	1536	1524	0	11	8	26
							1690	9									
01	18011	X	16386	-0-	-1625	-0-	61	1	14631	3	Y	1535	1491	0	46	8	24
							5	4	1689	9							
02	16268	X	14449	-0-	-1819	-0-	56	1	12988	3	Y	1276	1276	0	5	8	19
							1	4	1404	9							
03	18011	X	16261	-0-	-1750	-0-	60	1	14725	3	Y	1337	1303	0	34	8	19
							5	4	1471	9							
04	17250	X	16093	-0-	-1157	-0-	58	1	14509	3	Y	1381	1373	0	6	8	21
							7	4	1519	9							

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	25650	X	20154	-0-	-5496	-0-	66	1	17931	3	Y	1960	1959	0			34
							1	4	2156	9							
12	26505	X	19965	-0-	-6540	-0-	67	1	17569	3	Y	2116	2114	0			36
							1	4	2328	9							
01	26505	X	19920	-0-	-6585	-0-	73	1	17573	3	Y	2062	2064	0			34
							6	4	2268	9							
02	19852	X	17503	-0-	-2349	-0-	66	1	15401	3	Y	1850	1857	0			27
							1	4	2035	9							
03	21235	X	18293	-0-	-2942	-0-	65	1	16053	3	Y	1972	1970	0			29
							6	4	2169	9							
04	20160	X	17796	-0-	-2364	-0-	63	1	15726	3	Y	1817	1818	0			28
							8	4	1999	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18750	X	14258	-0-	-4492	-0-	46	1	12713	3	Y	1362	1361	0			24
							1	4	1498	9							
12	18321	X	14483	-0-	-3838	-0-	49	1	12777	3	Y	1506	1505	0			25
							1657	9									
01	15128	X	14044	-0-	-1084	-0-	51	1	12369	3	Y	1473	1474	0			24
							4	4	1620	9							
02	13664	X	12377	-0-	-1287	-0-	46	1	10931	3	Y	1272	1277	0			19
							1	4	1399	9							
03	15128	X	13493	-0-	-1635	-0-	49	1	11931	3	Y	1372	1371	0			20
							4	4	1509	9							
04	14250	X	13111	-0-	-1139	-0-	46	1	11576	3	Y	1348	1347	0			21
							6	4	1483	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	4971	-0-	-5799	-0-	46	1	4149	3	Y	705	721	0			42
							776	9									
12	10106	X	5931	-0-	-4175	-0-	158	1	4859	3	Y	831	796	0			77
							914	9									
01	8773	X	5718	-0-	-3055	-0-	166	1	4713	3	Y	763	780	0			60
							839	9									
02	7924	X	5642	-0-	-2282	-0-	211	1	4657	3	Y	704	705	0			59
							774	9									
03	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	283	1	5685	3	Y	734	745	0			48
							1	4	807	9							
04	5730	X	4000	-0-	-1730	-0-	130	1	3214	3	Y	595	501	0	69	1	73
							1	4	655	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	5968	-0-	-4202	-0-	61	1	5426	3	Y	437	443	0			26
							481	9									
12	10509	X	6562	-0-	-3947	-0-	191	1	5834	3	Y	488	469	0			45
							537	9									
01	10509	X	6111	-0-	-4398	-0-	191	1	5426	3	Y	449	459	0			35
							494	9									
02	9492	X	4796	-0-	-4696	-0-	190	1	4179	3	Y	388	390	0			33
							427	9									
03	8990	X	3770	-0-	-5220	-0-	163	1	3280	3	Y	297	311	0			19
							327	9									
04	6360	X	4941	-0-	-1419	-0-	175	1	4282	3	Y	438	368	0	35	1	54
							2	4	482	9							

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	8820	X	5513	-0-	-3307	-0-	55	1	4924	3	Y	485	493	0			29
							534	9									
12	8742	X	6425	-0-	-2317	-0-	185	1	5656	3	Y	531	511	0			49
							584	9									
01	7130	X	5670	-0-	-1460	-0-	174	1	4946	3	Y	499	509	0			39
							1	4	549	9							
02	6384	X	4290	-0-	-2094	-0-	169	1	3702	3	Y	381	388	0			32
							419	9									
03	6417	X	4796	-0-	-1621	-0-	205	1	4109	3	Y	438	442	0			28
							482	9									
04	6210	X	4065	-0-	-2145	-0-	138	1	3379	3	Y	497	418	0	46	1	61
							1	4	547	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22560	X	22560	-0-	-0-	-0-	89	1	21144	3	Y	1206	1189	0			37
							1327	9									
12	47189	X	47189	-0-	-0-	-0-	200	1	45623	3	Y	1242	1246	0			33
							1366	9									
01	35013	X	35013	-0-	-0-	-0-	154	1	33242	3	Y	1470	1460	0			43
							1617	9									
02	20804	X	8880	-0-	-11924	-0-	41	1	7890	3	Y	863	877	0			29
							949	9									
03	23033	X	9122	-0-	-13911	-0-	38	1	8382	3	Y	638	655	0			12
							702	9									
04	22290	X	14045	-0-	-8245	-0-	53	1	13304	3	Y	625	620	0			17
							688	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	54	1	12883	3	Y	1185	1168	0			37
							1304	9									
12	11191	X	10203	-0-	-988	-0-	37	1	8664	3	Y	1365	1366	0			36
							1502	9									
01	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	77	1	16463	3	Y	1321	1318	0			39
							1453	9									
02	13272	X	12770	-0-	-502	-0-	61	1	11947	3	Y	693	708	0			24
							762	9									
03	14694	X	13062	-0-	-1632	-0-	55	1	11980	3	Y	934	941	0			17
							1027	9									
04	14220	X	9294	-0-	-4926	-0-	35	1	8617	3	Y	584	585	0			16
							642	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	-0-	-0-	-12930	-0-					Y	1037	1024	0			32
12	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	1064	1068	0			28
01	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	99	1	21115	3	Y	1097	1093	0			32
							1207	9									
02	8456	X	-0-	-0-	-8456	-0-					Y	804	809	0			27
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	983	992	0			18
04	9060	X	6812	-0-	-2248	-0-	24	1	6138	3	Y	591	593	0			16
							650	9									

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	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	1795	1773	0			55
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	1201	1224	0			32
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	1054	1055	0			31
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	31	1	6150	3	Y	628	638	0			21
							691	9									
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	42	1	9313	3	Y	910	914	0			17
							1001	9									
*04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	39	1	9595	3	Y	594	595	0			16
							653	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	36	1	8491	3	Y	1350	1353	0			42
							1485	9									
12	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	36	1	8080	3	Y	1449	1453	0			38
							1594	9									
01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	1543	1535	0			46
02	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	53	1	10449	3	Y	971	984	0			33
							1068	9									
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	59	1	12920	3	Y	1056	1070	0			19
							1162	9									
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	663	664	0			18

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	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	510	1	11251	3	Y	1225	1176	0			115
							1348	9									
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	379	1	7984	3	Y	870	929	0			56
							957	9									
01	10912	X	7642	-0-	-3270	-0-	342	1	6650	3	Y	591	573	0	31	1	43
							650	9									
02	12236	X	5674	-0-	-6562	-0-	287	1	4670	3	Y	652	643	0			52
							717	9									
03	13547	X	8352	-0-	-5195	-0-	401	1	7232	3	Y	654	650	0			56
							719	9									
04	13110	X	10446	-0-	-2664	-0-	417	1	8329	3	Y	1545	1458	0			143
							1700	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	2246	2219	0			69
12	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	2591	2592	0			68
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	1887	1894	0	5	8	56
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	34	1	6482	3	Y	1015	1036	0			35
							1117	9									
03	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	40	1	8872	3	Y	1137	1151	0			21
							1251	9									
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	24	1	6039	3	Y	680	683	0			18
							748	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

11	11040	X	9320	-0-	-1720	-0-	30	1	8363	3	Y	842	841	0			15
							1	4	926	9							
12	10447	X	9423	-0-	-1024	-0-	32	1	8427	3	Y	876	876	0			15
							964	9									
01	10447	X	9204	-0-	-1243	-0-	34	1	8268	3	Y	817	819	0			13
							3	4	899	9							
02	9436	X	8235	-0-	-1201	-0-	31	1	7330	3	Y	794	795	0			12
							1	4	873	9							
03	10013	X	8820	-0-	-1193	-0-	32	1	7962	3	Y	748	749	0			11
							3	4	823	9							
04	9330	X	8465	-0-	-865	-0-	30	1	7476	3	Y	868	866	0			13
							4	4	955	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

11	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	42	1	11516	3	Y	1163	1161	0			20
							1	4	1279	9							
12	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	46	1	11854	3	Y	1202	1202	0			20
							1322	9									
01	13516	X	12879	-0-	-637	-0-	47	1	11527	3	Y	1183	1184	0			19
							4	4	1301	9							
02	12208	X	11096	-0-	-1112	-0-	43	1	9904	3	Y	1044	1048	0			15
							1	4	1148	9							
03	13516	X	11850	-0-	-1666	-0-	43	1	10623	3	Y	1073	1072	0			16
							4	4	1180	9							
04	12840	X	12179	-0-	-661	-0-	44	1	10968	3	Y	1055	1055	0			16
							6	4	1161	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

11	19860	X	15820	-0-	-4040	-0-	52	1	14162	3	Y	1459	1458	0			25
							1	4	1605	9							
12	18414	X	15943	-0-	-2471	-0-	54	1	14204	3	Y	1532	1531	0			26
							1685	9									
01	18414	X	15494	-0-	-2920	-0-	57	1	13845	3	Y	1443	1446	0			23
							5	4	1587	9							
02	16632	X	14066	-0-	-2566	-0-	54	1	12583	3	Y	1298	1302	0			19
							1	4	1428	9							
03	17360	X	14830	-0-	-2530	-0-	54	1	13289	3	Y	1347	1346	0			20
							5	4	1482	9							
04	15810	X	14402	-0-	-1408	-0-	51	1	12904	3	Y	1309	1309	0			20
							7	4	1440	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6307	-0-	-413	-0-	95	1	4794	3	Y	1279	1297	0			51
							11	4	1407	9							
12	6944	X	5000	-0-	-1944	-0-	94	1	3891	3	Y	919	928	0			42
							4	4	1011	9							
01	8308	X	4675	-0-	-3633	-0-	78	1	3343	3	Y	1138	1136	0			44
							2	4	1252	9							
02	7504	X	6126	-0-	-1378	-0-	107	1	4619	3	Y	1260	1229	0			75
							14	4	1386	9							
03	8308	X	6667	-0-	-1641	-0-	120	1	5157	3	Y	1263	1276	0			62
							1	4	1389	9							
04	6300	X	6038	-0-	-262	-0-	104	1	4562	3	Y	1243	1259	0			46
							5	4	1367	9							

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	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	80	1	3991	3	Y	1278	1286	0			51
							9	4	1406	9							
12	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	114	1	4744	3	Y	1231	1225	0			57
							5	4	1354	9							
01	7533	X	5595	-0-	-1938	-0-	100	1	4286	3	Y	1097	1110	0	1	8	43
							2	4	1207	9							
02	6804	X	4522	-0-	-2282	-0-	78	1	3383	3	Y	955	941	0			57
							10	4	1051	9							
03	6727	X	4410	-0-	-2317	-0-	77	1	3311	3	Y	928	939	0			46
							1	4	1021	9							
04	6030	X	4176	-0-	-1854	-0-	70	1	3102	3	Y	910	922	0			34
							3	4	1001	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	108	1	5396	3	Y	885	850	0			35
							12	4	974	9							
12	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	159	1	6553	3	Y	1584	1546	0			73
							6	4	1742	9							
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	125	1	5322	3	Y	1619	1629	0			63
							2	4	1781	9							
02	6048	X	6041	-0-	-7	-0-	97	1	4240	3	Y	1537	1508	0			92
							13	4	1691	9							
03	8463	X	5991	-0-	-2472	-0-	110	1	4678	3	Y	1093	1131	0			54
							1	4	1202	9							
04	8190	X	5662	-0-	-2528	-0-	100	1	4390	3	Y	1062	1077	0			39
							4	4	1168	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	13590	-0-	-4680	-0-	43	1	11721	3	Y	1659	1661	0			29
							1	4	1825	9							
12	18600	X	13545	-0-	-5055	-0-	44	1	11675	3	Y	1659	1660	0			28
							1	4	1825	9							
01	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	54	1	12979	3	Y	1703	1703	0			28
							4	4	1873	9							
02	13188	X	13182	-0-	-6	-0-	48	1	11223	3	Y	1736	1738	0			26
							1	4	1910	9							
03	14601	X	13746	-0-	-855	-0-	47	1	11720	3	Y	1795	1795	0			26
							4	4	1975	9							
04	14130	X	13465	-0-	-665	-0-	46	1	11468	3	Y	1768	1767	0			27
							6	4	1945	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	46	1	12806	3	Y	2269	2263	0	13	8	39
							2496	9									
12	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	51	1	13294	3	Y	2413	2392	0	20	8	40
							2654	9									
01	15965	X	15364	-0-	-601	-0-	52	1	12730	3	Y	2344	2346	0			38
							4	4	2578	9							
02	14420	X	13797	-0-	-623	-0-	49	1	11512	3	Y	2032	2040	0			30
							1	4	2235	9							
03	15996	X	14885	-0-	-1111	-0-	51	1	12489	3	Y	2127	2126	0			31
							5	4	2340	9							
04	15480	X	14690	-0-	-790	-0-	50	1	12422	3	Y	2011	2011	0			31
							6	4	2212	9							

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	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	Y	569	550	1			19
							1	4	626	9							
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	Y	1013	1005	1			27
							2	4	1114	9							
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	466	475	1			18
							513	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	9	1	1101	3	Y	990	959	1			49
							2	4	1089	9							
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	Y	909	930	1			28
							1000	9									

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	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	25	1	6874	3	Y	1027	1031	0			18
							1130	9									
12	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	25	1	6700	3	Y	1037	1038	0			17
							1141	9									
01	9269	X	6909	-0-	-2360	-0-	24	1	5950	3	Y	848	851	0			14
							2	4	933	9							
02	8372	X	7129	-0-	-1243	-0-	25	1	6044	3	Y	963	963	0			14
							1	4	1059	9							
03	9269	X	7529	-0-	-1740	-0-	25	1	6379	3	Y	1021	1020	0			15
							2	4	1123	9							
04	8040	X	7750	-0-	-290	-0-	28	1	6687	3	Y	938	939	0			14
							3	4	1032	9							

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	11280	X	9754	-0-	-1526	-0-	30	1	8272	3	Y	1320	1321	0			23
							1452	9									
12	12431	X	9911	-0-	-2520	-0-	32	1	8355	3	Y	1385	1385	0			23
							1524	9									
01	11935	X	9033	-0-	-2902	-0-	31	1	7554	3	Y	1314	1316	0			21
							3	4	1445	9							
02	10780	X	8879	-0-	-1901	-0-	31	1	7374	3	Y	1339	1340	0			20
							1	4	1473	9							
03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	35	1	8535	3	Y	1392	1391	0			21
							3	4	1531	9							
*04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	33	1	8219	3	Y	1359	1359	0			21
							4	4	1495	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	37	1	12168	3	Y	248	248	1	2	8	97
						273	9									
12	12648 X	11699	-0-	-949	-0-	30	1	11349	3	Y	291	276	1			112
						320	9									
01	14291 X	10855	-0-	-3436	-0-	39	1	10595	3	Y	201	254	1			59
						221	9									
02	12908 X	9636	-0-	-3272	-0-	42	1	9331	3	Y	239	209	1			89
						263	9									
03	14291 X	10130	-0-	-4161	-0-	47	1	9819	3	Y	240	242	1			87
						264	9									
04	12480 X	9873	-0-	-2607	-0-	41	1	9587	3	Y	223	207	1			103
						245	9									

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	11788 X	11788	-0-	-0-	-0-	35	1	11491	3	Y	238	230	1			94
						262	9									
12	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	29	1	11315	3	Y	300	279	1			115
						330	9									
01	12617 X	10599	-0-	-2018	-0-	38	1	10344	3	Y	197	255	1			57
						217	9									
02	11396 X	9269	-0-	-2127	-0-	41	1	9041	3	Y	170	164	1			63
						187	9									
03	12617 X	9933	-0-	-2684	-0-	46	1	9605	3	Y	256	226	1			93
						282	9									
04	11790 X	9877	-0-	-1913	-0-	41	1	9574	3	Y	238	221	1			110
						262	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	34	1	11052	3	Y	282	277	1			111
						310	9									
12	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	30	1	11697	3	Y	362	334	1			139
						398	9									
01	13361 X	12282	-0-	-1079	-0-	45	1	11951	3	Y	260	323	1			76
						286	9									
02	12068 X	10072	-0-	-1996	-0-	43	1	9721	3	Y	280	252	1			104
						308	9									
03	13361 X	10485	-0-	-2876	-0-	48	1	10114	3	Y	294	291	1			107
						323	9									
04	11880 X	10283	-0-	-1597	-0-	43	1	9954	3	Y	260	247	1			120
						286	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	45	1	14605	3	Y	248	243	1			98
						273	9									
12	15283 X	14789	-0-	-494	-0-	38	1	14467	3	Y	258	257	1			99
						284	9									
01	17143 X	14393	-0-	-2750	-0-	52	1	14082	3	Y	235	266	1			68
						259	9									
02	15484 X	12330	-0-	-3154	-0-	54	1	12032	3	Y	222	208	1			82
						244	9									
03	17143 X	13283	-0-	-3860	-0-	62	1	12968	3	Y	230	229	1			83
						253	9									
04	14910 X	10677	-0-	-4233	-0-	45	1	10388	3	Y	221	202	1			102
						1	4	243	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18450	X	15975	-0-	-2475	-0-	48	1	15650	3	Y	252	265	1	1	8	99
							277	9									
12	20367	X	19475	-0-	-892	-0-	49	1	19037	3	Y	354	313	1	7	8	133
							389	9									
01	20739	X	16886	-0-	-3853	-0-	61	1	16459	3	Y	333	341	1	39	8	86
							366	9									
02	18732	X	15405	-0-	-3327	-0-	67	1	15005	3	Y	303	263	1	21	8	105
							333	9									
03	20739	X	17183	-0-	-3556	-0-	80	1	16820	3	Y	257	262	1	10	8	90
							283	9									
04	18840	X	15739	-0-	-3101	-0-	67	1	15416	3	Y	233	211	1	8	8	104
							256	9									

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	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	31	1	8299	3	Y	1803	1817	0			31
							1983	9									
12	10478	X	10322	-0-	-156	-0-	32	1	8463	3	Y	1661	1664	0			28
							1827	9									
01	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	38	1	9059	3	Y	1641	1642	0			27
							3	4	1805	9							
02	9772	X	9518	-0-	-254	-0-	34	1	7860	3	Y	1475	1480	0			22
							1	4	1623	9							
03	10819	X	10296	-0-	-523	-0-	35	1	8659	3	Y	1453	1454	0			21
							4	4	1598	9							
04	10470	X	10134	-0-	-336	-0-	34	1	8510	3	Y	1442	1441	0			22
							4	4	1586	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	36	1	9960	3	Y	1881	1880	0			33
							1	4	2069	9							
12	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	40	1	10502	3	Y	1344	1354	0			23
							1	4	1478	9							
01	12989	X	9957	-0-	-3032	-0-	35	1	8486	3	Y	1303	1305	0			21
							3	4	1433	9							
02	11732	X	7834	-0-	-3898	-0-	28	1	6480	3	Y	1205	1208	0			18
							1326	9									
03	12989	X	9463	-0-	-3526	-0-	34	1	8254	3	Y	1065	1067	0			16
							3	4	1172	9							
04	12060	X	9180	-0-	-2880	-0-	33	1	8108	3	Y	941	943	0			14
							4	4	1035	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	6297	-0-	-2703	-0-	20	1	5404	3	Y	794	793	0			14
							873	9									
12	9300	X	6526	-0-	-2774	-0-	22	1	5577	3	Y	843	843	0			14
							927	9									
01	9300	X	6706	-0-	-2594	-0-	24	1	5754	3	Y	842	842	0			14
							2	4	926	9							
02	7644	X	5171	-0-	-2473	-0-	18	1	4238	3	Y	832	834	0			12
							915	9									
03	6665	X	5241	-0-	-1424	-0-	17	1	4097	3	Y	1023	1020	0			15
							2	4	1125	9							
04	6480	X	1934	-0-	-4546	-0-	7	1	1672	3	Y	231	242	0			4
							1	4	254	9							

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
11	8070	X	7725	-0-	-345	-0-	30	1	6629	3	Y	969	965	0			43
							1066	9									
12	8339	X	8134	-0-	-205	-0-	36	1	6832	3	Y	1151	1130	0	17	8	47
							1266	9									
01	9176	X	6282	-0-	-2894	-0-	25	1	5109	3	Y	1044	1019	0	22	8	50
							1148	9									
02	8288	X	4882	-0-	-3406	-0-	28	1	4137	3	Y	652	671	0	3	8	28
							717	9									
03	8153	X	4797	-0-	-3356	-0-	25	1	4014	3	Y	689	659	0	20	8	38
							758	9									
04	7860	X	4098	-0-	-3762	-0-	19	1	3391	3	Y	625	628	0	3	8	32
							688	9									

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
11	9150	X	6652	-0-	-2498	-0-	26	1	5876	3	Y	682	681	0			30
							750	9									
12	9455	X	7288	-0-	-2167	-0-	33	1	6388	3	Y	788	785	0			33
							867	9									
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	32	1	6452	3	Y	757	753	0			37
							833	9									
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	42	1	6229	3	Y	751	756	0			32
							826	9									
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	43	1	6897	3	Y	826	811	0			47
							909	9									
*04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	38	1	6606	3	Y	817	822	0			42
							899	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	8724	-0-	-1566	-0-	33	1	7499	3	Y	1084	1080	0			48
							1192	9									
12	10633	X	9092	-0-	-1541	-0-	41	1	7749	3	Y	1184	1183	0			49
							1302	9									
01	9672	X	8406	-0-	-1266	-0-	35	1	7144	3	Y	1115	1109	0			55
							1227	9									
02	8736	X	7928	-0-	-808	-0-	45	1	6711	3	Y	1065	1075	0			45
							1172	9									
03	9672	X	9137	-0-	-535	-0-	49	1	7861	3	Y	1115	1097	0			63
							1227	9									
04	8790	X	8510	-0-	-280	-0-	42	1	7379	3	Y	990	1002	0			51
							1089	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	9861	-0-	-2109	-0-	37	1	8358	3	Y	1333	1328	0			59
							1466	9									
12	10974	X	9797	-0-	-1177	-0-	43	1	8247	3	Y	1370	1372	0			57
							1507	9									
01	10323	X	9745	-0-	-578	-0-	40	1	8217	3	Y	1353	1344	0			66
							1488	9									
02	9324	X	8675	-0-	-649	-0-	49	1	7303	3	Y	1203	1218	0			51
							1323	9									
03	10323	X	8649	-0-	-1674	-0-	45	1	7215	3	Y	1263	1243	0			71
							1389	9									
04	9870	X	8580	-0-	-1290	-0-	41	1	7178	3	Y	1237	1245	0			63
							1361	9									

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
11	6330	X	5796	-0-	-534	-0-	22	1	4914	3	Y	782	776	0			34
							860	9									
12	6386	X	6319	-0-	-67	-0-	29	1	5459	3	Y	755	758	0			31
							831	9									
01	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	22	1	4584	3	Y	726	721	0			36
							799	9									
02	4928	X	4354	-0-	-574	-0-	24	1	3591	3	Y	672	679	0			29
							739	9									
03	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	29	1	4600	3	Y	705	694	0			40
							776	9									
*04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	26	1	4566	3	Y	705	709	0			36
							776	9									

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	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	42	1	11601	3	Y	1509	1510	0			26
							1	4	1660	9							
12	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	43	1	11205	3	Y	1661	1659	0			28
							1827	9									
01	14973	X	12391	-0-	-2582	-0-	45	1	10768	3	Y	1432	1437	0			23
							3	4	1575	9							
02	13524	X	12159	-0-	-1365	-0-	46	1	10683	3	Y	1299	1303	0			19
							1	4	1429	9							
03	14973	X	13431	-0-	-1542	-0-	47	1	11499	3	Y	1710	1704	0			25
							4	4	1881	9							
*04	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	48	1	11929	3	Y	1522	1524	0			23
							6	4	1674	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	37	1	10126	3	Y	1296	1295	0			23
							1	4	1426	9							
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	39	1	10119	3	Y	1354	1354	0			23
							1489	9									
01	14012	X	11235	-0-	-2777	-0-	40	1	9741	3	Y	1319	1321	0			21
							3	4	1451	9							
02	12656	X	10600	-0-	-2056	-0-	38	1	9099	3	Y	1329	1330	0			20
							1	4	1462	9							
03	12772	X	11828	-0-	-944	-0-	41	1	10145	3	Y	1489	1487	0			22
							4	4	1638	9							
04	11580	X	10759	-0-	-821	-0-	38	1	9339	3	Y	1252	1255	0			19
							5	4	1377	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	41	1	11168	3	Y	1272	1273	0			22
							1	4	1399	9							
12	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	42	1	11069	3	Y	1354	1353	0			23
							1489	9									
01	13175	X	12125	-0-	-1050	-0-	44	1	10619	3	Y	1326	1327	0			22
							3	4	1459	9							
02	11900	X	10614	-0-	-1286	-0-	39	1	9217	3	Y	1234	1238	0			18
							1	4	1357	9							
03	13175	X	11142	-0-	-2033	-0-	39	1	9660	3	Y	1308	1307	0			19
							4	4	1439	9							
04	12600	X	10727	-0-	-1873	-0-	38	1	9385	3	Y	1181	1182	0			18
							5	4	1299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	12203	-0-	-2197	-0-	39	1	10642	3	Y	1383	1383	0			24
							1	4	1521	9							
12	13857	X	12063	-0-	-1794	-0-	41	1	10588	3	Y	1303	1305	0			22
							1	4	1433	9							
01	13857	X	11454	-0-	-2403	-0-	41	1	10035	3	Y	1250	1252	0			20
							3	4	1375	9							
02	11900	X	10504	-0-	-1396	-0-	39	1	9190	3	Y	1158	1161	0			17
							1	4	1274	9							
03	12865	X	10890	-0-	-1975	-0-	39	1	9486	3	Y	1238	1237	0			18
							3	4	1362	9							
04	12210	X	10322	-0-	-1888	-0-	37	1	9122	3	Y	1053	1055	0			16
							5	4	1158	9							

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	16860	X	14482	-0-	-2378	-0-	46	1	12421	3	Y	1831	1829	0			32
							1	4	2014	9							
12	16802	X	14325	-0-	-2477	-0-	46	1	12157	3	Y	1928	1928	0			32
							1	4	2121	9							
01	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	52	1	12455	3	Y	1884	1885	0			31
							4	4	2072	9							
02	13160	X	12979	-0-	-181	-0-	47	1	11052	3	Y	1708	1714	0			25
							1	4	1879	9							
03	14570	X	13729	-0-	-841	-0-	47	1	11713	3	Y	1786	1785	0			26
							4	4	1965	9							
04	14100	X	13292	-0-	-808	-0-	46	1	11327	3	Y	1739	1738	0			27
							6	4	1913	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	110	1	13667	3	Y	2558	2540	0			102
							20	4	2814	9							
12	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	120	1	15166	3	Y	2535	2524	0			113
							60	4	2789	9							
01	19065	X	17608	-0-	-1457	-0-	127	1	14656	3	Y	2504	2513	0			104
							71	4	2754	9							
02	17220	X	13925	-0-	-3295	-0-	98	1	11596	3	Y	2012	2013	0			103
							18	4	2213	9							
03	19065	X	15844	-0-	-3221	-0-	122	1	13171	3	Y	2294	2296	0			101
							28	4	2523	9							
04	17550	X	14913	-0-	-2637	-0-	102	1	12462	3	Y	2130	2141	0			90
							6	4	2343	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	93	1	11520	3	Y	1744	1728	0			69
							17	4	1918	9							
12	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	98	1	12466	3	Y	1975	1956	0			88
							50	4	2173	9							
01	16368	X	14739	-0-	-1629	-0-	107	1	12332	3	Y	2036	2039	0			85
							60	4	2240	9							
02	14784	X	13066	-0-	-1718	-0-	94	1	11214	3	Y	1583	1587	0			81
							17	4	1741	9							
03	15934	X	12777	-0-	-3157	-0-	99	1	10737	3	Y	1744	1748	0			77
							23	4	1918	9							
04	14310	X	12557	-0-	-1753	-0-	87	1	10632	3	Y	1666	1672	0			71
							5	4	1833	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	93	1	11595	3	Y	1837	1803	0			73
						17	4	2021	9							
12	11253 X	10831	-0-	-422	-0-	69	1	8700	3	Y	1843	1834	0			82
						35	4	2027	9							
01	12555 X	9902	-0-	-2653	-0-	69	1	7904	3	Y	1719	1729	0			72
						38	4	1891	9							
02	12824 X	8943	-0-	-3881	-0-	62	1	7388	3	Y	1347	1350	0			69
						11	4	1482	9							
03	14198 X	10122	-0-	-4076	-0-	76	1	8278	3	Y	1591	1590	0			70
						18	4	1750	9							
04	13740 X	10293	-0-	-3447	-0-	69	1	8514	3	Y	1551	1555	0			66
						4	4	1706	9							

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	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	86	1	10654	3	Y	1961	1941	0	1	8	78
						16	4	2157	9							
12	13268 X	10059	-0-	-3209	-0-	67	1	8458	3	Y	1364	1373	0	8	8	61
						34	4	1500	9							
01	16120 X	12568	-0-	-3552	-0-	92	1	10635	3	Y	1626	1619	0			68
						52	4	1789	9							
02	14560 X	11807	-0-	-2753	-0-	83	1	9877	3	Y	1665	1648	0			85
						15	4	1832	9							
03	16120 X	12244	-0-	-3876	-0-	94	1	10215	3	Y	1739	1747	0			77
						22	4	1913	9							
04	12900 X	10472	-0-	-2428	-0-	71	1	8650	3	Y	1588	1598	0			67
						4	4	1747	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	99	1	12373	3	Y	2300	2280	0			91
						18	4	2530	9							
12	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	96	1	12164	3	Y	2042	2042	0			91
						48	4	2246	9							
01	16554 X	13906	-0-	-2648	-0-	101	1	11647	3	Y	1910	1921	0			80
						57	4	2101	9							
02	14952 X	13300	-0-	-1652	-0-	94	1	11163	3	Y	1842	1828	0			94
						17	4	2026	9							
03	16554 X	13326	-0-	-3228	-0-	102	1	11043	3	Y	1961	1963	0	6	8	86
						24	4	2157	9							
04	15030 X	12730	-0-	-2300	-0-	86	1	10561	3	Y	1890	1896	0			80
						4	4	2079	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	86	1	10699	3	Y	1867	1854	0			74
						16	4	2054	9							
12	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	85	1	10733	3	Y	1680	1679	0			75
						43	4	1848	9							
01	14291 X	12841	-0-	-1450	-0-	93	1	10665	3	Y	1846	1844	0			77
						52	4	2031	9							
02	12908 X	10882	-0-	-2026	-0-	75	1	8915	3	Y	1707	1697	0			87
						14	4	1878	9							
03	14291 X	11349	-0-	-2942	-0-	87	1	9381	3	Y	1692	1704	0			75
						20	4	1861	9							
04	12870 X	10387	-0-	-2483	-0-	71	1	8661	3	Y	1501	1512	0			64
						4	4	1651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	131	1	16267	3	Y	3009	2973	0	3	8	119
							24	4	3310	9							
12	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-	142	1	17993	3	Y	3283	3251	0	4	8	147
							71	4	3611	9							
01	23746	X	19685	-0-	-4061	-0-	141	1	16296	3	Y	2881	2902	0	6	8	120
							79	4	3169	9							
02	21448	X	17862	-0-	-3586	-0-	125	1	14705	3	Y	2736	2715	0	1	8	140
							22	4	3010	9							
03	23746	X	20512	-0-	-3234	-0-	158	1	17172	3	Y	2859	2871	0	2	8	126
							37	4	3145	9							
04	21120	X	19143	-0-	-1977	-0-	131	1	16077	3	Y	2662	2674	0	1	8	113
							7	4	2928	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

11	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	151	1	11016	3	Y	1053	1015	0	37	8	15
							1158	9									
12	12369	X	9167	-0-	-3202	-0-	124	1	7884	3	Y	1054	1053	0	1	8	15
							1159	9									
01	14694	X	11128	-0-	-3566	-0-	147	1	9747	3	Y	1119	935	0	184	8	15
							3	4	1231	9							
02	13272	X	9594	-0-	-3678	-0-	139	1	8278	3	Y	1070	978	0	85	8	22
							1177	9									
03	14694	X	11884	-0-	-2810	-0-	186	1	10165	3	Y	1394	1317	0	70	8	29
							1533	9									
04	12330	X	9444	-0-	-2886	-0-	164	1	8295	3	Y	895	886	0	19	8	19
							985	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

11	8970	X	8030	-0-	-940	-0-	96	1	6993	3	Y	855	856	0			12
							941	9									
12	9269	X	6821	-0-	-2448	-0-	89	1	5716	3	Y	924	923	0			13
							1016	9									
01	10230	X	7739	-0-	-2491	-0-	101	1	6686	3	Y	864	863	0			14
							2	4	950	9							
02	9240	X	9151	-0-	-89	-0-	133	1	7859	3	Y	1054	1045	0			23
							1159	9									
03	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	176	1	9622	3	Y	1107	1106	0			24
							1218	9									
*04	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	194	1	9770	3	Y	911	916	0			19
							1002	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	136	1	9900	3	Y	739	735	0			11
							813	9									
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	134	1	8526	3	Y	1050	1046	0			15
							1155	9									
01	12648	X	8623	-0-	-4025	-0-	119	1	7875	3	Y	570	576	0			9
							2	4	627	9							
02	10556	X	7148	-0-	-3408	-0-	103	1	6114	3	Y	846	836	0			19
							931	9									
03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	184	1	10006	3	Y	1038	1035	0			22
							1142	9									
04	10860	X	10317	-0-	-543	-0-	182	1	9185	3	Y	864	868	0			18
							950	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	189	1	13768	3	Y	1201	1203	0			17
						1321	9									
12	11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	163	1	10414	3	Y	1190	1190	0			17
						1309	9									
01	17143 X	13408	-0-	-3735	-0-	182	1	12102	3	Y	1019	1019	0			17
						3	4	1121	9							
02	15484 X	10585	-0-	-4899	-0-	154	1	9151	3	Y	1164	1153	0	3	8	25
						1280	9									
03	17143 X	12421	-0-	-4722	-0-	197	1	10714	3	Y	1373	1368	0			30
						1510	9									
04	15270 X	12432	-0-	-2838	-0-	217	1	10943	3	Y	1156	1162	0			24
						1272	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

11	14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	182	1	13226	3	Y	1055	1054	0			15
						1161	9									
12	12152 X	9995	-0-	-2157	-0-	145	1	9199	3	Y	592	598	0			9
						651	9									
01	19344 X	11941	-0-	-7403	-0-	169	1	11260	3	Y	463	464	0			8
						3	4	509	9							
02	17472 X	13782	-0-	-3690	-0-	210	1	12454	3	Y	1015	1001	0			22
						1	4	1117	9							
03	19344 X	12885	-0-	-6459	-0-	211	1	11476	3	Y	1089	1088	0			23
						1198	9									
04	14580 X	10817	-0-	-3763	-0-	191	1	9656	3	Y	882	886	0			19
						970	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163

11	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	132	1	9665	3	Y	1482	1472	0			21
						1630	9									
12	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	134	1	8524	3	Y	1299	1301	0			19
						1429	9									
01	13795 X	10537	-0-	-3258	-0-	132	1	8762	3	Y	1491	1485	0			25
						3	4	1640	9							
02	12460 X	11094	-0-	-1366	-0-	127	1	7494	3	Y	3157	3113	0			69
						3473	9									
03	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	235	1	12817	3	Y	2319	2338	0			50
						2551	9									
04	11430 X	11064	-0-	-366	-0-	185	1	9350	3	Y	1390	1411	0			29
						1529	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

11	11160 X	10383	-0-	-777	-0-	120	1	8793	3	Y	1336	1343	0			19
						1470	9									
12	11935 X	7610	-0-	-4325	-0-	110	1	6973	3	Y	479	491	0			7
						527	9									
01	11935 X	6047	-0-	-5888	-0-	75	1	4963	3	Y	916	908	0			15
						1	4	1008	9							
02	10780 X	8486	-0-	-2294	-0-	118	1	6954	3	Y	1285	1272	0			28
						1414	9									
03	11904 X	11490	-0-	-414	-0-	180	1	9781	3	Y	1390	1388	0			30
						1529	9									
04	10380 X	9470	-0-	-910	-0-	159	1	8024	3	Y	1170	1175	0			25
						1287	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	63	1	4535	3	Y	1175	1173	0			17
							1293	9									
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	117	1	7519	3	Y	1237	1236	0			18
							1361	9									
01	15903	X	9143	-0-	-6760	-0-	114	1	7536	3	Y	1355	1351	0			22
							2	4	1491	9							
02	14364	X	7413	-0-	-6951	-0-	94	1	5594	3	Y	1568	1556	0			34
							1725	9									
03	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	200	1	10883	3	Y	1809	1804	0			39
							1990	9									
*04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	199	1	10031	3	Y	1030	1047	0			22
							1	4	1133	9							

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	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	207	1	15016	3	Y	1049	1050	0			15
							1154	9									
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	185	1	11784	3	Y	1098	1097	0			16
							1208	9									
01	13361	X	10700	-0-	-2661	-0-	146	1	9663	3	Y	807	810	0			13
							3	4	888	9							
02	15288	X	10895	-0-	-4393	-0-	165	1	9810	3	Y	835	830	0			18
							1	4	919	9							
03	16926	X	11257	-0-	-5669	-0-	186	1	10099	3	Y	884	883	0			19
							972	9									
04	16380	X	10536	-0-	-5844	-0-	187	1	9479	3	Y	791	793	0			17
							870	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	7873	-0-	-3257	-0-	96	1	6981	3	Y	724	723	0			10
							796	9									
12	11501	X	9693	-0-	-1808	-0-	134	1	8499	3	Y	964	894	0	67	8	13
							1060	9									
01	11501	X	10619	-0-	-882	-0-	142	1	9445	3	Y	935	933	0			15
							3	4	1029	9							
02	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	179	1	10596	3	Y	774	772	0			17
							1	4	851	9							
03	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	169	1	9156	3	Y	1214	1205	0			26
							1335	9									
04	10290	X	9081	-0-	-1209	-0-	157	1	7930	3	Y	904	911	0			19
							994	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	159	1	11575	3	Y	786	790	0			11
							865	9									
12	12245	X	11087	-0-	-1158	-0-	161	1	10232	3	Y	631	633	0			9
							694	9									
01	13795	X	7623	-0-	-6172	-0-	103	1	6834	3	Y	622	621	0			10
							2	4	684	9							
02	11844	X	7315	-0-	-4529	-0-	112	1	6618	3	Y	532	530	0			12
							585	9									
03	13113	X	10657	-0-	-2456	-0-	178	1	9674	3	Y	732	728	0			16
							805	9									
04	12600	X	8378	-0-	-4222	-0-	151	1	7625	3	Y	547	551	0			12
							602	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	9289	-0-	-161	-0-	25	1	8797	3	Y	424	424	1			17
							1	4	466	9							
12	10075	X	7402	-0-	-2673	-0-	19	1	6983	3	Y	363	368	1			12
							1	4	399	9							
01	10943	X	7334	-0-	-3609	-0-	19	1	6894	3	Y	378	375	1	1	8	14
							5	4	416	9							
02	9884	X	6974	-0-	-2910	-0-	20	1	6587	3	Y	325	326	1			13
							9	4	358	9							
03	10943	X	7623	-0-	-3320	-0-	23	1	7158	3	Y	388	362	1	30	8	9
							15	4	427	9							
04	9300	X	6798	-0-	-2502	-0-	24	1	6389	3	Y	343	338	1			14
							8	4	377	9							

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	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	40	1	14264	3	Y	911	908	1			36
							2	4	1002	9							
12	15221	X	15054	-0-	-167	-0-	37	1	13990	3	Y	931	935	1			32
							3	4	1024	9							
01	16926	X	14297	-0-	-2629	-0-	37	1	13248	3	Y	912	910	1			34
							9	4	1003	9							
02	15288	X	12730	-0-	-2558	-0-	35	1	11831	3	Y	771	775	1			30
							16	4	848	9							
03	16926	X	14205	-0-	-2721	-0-	43	1	13165	3	Y	881	861	1	29	8	21
							28	4	969	9							
04	15300	X	12572	-0-	-2728	-0-	43	1	11604	3	Y	828	815	1			34
							14	4	911	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	8453	-0-	-3127	-0-	22	1	7895	3	Y	486	487	1			19
							1	4	535	9							
12	11966	X	9411	-0-	-2555	-0-	23	1	8764	3	Y	565	565	1			19
							2	4	622	9							
01	10850	X	9126	-0-	-1724	-0-	24	1	8418	3	Y	616	612	1			23
							6	4	678	9							
02	9800	X	8128	-0-	-1672	-0-	22	1	7549	3	Y	497	501	1			19
							10	4	547	9							
03	9424	X	9360	-0-	-64	-0-	28	1	8695	3	Y	563	568	1			14
							18	4	619	9							
04	9120	X	8536	-0-	-584	-0-	29	1	7880	3	Y	562	553	1			23
							9	4	618	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23130	X	19416	-0-	-3714	-0-	50	1	17833	3	Y	1391	1392	1			54
							3	4	1530	9							
12	22630	X	19749	-0-	-2881	-0-	48	1	17777	3	Y	1745	1740	1			59
							4	4	1920	9							
01	20088	X	19009	-0-	-1079	-0-	48	1	16981	3	Y	1790	1783	1			66
							11	4	1969	9							
02	18144	X	17304	-0-	-840	-0-	46	1	15613	3	Y	1476	1484	1			58
							21	4	1624	9							
03	20088	X	20044	-0-	-44	-0-	59	1	18067	3	Y	1709	1725	1			42
							38	4	1880	9							
04	19410	X	17740	-0-	-1670	-0-	59	1	15905	3	Y	1597	1573	1			66
							19	4	1757	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650 X	7625	-0-	-9025	-0-	19	1	6883	3	Y	656	681	1			26
						1	4	722	9							
12	18714 X	18714	-0-	-0-	-0-	48	1	17834	3	Y	753	753	1			26
						4	4	828	9							
01	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	43	1	15517	3	Y	1595	1562	1			59
						10	4	1755	9							
02	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	45	1	14931	3	Y	1323	1330	1			52
						20	4	1455	9							
03	18028 X	18028	-0-	-0-	-0-	52	1	16105	3	Y	1670	1681	1			41
						34	4	1837	9							
04	15300 X	14905	-0-	-395	-0-	50	1	13478	3	Y	1237	1227	1			51
						16	4	1361	9							

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	11940 X	6148	-0-	-5792	-0-	16	1	5663	3	Y	425	436	1			17
						1	4	468	9							
12	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	33	1	12538	3	Y	628	624	1			21
						3	4	691	9							
01	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	34	1	12212	3	Y	932	919	1			34
						8	4	1025	9							
02	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	39	1	13177	3	Y	858	859	1			33
						18	4	944	9							
03	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-	45	1	13896	3	Y	907	889	1	29	8	22
						29	4	998	9							
*04	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	45	1	12166	3	Y	827	815	1			34
						14	4	910	9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10618	-0-	-6842	-0-	27	1	9755	3	Y	759	767	1			30
						1	4	835	9							
12	17546 X	14713	-0-	-2833	-0-	37	1	13991	3	Y	620	628	1	1	8	21
						3	4	682	9							
01	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	47	1	16817	3	Y	1155	1133	1			43
						11	4	1271	9							
02	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	50	1	16787	3	Y	1023	1026	1			40
						23	4	1125	9							
03	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	60	1	18367	3	Y	1122	1119	1	16	8	27
						39	4	1234	9							
04	17550 X	17464	-0-	-86	-0-	60	1	16213	3	Y	1065	1048	1			44
						19	4	1172	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18517 X	18517	-0-	-0-	-0-	75	1	16208	3	Y	2024	2066	0	4	8	61
						8	4	2226	9							
12	16895 X	15630	-0-	-1265	-0-	63	1	13574	3	Y	1810	1793	0	6	8	72
						2	4	1991	9							
01	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	98	1	16015	3	Y	1996	1984	0	8	8	76
						17	4	2196	9							
02	17276 X	14782	-0-	-2494	-0-	84	1	12842	3	Y	1681	1687	0	1	8	69
						7	4	1849	9							
03	19127 X	15175	-0-	-3952	-0-	88	1	13162	3	Y	1746	1712	0	9	8	94
						4	4	1921	9							
04	18510 X	14556	-0-	-3954	-0-	85	1	12733	3	Y	1570	1572	0	1	8	91
						11	4	1727	9							

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	21328 X	21328	-0-	-0-	-0-	87	1	18705	3	Y	2297	2350	0			69
						9	4	2527	9							
12	22929 X	22929	-0-	-0-	-0-	95	1	20475	3	Y	2141	2125	0			85
						4	4	2355	9							
01	26567 X	20163	-0-	-6404	-0-	109	1	17689	3	Y	2133	2136	0			82
						19	4	2346	9							
02	23996 X	16745	-0-	-7251	-0-	95	1	14622	3	Y	1837	1843	0			76
						7	4	2021	9							
03	26567 X	17920	-0-	-8647	-0-	105	1	15728	3	Y	1893	1867	0			102
						5	4	2082	9							
04	22200 X	16946	-0-	-5254	-0-	100	1	14941	3	Y	1721	1723	0			100
						12	4	1893	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	84	1	18066	3	Y	2394	2437	0			72
						8	4	2633	9							
12	20863 X	20863	-0-	-0-	-0-	85	1	18175	3	Y	2364	2342	0			94
						3	4	2600	9							
01	21297 X	19106	-0-	-2191	-0-	100	1	16286	3	Y	2457	2457	0			94
						17	4	2703	9							
02	19404 X	19280	-0-	-124	-0-	110	1	16823	3	Y	2125	2131	0			88
						9	4	2338	9							
03	21483 X	19459	-0-	-2024	-0-	112	1	16860	3	Y	2256	2222	0			122
						5	4	2482	9							
04	20790 X	18145	-0-	-2645	-0-	107	1	15841	3	Y	1985	1991	0			116
						13	4	2184	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20609 X	20609	-0-	-0-	-0-	84	1	18276	3	Y	2037	2070	0	3	8	61
						8	4	2241	9							
12	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	69	1	14785	3	Y	1919	1903	0			77
						3	4	2111	9							
01	23467 X	18345	-0-	-5122	-0-	99	1	16177	3	Y	1865	1870	0			72
						17	4	2052	9							
02	21196 X	15165	-0-	-6031	-0-	86	1	13151	3	Y	1746	1746	0			72
						7	4	1921	9							
03	23467 X	15005	-0-	-8462	-0-	87	1	13013	3	Y	1728	1707	0			93
						4	4	1901	9							
04	20610 X	15479	-0-	-5131	-0-	90	1	13447	3	Y	1755	1746	0			102
						11	4	1931	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19269 X	19269	-0-	-0-	-0-	76	1	16436	3	Y	2499	2519	0			75
						8	4	2749	9							
12	19833 X	19833	-0-	-0-	-0-	79	1	16983	3	Y	2516	2491	0			100
						3	4	2768	9							
01	19561 X	19057	-0-	-504	-0-	101	1	16410	3	Y	2299	2311	0			88
						17	4	2529	9							
02	17976 X	15216	-0-	-2760	-0-	86	1	13144	3	Y	1799	1813	0			74
						7	4	1979	9							
03	19902 X	18810	-0-	-1092	-0-	106	1	16007	3	Y	2447	2389	0			132
						5	4	2692	9							
04	19260 X	17767	-0-	-1493	-0-	102	1	15201	3	Y	2228	2230	0			130
						13	4	2451	9							

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	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	82	1	14909	3	Y	3243	3341	1			297
						12	4	3567	9							
12	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	83	1	16704	3	Y	3359	3276	1			380
						6	4	3695	9							
01	20863 X	19410	-0-	-1453	-0-	95	1	16127	3	Y	2876	2991	1			265
						24	4	3164	9							
02	18844 X	16313	-0-	-2531	-0-	91	1	13432	3	Y	2530	2569	1			226
						7	4	2783	9							
03	20863 X	17144	-0-	-3719	-0-	97	1	13897	3	Y	2855	2859	1			222
						9	4	3141	9							
04	19830 X	15224	-0-	-4606	-0-	88	1	12449	3	Y	2438	2516	1			144
						5	4	2682	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18480 X	18208	-0-	-272	-0-	73	1	15739	3	Y	2172	2223	0			65
						7	4	2389	9							
12	19096 X	18049	-0-	-1047	-0-	72	1	15463	3	Y	2284	2258	0			91
						2	4	2512	9							
01	19406 X	16940	-0-	-2466	-0-	88	1	14332	3	Y	2277	2281	0			87
						15	4	2505	9							
02	16996 X	15206	-0-	-1790	-0-	84	1	12982	3	Y	1940	1947	0			80
						6	4	2134	9							
03	18817 X	16724	-0-	-2093	-0-	95	1	14237	3	Y	2170	2133	0			117
						5	4	2387	9							
04	18210 X	15243	-0-	-2967	-0-	87	1	12899	3	Y	2042	2040	0			119
						11	4	2246	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030 X	12115	-0-	-2915	-0-	33	1	10641	3	Y	1309	1289	0			52
						1	4	1440	9							
12	15438 X	11971	-0-	-3467	-0-	41	1	10657	3	Y	1156	1185	0			23
						1	4	1272	9							
01	12865 X	7537	-0-	-5328	-0-	25	1	6144	3	Y	1244	1249	0			18
						1368	9									
02	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	41	1	11034	3	Y	1114	1101	0			31
						1	4	1225	9							
03	12865 X	11093	-0-	-1772	-0-	36	1	9751	3	Y	1186	1180	0			37
						1	4	1305	9							
04	12120 X	8879	-0-	-3241	-0-	25	1	7541	3	Y	1194	1206	0			25
						1313	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690 X	9333	-0-	-3357	-0-	26	1	8313	3	Y	903	890	0			36
						1	4	993	9							
12	12555 X	9594	-0-	-2961	-0-	33	1	8571	3	Y	899	917	0			18
						1	4	989	9							
01	10385 X	9847	-0-	-538	-0-	36	1	8691	3	Y	1017	1020	0			15
						1	4	1119	9							
02	9380 X	6865	-0-	-2515	-0-	23	1	6043	3	Y	725	720	0			20
						1	4	798	9							
03	10385 X	9011	-0-	-1374	-0-	30	1	8120	3	Y	783	779	0			24
						861	9									
04	9540 X	9097	-0-	-443	-0-	27	1	8330	3	Y	673	683	0			14
						740	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

11	12330 X	9840	-0-	-2490	-0-	27	1	8550	3	Y	1147	1130	0			46
						1	4	1262	9							
12	12741 X	11311	-0-	-1430	-0-	39	1	10073	3	Y	1089	1114	0			21
						1	4	1198	9							
01	12462 X	10515	-0-	-1947	-0-	37	1	9179	3	Y	1180	1184	0			17
						1	4	1298	9							
02	9828 X	9342	-0-	-486	-0-	30	1	8188	3	Y	1021	1010	0			28
						1	4	1123	9							
03	11315 X	7363	-0-	-3952	-0-	23	1	6178	3	Y	1055	1050	0			33
						1	4	1161	9							
04	10950 X	9937	-0-	-1013	-0-	30	1	8942	3	Y	877	892	0			18
						965	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

11	10290 X	9193	-0-	-1097	-0-	24	1	7853	3	Y	1195	1175	0			48
						1	4	1315	9							
12	10292 X	9119	-0-	-1173	-0-	30	1	7909	3	Y	1072	1099	0			21
						1	4	1179	9							
01	9051 X	9051	-0-	-0-	-0-	32	1	7772	3	Y	1133	1138	0			16
						1	4	1246	9							
02	7868 X	7425	-0-	-443	-0-	23	1	6181	3	Y	1109	1094	0			31
						1	4	1220	9							
03	8711 X	8000	-0-	-711	-0-	25	1	6806	3	Y	1063	1061	0			33
						1169	9									
*04	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	29	1	8672	3	Y	1157	1166	0			24
						1273	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

11	11430 X	6908	-0-	-4522	-0-	29	1	5307	3	Y	1425	1483	1			131
						4	4	1568	9							
12	14725 X	7894	-0-	-6831	-0-	30	1	5946	3	Y	1742	1672	1	5	8	196
						2	4	1916	9							
01	14725 X	9725	-0-	-5000	-0-	47	1	8023	3	Y	1494	1553	1			137
						12	4	1643	9							
02	13300 X	9276	-0-	-4024	-0-	52	1	7676	3	Y	1404	1416	1			125
						4	4	1544	9							
03	12059 X	9215	-0-	-2844	-0-	52	1	7493	3	Y	1514	1521	1			118
						5	4	1665	9							
*04	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	56	1	7842	3	Y	1435	1468	1			85
						3	4	1579	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	63	1	11427	3	Y	1364	1385	1	8	8	124
							9	4	1500	9							
12	15655	X	12107	-0-	-3548	-0-	52	1	10475	3	Y	1433	1395	1			162
							4	4	1576	9							
01	16244	X	11289	-0-	-4955	-0-	58	1	9809	3	Y	1279	1323	1			118
							15	4	1407	9							
02	14672	X	9810	-0-	-4862	-0-	58	1	8520	3	Y	1116	1134	1			100
							4	4	1228	9							
03	13423	X	10573	-0-	-2850	-0-	64	1	9152	3	Y	1229	1233	1			96
							5	4	1352	9							
04	12990	X	9025	-0-	-3965	-0-	55	1	7822	3	Y	1041	1076	1			61
							3	4	1145	9							

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	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	105	1	19020	3	Y	2174	2175	1	3	8	199
							15	4	2391	9							
12	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	95	1	19257	3	Y	2340	2270	1	5	8	264
							8	4	2574	9							
01	20274	X	16994	-0-	-3280	-0-	85	1	14557	3	Y	2118	2176	1	12	8	194
							22	4	2330	9							
02	20104	X	15888	-0-	-4216	-0-	93	1	13720	3	Y	1881	1906	1	1	8	168
							6	4	2069	9							
03	22258	X	18585	-0-	-3673	-0-	112	1	16179	3	Y	2076	2072	1	11	8	161
							10	4	2284	9							
04	21540	X	15384	-0-	-6156	-0-	95	1	13402	3	Y	1710	1768	1	2	8	101
							6	4	1881	9							

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	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-					-0-
12	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					-0-
01	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10391	-0-	-11029	-0-	27	1	8772	3	Y	1446	1425	0			58
							1	4	1591	9							
12	16771	X	11479	-0-	-5292	-0-	39	1	9990	3	Y	1317	1349	0			26
							1	4	1449	9							
01	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	72	1	17463	3	Y	1305	1312	0			19
							2	4	1436	9							
02	14140	X	13728	-0-	-412	-0-	44	1	11826	3	Y	1688	1661	0			46
							1	4	1857	9							
03	14384	X	12804	-0-	-1580	-0-	41	1	11059	3	Y	1549	1547	0			48
							1704	9									
04	18360	X	10214	-0-	-8146	-0-	30	1	8954	3	Y	1118	1143	0			23
							1230	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	11279	-0-	-4291	-0-	32	1	10138	3	Y	1007	1000	0			40
							1	4	1108	9							
12	15345	X	10137	-0-	-5208	-0-	36	1	9209	3	Y	810	834	0			16
							1	4	891	9							
01	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	56	1	13797	3	Y	820	824	0			12
							2	4	902	9							
02	11200	X	9236	-0-	-1964	-0-	31	1	8211	3	Y	903	890	0			25
							1	4	993	9							
03	12400	X	11077	-0-	-1323	-0-	36	1	9809	3	Y	1120	1110	0			35
							1232	9									
04	12000	X	11226	-0-	-774	-0-	34	1	10079	3	Y	1012	1026	0			21
							1113	9									

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	12090	X	11293	-0-	-797	-0-	30	1	9831	3	Y	1301	1271	0	13	8	52
							1	4	1431	9							
12	12493	X	9145	-0-	-3348	-0-	31	1	7914	3	Y	1090	1121	0			21
							1	4	1199	9							
01	11439	X	9768	-0-	-1671	-0-	34	1	8270	3	Y	1330	1332	0			19
							1	4	1463	9							
02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	35	1	9333	3	Y	1033	1024	0			28
							1	4	1136	9							
03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	39	1	10635	3	Y	1135	1128	0			35
							1249	9									
04	11070	X	10687	-0-	-383	-0-	31	1	9435	3	Y	1110	1122	0			23
							1221	9									

FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	6429	-0-	-3981	-0-	151	1	4879	3	Y	1272	1319	0			37
							1399	9									
12	10757	X	9719	-0-	-1038	-0-	250	1	7992	3	Y	1338	1318	0			57
							5	4	1472	9							
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	265	1	6751	3	Y	1300	1308	0			49
							2	4	1430	9							
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	233	1	5780	3	Y	1251	1224	0			76
							3	4	1376	9							
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	252	1	6054	3	Y	1060	1088	0			48
							1	4	1166	9							
04	7230	X	7093	-0-	-137	-0-	237	1	5666	3	Y	1079	1056	0			71
							3	4	1187	9							

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7323	-0-	-1737	-0-	184	1	5938	3	Y	1091	1119	0			32
							1	4	1200	9							
12	8587	X	8558	-0-	-29	-0-	223	1	7169	3	Y	1056	1043	0			45
							4	4	1162	9							
01	10788	X	8350	-0-	-2438	-0-	273	1	6951	3	Y	1022	1028	0			39
							2	4	1124	9							
02	9744	X	7687	-0-	-2057	-0-	254	1	6295	3	Y	1032	1009	0			62
							3	4	1135	9							
03	10788	X	8165	-0-	-2623	-0-	280	1	6727	3	Y	1051	1065	0			48
							2	4	1156	9							
04	8280	X	7511	-0-	-769	-0-	262	1	6255	3	Y	901	890	0			59
							3	4	991	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5856	-0-	-84	-0-	173	1	5592	3	Y	83	98	0			2
							91	9									
12	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	185	1	5896	3	Y	678	651	0			29
							3	4	746	9							
01	5518	X	3070	-0-	-2448	-0-	97	1	2460	3	Y	465	476	0			18
							1	4	512	9							
02	5068	X	2388	-0-	-2680	-0-	93	1	2294	3	Y	-0-	18	0			-0-
							1	4									
03	5611	X	3653	-0-	-1958	-0-	146	1	3503	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	5430	X	2829	-0-	-2601	-0-	113	1	2712	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

11	7650	X	4194	-0-	-3456	-0-	98	1	3144	3	Y	865	868	0			25
							952	9									
12	7502	X	5572	-0-	-1930	-0-	163	1	5227	3	Y	163	181	0			7
							3	4	179	9							
01	8153	X	6592	-0-	-1561	-0-	243	1	6183	3	Y	149	150	0			6
							2	4	164	9							
02	7364	X	3138	-0-	-4226	-0-	110	1	2721	3	Y	278	267	0			17
							1	4	306	9							
03	8153	X	1823	-0-	-6330	-0-	64	1	1554	3	Y	186	195	0			8
							205	9									
*04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	237	1	5674	3	Y	688	651	0			45
							3	4	757	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

11	10080	X	9192	-0-	-888	-0-	25	1	8054	3	Y	1011	995	0			41
							1	4	1112	9							
12	10013	X	8576	-0-	-1437	-0-	27	1	6910	3	Y	1489	1501	0			29
							1	4	1638	9							
01	8494	X	7869	-0-	-625	-0-	27	1	6569	3	Y	1156	1168	0			17
							1	4	1272	9							
02	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	28	1	7538	3	Y	847	841	0			23
							1	4	932	9							
03	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	31	1	8484	3	Y	973	951	0	15	8	30
							1070	9									
*04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	26	1	7678	3	Y	876	888	0			18
							964	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

11	16710	X	13630	-0-	-3080	-0-	65	1	11927	3	Y	1482	1481	0			42
							8	4	1630	9							
12	16151	X	11613	-0-	-4538	-0-	54	1	9900	3	Y	1501	1492	0	2	8	49
							8	4	1651	9							
01	15500	X	15083	-0-	-417	-0-	62	1	13397	3	Y	1468	1477	0			40
							9	4	1615	9							
02	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	61	1	13557	3	Y	1287	1284	0			43
							1	4	1416	9							
03	15500	X	13719	-0-	-1781	-0-	61	1	12161	3	Y	1348	1358	0			33
							14	4	1483	9							
04	14610	X	11431	-0-	-3179	-0-	44	1	9935	3	Y	1318	1317	0			34
							2	4	1450	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230	X	12786	-0-	-3444	-0-	62	1	11334	3	Y	1257	1258	0			35
							7	4	1383	9							
12	14973	X	13500	-0-	-1473	-0-	65	1	11955	3	Y	1337	1316	0	13	8	43
							9	4	1471	9							
01	14663	X	10839	-0-	-3824	-0-	43	1	9296	3	Y	1358	1338	0	26	8	37
							6	4	1494	9							
02	13020	X	9128	-0-	-3892	-0-	36	1	7960	3	Y	1028	1025	0	6	8	34
							1	4	1131	9							
03	13485	X	10496	-0-	-2989	-0-	46	1	9236	3	Y	1094	1092	0	9	8	27
							11	4	1203	9							
04	13050	X	10101	-0-	-2949	-0-	40	1	8951	3	Y	1007	1002	0	6	8	26
							2	4	1108	9							

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	14370	X	11843	-0-	-2527	-0-	58	1	10701	3	Y	979	979	0			28
							7	4	1077	9							
12	13826	X	12353	-0-	-1473	-0-	61	1	11367	3	Y	833	834	0			27
							9	4	916	9							
01	13237	X	10202	-0-	-3035	-0-	44	1	9495	3	Y	597	608	0			16
							6	4	657	9							
02	11060	X	8678	-0-	-2382	-0-	32	1	7128	3	Y	1380	1350	0			46
							1518	9									
03	12338	X	7663	-0-	-4675	-0-	32	1	6424	3	Y	1091	1110	0			27
							7	4	1200	9							
04	11940	X	6902	-0-	-5038	-0-	27	1	6017	3	Y	779	786	0			20
							1	4	857	9							

FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	9457	-0-	-1283	-0-	250	1	8066	3	Y	1036	1060	0			30
							1	4	1140	9							
12	10850	X	9121	-0-	-1729	-0-	238	1	7626	3	Y	1138	1119	0			49
							5	4	1252	9							
01	10850	X	9512	-0-	-1338	-0-	338	1	8612	3	Y	508	538	0			19
							3	4	559	9							
02	9744	X	7386	-0-	-2358	-0-	273	1	6729	3	Y	346	344	0			21
							3	4	381	9							
03	9765	X	6567	-0-	-3198	-0-	243	1	5858	3	Y	423	425	0			19
							1	4	465	9							
04	9450	X	5527	-0-	-3923	-0-	186	1	4446	3	Y	812	778	0			53
							2	4	893	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	3258	-0-	-4932	-0-	72	1	2337	3	Y	772	791	0			22
							849	9									
12	6355	X	5773	-0-	-582	-0-	150	1	4780	3	Y	764	753	0			33
							3	4	840	9							
01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	257	1	6547	3	Y	1122	1113	0			42
							2	4	1234	9							
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	209	1	5171	3	Y	1342	1303	0			81
							3	4	1476	9							
03	6169	X	6167	-0-	-2	-0-	205	1	4941	3	Y	927	966	0			42
							1	4	1020	9							
04	7770	X	7032	-0-	-738	-0-	232	1	5545	3	Y	1138	1105	0			75
							3	4	1252	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	1711	-0-	-5249	-0-	51	1	1660	3	Y	-0-	10	0			-0-
12	7192	X	1740	-0-	-5452	-0-	53	1	1686	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	6634	X	1507	-0-	-5127	-0-	57	1	1449	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	5796	X	2257	-0-	-3539	-0-	88	1	2168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3844	X	2655	-0-	-1189	-0-	106	1	2548	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	149	1	3572	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

11	15060	X	13227	-0-	-1833	-0-	65	1	11905	3	Y	1135	1135	0			32
							8	4	1249	9							
12	14973	X	7917	-0-	-7056	-0-	36	1	6642	3	Y	1122	1117	0			37
							5	4	1234	9							
01	13361	X	8745	-0-	-4616	-0-	34	1	7180	3	Y	1387	1386	0			38
							5	4	1526	9							
02	12068	X	8851	-0-	-3217	-0-	33	1	7414	3	Y	1275	1271	0			42
							1	4	1403	9							
03	13361	X	9671	-0-	-3690	-0-	42	1	8312	3	Y	1189	1202	0			29
							9	4	1308	9							
04	12930	X	12758	-0-	-172	-0-	51	1	11419	3	Y	1169	1168	0			30
							2	4	1286	9							

STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

11	49770	X	44588	-0-	-5182	-0-	89	1	42766	3	Y	1575	1557	0			80
							1733	9									
12	61806	X	61806	-0-	-0-	-0-	129	1	59646	3	Y	1845	1819	0			106
							1	4	2030	9							
01	56664	X	56664	-0-	-0-	-0-	160	1	54991	3	Y	1374	1421	0			59
							2	4	1511	9							
02	45754	X	45754	-0-	-0-	-0-	118	1	44231	3	Y	1277	1290	0			46
							1405	9									
03	61814	X	47122	-0-	-14692	-0-	92	1	45473	3	Y	1403	1384	0			65
							14	4	1543	9							
04	59820	X	47019	-0-	-12801	-0-	88	1	45549	3	Y	1238	1244	0			59
							20	4	1362	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

11	27780	X	23096	-0-	-4684	-0-	45	1	21867	3	Y	1076	1069	0			55
							1184	9									
12	28708	X	28708	-0-	-0-	-0-	59	1	27294	3	Y	1232	1216	0			71
							1355	9									
01	28706	X	28701	-0-	-5	-0-	79	1	27290	3	Y	1210	1229	0			52
							1	4	1331	9							
02	25200	X	24452	-0-	-748	-0-	62	1	23267	3	Y	1021	1036	0			37
							1123	9									
03	28706	X	24979	-0-	-3727	-0-	48	1	23750	3	Y	1067	1054	0			50
							7	4	1174	9							
04	27780	X	23547	-0-	-4233	-0-	43	1	22399	3	Y	995	997	0			48
							10	4	1095	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52890 X	52495	-0-	-395	-0-	64	1	50284	3	Y	1933	1933	0			31
						21	4	2126	9							
12	53630 X	50923	-0-	-2707	-0-	66	1	48815	3	Y	1844	1851	0			24
						14	4	2028	9							
01	57908 X	48907	-0-	-9001	-0-	70	1	46644	3	Y	1990	1981	0			33
						4	4	2189	9							
02	52304 X	43813	-0-	-8491	-0-	61	1	42000	3	Y	1590	1594	0			29
						3	4	1749	9							
03	57908 X	47102	-0-	-10806	-0-	64	1	45264	3	Y	1612	874	0	742	1	25
						1	4	1773	9							
04	52500 X	43589	-0-	-8911	-0-	59	1	41948	3	Y	1438	1434	1			29
						1582	9									

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

11	16680 X	16612	-0-	-68	-0-	34	1	16028	3	Y	497	476	0	17	8	24
						3	4	547	9							
12	17236 X	15775	-0-	-1461	-0-	35	1	15008	3	Y	663	553	0	109	8	25
						3	4	729	9							
01	17236 X	14160	-0-	-3076	-0-	33	1	13375	3	Y	683	641	0	49	8	18
						1	4	751	9							
02	15512 X	12447	-0-	-3065	-0-	28	1	11848	3	Y	519	478	0	40	8	19
						571	9									
03	17174 X	13964	-0-	-3210	-0-	31	1	13337	3	Y	542	508	0	30	8	23
						596	9									
04	16620 X	12360	-0-	-4260	-0-	29	1	11863	3	Y	425	406	0	25	8	17
						468	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

11	19830 X	12114	-0-	-7716	-0-	24	1	11581	3	Y	461	458	0			23
						2	4	507	9							
12	20491 X	11959	-0-	-8532	-0-	27	1	11449	3	Y	436	439	0			20
						3	4	480	9							
01	23037 X	23037	-0-	-0-	-0-	55	1	22417	3	Y	512	505	0	13	8	14
						2	4	563	9							
02	17668 X	10798	-0-	-6870	-0-	24	1	10364	3	Y	373	355	0	18	8	14
						410	9									
03	18135 X	11455	-0-	-6680	-0-	25	1	10984	3	Y	405	389	0	13	8	17
						446	9									
04	22290 X	10430	-0-	-11860	-0-	24	1	10026	3	Y	345	335	0	13	8	14
						380	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	11101	-0-	-7799	-0-	65	1	10457	3	Y	513	510	1			240
							15	4	564	9							
12	19530	X	15311	-0-	-4219	-0-	81	1	14476	3	Y	657	637	1			260
							31	4	723	9							
01	19344	X	16898	-0-	-2446	-0-	99	1	15670	3	Y	887	886	1			261
							153	4	976	9							
02	16268	X	14650	-0-	-1618	-0-	80	1	13784	3	Y	688	679	1			270
							29	4	757	9							
03	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	105	1	15566	3	Y	859	886	1			243
							28	4	945	9							
04	16350	X	13369	-0-	-2981	-0-	15	1	12527	3	Y	737	684	1			296
							16	4	811	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	27	1	4447	3	Y	293	357	1			137
							7	4	322	9							
12	2449	X	2104	-0-	-345	-0-	10	1	1697	3	Y	357	353	1			141
							4	4	393	9							
01	2883	X	1356	-0-	-1527	-0-	7	1	1052	3	Y	261	325	1			77
							10	4	287	9							
02	4480	X	1106	-0-	-3374	-0-	5	1	865	3	Y	213	206	1			84
							2	4	234	9							
03	4960	X	1021	-0-	-3939	-0-	6	1	858	3	Y	141	185	1			40
							2	4	155	9							
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	40	1			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

11	33690	X	26284	-0-	-7406	-0-	320	1	24803	3	Y	1055	1051	0			35
							1161	9									
12	32147	X	30590	-0-	-1557	-0-	344	1	28937	3	Y	1190	1166	0			59
							1309	9									
01	29946	X	27438	-0-	-2508	-0-	290	1	25748	3	Y	1273	1292	0			40
							1400	9									
02	26376	X	24567	-0-	-1809	-0-	275	1	22946	3	Y	1224	1190	0			74
							1346	9									
03	30597	X	27553	-0-	-3044	-0-	357	1	26017	3	Y	1072	1092	0			54
							1179	9									
04	29610	X	28696	-0-	-914	-0-	289	1	27077	3	Y	1209	1194	0			69
							1330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	228	1	3842	3	Y	480	471	0			36
							528	9									
12	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	249	1	4186	3	Y	523	522	0			37
							4	4	575	9							
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	239	1	4147	3	Y	496	506	0			27
							3	4	546	9							
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	246	1	4222	3	Y	441	439	0			29
							485	9									
03	5022	X	4622	-0-	-400	-0-	206	1	3549	3	Y	788	779	0			38
							867	9									
04	4860	X	4595	-0-	-265	-0-	214	1	3756	3	Y	568	576	0			30
							625	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	6705	-0-	-2295	-0-	275	1	6058	3	Y	338	347	0			32
							372	9									
12	9300	X	3943	-0-	-5357	-0-	168	1	3551	3	Y	204	223	0			13
							224	9									
01	8928	X	540	-0-	-8388	-0-	26	1	511	3	Y	3	9	0	7	1	-0-
							3	9									
02	8064	X	618	-0-	-7446	-0-	36	1	579	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	8928	X	226	-0-	-8702	-0-	12	1	213	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	6720	X	215	-0-	-6505	-0-	10	1	204	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	67	1	7493	3	Y	1706	1744	0			123
							2	4	1877	9							
12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	79	1	7412	3	Y	1838	1798	0			163
							1	4	2022	9							
01	9920	X	7511	-0-	-2409	-0-	71	1	5826	3	Y	1463	1494	0			132
							5	4	1609	9							
02	8960	X	7812	-0-	-1148	-0-	89	1	6009	3	Y	1541	1449	0			224
							19	4	1695	9							
03	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	75	1	7022	3	Y	1081	1173	0			132
							1189	9									
04	9450	X	4822	-0-	-4628	-0-	36	1	4003	3	Y	711	784	0			59
							1	4	782	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	83	1	9293	3	Y	1855	1858	0			133
							3	4	2041	9							
12	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	91	1	8494	3	Y	2169	2110	0			192
							2386	9									
01	12028	X	11752	-0-	-276	-0-	115	1	9382	3	Y	2043	2051	0			184
							8	4	2247	9							
02	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	165	1	11181	3	Y	1667	1609	0			242
							35	4	1834	9							
03	12028	X	10441	-0-	-1587	-0-	96	1	8992	3	Y	1230	1321	0			151
							1353	9									
04	11430	X	7220	-0-	-4210	-0-	54	1	6003	3	Y	1056	1119	0			88
							1	4	1162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	83	1	9316	3	Y	1602	1624	0			115
							3	4	1762	9							
12	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	132	1	12391	3	Y	1931	1875	0			171
							1	4	2124	9							
01	12555	X	6614	-0-	-5941	-0-	68	1	5497	3	Y	949	1034	0			86
							5	4	1044	9							
02	10696	X	6149	-0-	-4547	-0-	80	1	5378	3	Y	613	610	0			89
							17	4	674	9							
03	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	152	1	14155	3	Y	1761	1634	0			216
							1	4	1937	9							
04	14190	X	10612	-0-	-3578	-0-	77	1	8510	3	Y	1839	1901	0			154
							2	4	2023	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

11	11940	X	9641	-0-	-2299	-0-	72	1	7990	3	Y	1434	1456	0	2	8	103
							2	4	1577	9							
12	12338	X	1391	-0-	-10947	-0-	11	1	1058	3	Y	293	369	0	1	8	26
							322	9									
01	15314	X	4490	-0-	-10824	-0-	48	1	3929	3	Y	464	446	0	2	8	42
							3	4	510	9							
02	13832	X	-0-	-0-	-13832	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
03	11656	X	5392	-0-	-6264	-0-	54	1	5056	3	Y	256	224	0	1	8	31
							282	9									
*04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	118	1	13100	3	Y	2226	2071	0			186
							2	4	2449	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

11	4680	X	2660	-0-	-2020	-0-	179	1	2450	3	Y	25	7	0	13	1	21
							3	4	28	9							
12	3844	X	2290	-0-	-1554	-0-	129	1	2108	3	Y	45	11	0	34	1	21
							3	4	50	9							
01	3844	X	2599	-0-	-1245	-0-	166	1	2400	3	Y	27	20	0	14	1	14
							3	4	30	9							
02	2996	X	2800	-0-	-196	-0-	202	1	2554	3	Y	37	14	0	19	1	18
							3	4	41	9							
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	204	1	2636	3	Y	40	20	0	22	1	16
							5	4	44	9							
04	2670	X	1817	-0-	-853	-0-	111	1	1674	3	Y	28	11	0	12	1	21
							1	4	31	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	237	1	3226	3	Y	141	27	0	58	1	119
							4	4	155	9							
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	193	1	3136	3	Y	123	63	0	122	1	57
							4	4	135	9							
01	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	226	1	3278	3	Y	113	56	0	56	1	58
							4	4	124	9							
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	299	1	3778	3	Y	199	56	0	104	1	97
							4	4	219	9							
03	3999	X	2140	-0-	-1859	-0-	137	1	1765	3	Y	214	109	0	116	1	86
							3	4	235	9							
04	3630	X	1806	-0-	-1824	-0-	103	1	1547	3	Y	141	57	0	60	1	110
							1	4	155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	3636	-0-	-2154	-0-	233	1	3193	3	Y	188	40	0	83	1	159
							3	4	207	9							
12	5983	X	4260	-0-	-1723	-0-	231	1	3776	3	Y	226	84	0	196	1	105
							4	4	249	9							
01	5704	X	3189	-0-	-2515	-0-	192	1	2770	3	Y	204	103	0	101	1	105
							3	4	224	9							
02	4844	X	1639	-0-	-3205	-0-	109	1	1377	3	Y	138	102	0	74	1	67
							1	4	152	9							
03	4526	X	3760	-0-	-766	-0-	258	1	3338	3	Y	143	75	0	78	1	57
							7	4	157	9							
04	4110	X	3297	-0-	-813	-0-	200	1	2991	3	Y	94	38	0	40	1	73
							3	4	103	9							

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	9750	X	7455	-0-	-2295	-0-	15	1	7175	3	Y	240	239	0			12
							1	4	264	9							
12	10075	X	7107	-0-	-2968	-0-	16	1	6814	3	Y	251	252	0			11
							1	4	276	9							
01	10075	X	6459	-0-	-3616	-0-	15	1	6115	3	Y	298	300	0			9
							1	4	328	9							
02	7084	X	6163	-0-	-921	-0-	14	1	5850	3	Y	272	270	0			11
							299	9									
03	7719	X	6601	-0-	-1118	-0-	15	1	6330	3	Y	233	234	0			10
							256	9									
04	7470	X	3838	-0-	-3632	-0-	9	1	3631	3	Y	180	182	0			8
							198	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	14	1	6701	3	Y	283	280	0			14
							1	4	311	9							
12	7223	X	6925	-0-	-298	-0-	15	1	6593	3	Y	287	288	0			13
							1	4	316	9							
01	7223	X	6254	-0-	-969	-0-	15	1	5949	3	Y	263	264	0	5	8	7
							1	4	289	9							
02	6552	X	6331	-0-	-221	-0-	14	1	5990	3	Y	297	272	0	21	8	11
							327	9									
03	7254	X	7067	-0-	-187	-0-	16	1	6758	3	Y	266	264	0	1	8	12
							293	9									
04	7020	X	6150	-0-	-870	-0-	14	1	5894	3	Y	220	223	0			9
							242	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	20	1	9759	3	Y	330	325	0			17
							2	4	363	9							
12	10230	X	9575	-0-	-655	-0-	21	1	9221	3	Y	301	304	0			14
							2	4	331	9							
01	10757	X	9231	-0-	-1526	-0-	22	1	8832	3	Y	342	346	0			10
							1	4	376	9							
02	9716	X	7461	-0-	-2255	-0-	17	1	7139	3	Y	277	276	0			11
							305	9									
03	10757	X	7861	-0-	-2896	-0-	17	1	7539	3	Y	277	273	0	3	8	12
							305	9									
04	10140	X	7580	-0-	-2560	-0-	18	1	7300	3	Y	238	240	0			10
							262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	8580	X	7304	-0-	-1276	-0-	29	1	6384	3	Y	810	802	0	9	8	35
							891	9									
12	8866	X	7001	-0-	-1865	-0-	33	1	6240	3	Y	662	670	0			27
							728	9									
01	8618	X	7280	-0-	-1338	-0-	32	1	6486	3	Y	693	686	0			34
							762	9									
02	7728	X	7140	-0-	-588	-0-	43	1	6353	3	Y	676	681	0			29
							744	9									
03	8246	X	8032	-0-	-214	-0-	44	1	7060	3	Y	844	825	0			48
							928	9									
*04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	41	1	7169	3	Y	830	836	0			42
							913	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	34	1	7650	3	Y	577	578	0			25
							635	9									
12	8525	X	8387	-0-	-138	-0-	41	1	7787	3	Y	508	512	0			21
							559	9									
01	11656	X	7980	-0-	-3676	-0-	36	1	7403	3	Y	492	489	0			24
							541	9									
02	10528	X	6455	-0-	-4073	-0-	40	1	5943	3	Y	429	435	0			18
							472	9									
03	9641	X	6585	-0-	-3056	-0-	38	1	6034	3	Y	466	458	0			26
							513	9									
04	8310	X	6209	-0-	-2101	-0-	33	1	5718	3	Y	416	421	0			21
							458	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	18605	-0-	-295	-0-	38	1	18103	3	Y	418	413	0			21
							4	4	460	9							
12	19840	X	17511	-0-	-2329	-0-	40	1	17032	3	Y	395	398	0			18
							4	4	435	9							
01	20398	X	15485	-0-	-4913	-0-	36	1	14945	3	Y	457	454	0	8	8	13
							1	4	503	9							
02	18424	X	13745	-0-	-4679	-0-	31	1	13332	3	Y	347	346	0			14
							382	9									
03	20398	X	14398	-0-	-6000	-0-	32	1	13969	3	Y	360	358	0			16
							1	4	396	9							
04	18600	X	13884	-0-	-4716	-0-	33	1	13534	3	Y	288	292	0			12
							317	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	24	1	11388	3	Y	338	336	0			17
							2	4	372	9							
12	12586	X	11692	-0-	-894	-0-	26	1	11341	3	Y	293	297	0			13
							3	4	322	9							
01	12586	X	10267	-0-	-2319	-0-	24	1	9924	3	Y	289	294	0			8
							1	4	318	9							
02	11368	X	9144	-0-	-2224	-0-	21	1	8842	3	Y	255	253	0			10
							281	9									
03	12493	X	9312	-0-	-3181	-0-	21	1	9053	3	Y	216	216	0			10
							238	9									
04	11790	X	4466	-0-	-7324	-0-	10	1	4278	3	Y	162	165	0			7
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	7230	X	6846	-0-	-384	-0-	28	1	6317	3	Y	455	455	0			20
							501	9									
12	8153	X	6490	-0-	-1663	-0-	31	1	5974	3	Y	441	443	0			18
							485	9									
01	9734	X	6057	-0-	-3677	-0-	27	1	5543	3	Y	443	439	0			22
							487	9									
02	8792	X	5372	-0-	-3420	-0-	33	1	4896	3	Y	403	408	0			17
							443	9									
03	7254	X	5850	-0-	-1404	-0-	33	1	5325	3	Y	447	439	0			25
							492	9									
04	6840	X	5520	-0-	-1320	-0-	29	1	5031	3	Y	418	422	0			21
							460	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

11	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	104	1	11567	3	Y	2152	2170	0			155
							4	4	2367	9							
12	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	130	1	12208	3	Y	2388	2332	0			211
							1	4	2627	9							
01	16771	X	12139	-0-	-4632	-0-	124	1	10100	3	Y	1734	1789	0			156
							8	4	1907	9							
02	15148	X	-0-	-0-	-15148	-0-					Y	-0-	156	0			-0-
03	16771	X	3686	-0-	-13085	-0-	36	1	3372	3	Y	253	222	0			31
							278	9									
*04	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	130	1	14393	3	Y	2461	2285	0	1	8	206
							3	4	2707	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

11	5160	X	3751	-0-	-1409	-0-	15	1	3345	3	Y	355	356	0			16
							391	9									
12	5332	X	3804	-0-	-1528	-0-	18	1	3344	3	Y	402	401	0			17
							442	9									
01	6169	X	4207	-0-	-1962	-0-	18	1	3763	3	Y	387	385	0			19
							426	9									
02	5572	X	3369	-0-	-2203	-0-	20	1	2976	3	Y	339	344	0			14
							373	9									
03	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	24	1	3740	3	Y	373	366	0			21
							410	9									
*04	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	23	1	4103	3	Y	426	425	0			22
							469	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

11	4500	X	3882	-0-	-618	-0-	15	1	3458	3	Y	372	372	0			16
							409	9									
12	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	18	1	3446	3	Y	627	617	0			26
							690	9									
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	18	1	3684	3	Y	415	421	0			20
							457	9									
02	3724	X	3321	-0-	-403	-0-	20	1	2906	3	Y	359	364	0			15
							395	9									
03	4123	X	3845	-0-	-278	-0-	21	1	3396	3	Y	389	382	0			22
							428	9									
04	3990	X	3508	-0-	-482	-0-	17	1	3070	3	Y	383	385	0			20
							421	9									

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
11	4560	X	4123	-0-	-437	-0-	16	1	3636	3	Y	428	428	0			19
							471	9									
12	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	20	1	3790	3	Y	422	423	0			18
							464	9									
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	20	1	4045	3	Y	442	438	0			22
							486	9									
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	25	1	3631	3	Y	434	437	0			19
							477	9									
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	25	1	3897	3	Y	516	506	0			29
							568	9									
04	4200	X	3960	-0-	-240	-0-	20	1	3435	3	Y	459	465	0			23
							505	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4568	-0-	-592	-0-	17	1	3898	3	Y	594	581	0			26
							653	9									
12	3813	X	3444	-0-	-369	-0-	13	1	2460	3	Y	883	872	0			37
							971	9									
01	3689	X	3390	-0-	-299	-0-	13	1	2553	3	Y	749	749	0			37
							824	9									
02	4256	X	3280	-0-	-976	-0-	18	1	2621	3	Y	583	595	0			25
							641	9									
03	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	23	1	3642	3	Y	659	647	0			37
							725	9									
04	4560	X	3304	-0-	-1256	-0-	16	1	2757	3	Y	483	495	0			25
							531	9									

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	79	1	8782	3	Y	1400	1414	0			101
							3	4	1540	9							
12	11315	X	10621	-0-	-694	-0-	98	1	9232	3	Y	1173	1170	0			104
							1	4	1290	9							
01	15159	X	10505	-0-	-4654	-0-	103	1	8420	3	Y	1795	1737	0			162
							7	4	1975	9							
02	13692	X	9537	-0-	-4155	-0-	119	1	8005	3	Y	1262	1241	0			183
							25	4	1388	9							
03	10757	X	7406	-0-	-3351	-0-	70	1	6519	3	Y	743	835	0			91
							817	9									
04	10410	X	9451	-0-	-959	-0-	74	1	8197	3	Y	1072	1073	0			90
							1	4	1179	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	117	1	13129	3	Y	2605	2594	0			187
							4	4	2866	9							
12	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	138	1	12925	3	Y	2000	2010	0			177
							1	4	2200	9							
01	17763	X	16214	-0-	-1549	-0-	171	1	13992	3	Y	1854	1864	0			167
							12	4	2039	9							
02	16044	X	11258	-0-	-4786	-0-	137	1	9254	3	Y	1671	1596	0			242
							29	4	1838	9							
03	17763	X	14564	-0-	-3199	-0-	131	1	12207	3	Y	2023	2017	0			248
							1	4	2225	9							
04	16110	X	15083	-0-	-1027	-0-	111	1	12263	3	Y	2461	2503	0			206
							2	4	2707	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	12931 X	12931	-0-	-0-	-0-	53	1	11821	3	Y	961	954	0			42
						1057	9									
12	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	64	1	12278	3	Y	1005	1005	0			42
						1106	9									
01	13857 X	12590	-0-	-1267	-0-	56	1	11433	3	Y	1001	994	0			49
						1101	9									
02	12516 X	10864	-0-	-1652	-0-	67	1	9838	3	Y	872	884	0			37
						959	9									
03	13857 X	11258	-0-	-2599	-0-	64	1	10164	3	Y	936	920	0			53
						1030	9									
04	13020 X	10667	-0-	-2353	-0-	56	1	9664	3	Y	861	870	0			44
						947	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19260 X	16394	-0-	-2866	-0-	67	1	14676	3	Y	1501	1503	0			66
						1651	9									
12	18662 X	14712	-0-	-3950	-0-	70	1	13307	3	Y	1214	1230	0			50
						1335	9									
01	18197 X	14272	-0-	-3925	-0-	63	1	12811	3	Y	1271	1259	0			62
						1398	9									
02	16436 X	13513	-0-	-2923	-0-	82	1	12046	3	Y	1259	1267	0			54
						1385	9									
03	18197 X	14900	-0-	-3297	-0-	84	1	13292	3	Y	1385	1361	0			78
						1524	9									
04	16380 X	16116	-0-	-264	-0-	82	1	14344	3	Y	1536	1536	0			78
						1690	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	36	1	8071	3	Y	910	897	0			40
						1001	9									
12	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	48	1	9164	3	Y	819	825	0			34
						901	9									
01	12245 X	11084	-0-	-1161	-0-	49	1	10038	3	Y	906	896	0			44
						997	9									
02	11060 X	10287	-0-	-773	-0-	63	1	9254	3	Y	882	888	0			38
						970	9									
03	12245 X	9597	-0-	-2648	-0-	54	1	8533	3	Y	918	904	0			52
						1010	9									
04	10740 X	8935	-0-	-1805	-0-	45	1	7988	3	Y	820	830	0			42
						902	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	35	1	7947	3	Y	642	650	0			28
						706	9									
12	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	39	1	7457	3	Y	598	601	0			25
						658	9									
01	14136 X	7670	-0-	-6466	-0-	34	1	6987	3	Y	590	586	0			29
						649	9									
02	12768 X	6865	-0-	-5903	-0-	42	1	6248	3	Y	523	530	0			22
						575	9									
03	10137 X	7108	-0-	-3029	-0-	41	1	6438	3	Y	572	562	0			32
						629	9									
04	8700 X	6501	-0-	-2199	-0-	33	1	5867	3	Y	546	550	0			28
						601	9									

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
11	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	46	1	10302	3	Y	738	717	0	10	8	32
							812	9									
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	46	1	8777	3	Y	787	786	0			33
							866	9									
01	11036	X	8805	-0-	-2231	-0-	39	1	7982	3	Y	713	711	0			35
							784	9									
02	10416	X	8106	-0-	-2310	-0-	50	1	7374	3	Y	620	629	0			26
							682	9									
03	11532	X	8574	-0-	-2958	-0-	49	1	7810	3	Y	650	639	0			37
							715	9									
04	11160	X	8056	-0-	-3104	-0-	42	1	7296	3	Y	653	657	0			33
							718	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	2686	-0-	-7064	-0-	8	1	2379	3	Y	272	292	0			20
							299	9									
12	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	22	1	14477	3	Y	917	904	0			33
							2	4	1009	9							
01	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	32	1	13121	3	Y	1539	1509	0			63
							1693	9									
02	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	34	1	13085	3	Y	902	926	0			39
							4	4	992	9							
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	34	1	12804	3	Y	946	931	0			54
							1	4	1041	9							
*04	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	27	1	11400	3	Y	831	829	0			56
							1	4	914	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	30	1	14447	3	Y	373	368	0			19
							3	4	410	9							
12	14229	X	13934	-0-	-295	-0-	31	1	13522	3	Y	344	348	0			15
							3	4	378	9							
01	15686	X	12252	-0-	-3434	-0-	29	1	11789	3	Y	394	398	0			11
							1	4	433	9							
02	14168	X	11091	-0-	-3077	-0-	25	1	10732	3	Y	304	303	0			12
							334	9									
03	15686	X	12001	-0-	-3685	-0-	27	1	11630	3	Y	312	310	0			14
							1	4	343	9							
04	14880	X	9703	-0-	-5177	-0-	23	1	9403	3	Y	252	255	0			11
							277	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13950	X	6029	-0-	-7921	-0-	16	1	5218	3	Y	723	755	0			54
							795	9									
12	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	26	1	16710	3	Y	1426	1427	0	2	8	51
							2	4	1569	9							
01	19345	X	19345	-0-	-0-	-0-	42	1	17075	3	Y	2025	1993	0			83
							2228	9									
02	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	33	1	12419	3	Y	1315	1341	0			57
							4	4	1447	9							
03	12803	X	12679	-0-	-124	-0-	29	1	11106	3	Y	1404	1381	0			80
							1544	9									
*04	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	39	1	16130	3	Y	1436	1416	0	4	8	96
							1	4	1580	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	11864	-0-	-2116	-0-	24	1	11469	3	Y	335	329	0			17
							2	4	369	9							
12	14446	X	12924	-0-	-1522	-0-	29	1	12538	3	Y	322	325	0			14
							3	4	354	9							
01	17639	X	10732	-0-	-6907	-0-	25	1	10337	3	Y	335	338	0	1	8	10
							1	4	369	9							
02	11060	X	9329	-0-	-1731	-0-	21	1	9012	3	Y	269	268	0			11
							296	9									
03	12927	X	9948	-0-	-2979	-0-	22	1	9614	3	Y	284	282	0			13
							312	9									
04	12510	X	7219	-0-	-5291	-0-	17	1	6986	3	Y	196	201	0			8
							216	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

11	12930	X	2679	-0-	-10251	-0-	7	1	2265	3	Y	370	409	0			28
							407	9									
12	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	23	1	14841	3	Y	1652	1620	0			60
							2	4	1817	9							
01	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	24	1	9930	3	Y	1348	1353	0			55
							1483	9									
02	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	38	1	14404	3	Y	1639	1623	0			71
							4	4	1803	9							
03	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	40	1	15297	3	Y	1989	1947	0			113
							1	4	2188	9							
*04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	34	1	14231	3	Y	1671	1672	0			112
							1	4	1838	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

11	11610	X	7716	-0-	-3894	-0-	21	1	6662	3	Y	939	975	0			70
							1033	9									
12	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	34	1	22130	3	Y	2079	2073	0	1	8	75
							3	4	2287	9							
01	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	45	1	18324	3	Y	2124	2112	0			87
							1	4	2336	9							
02	15176	X	14120	-0-	-1056	-0-	33	1	12568	3	Y	1377	1404	0			60
							4	4	1515	9							
03	16802	X	16275	-0-	-527	-0-	39	1	14709	3	Y	1387	1368	0			79
							1	4	1526	9							
04	16260	X	15270	-0-	-990	-0-	33	1	13583	3	Y	1503	1482	0			100
							1	4	1653	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

11	20820	X	16613	-0-	-4207	-0-	45	1	14184	3	Y	2167	2179	0	8	8	161
							2384	9									
12	26864	X	26864	-0-	-0-	-0-	36	1	23131	3	Y	3358	3398	0			121
							3	4	3694	9							
01	27558	X	27558	-0-	-0-	-0-	58	1	23663	3	Y	3487	3465	0			143
							1	4	3836	9							
02	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	62	1	23485	3	Y	2627	2656	0			114
							7	4	2890	9							
03	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	70	1	26890	3	Y	3192	3125	0			181
							1	4	3511	9							
*04	27834	X	27834	-0-	-0-	-0-	60	1	24807	3	Y	2696	2697	0			180
							1	4	2966	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	27810	X	26138	-0-	-1672	-0-	322	1	24992	3	Y	749	754	0			25
							824	9									
12	27714	X	26736	-0-	-978	-0-	304	1	25523	3	Y	826	810	0			41
							909	9									
01	27714	X	26617	-0-	-1097	-0-	288	1	25575	3	Y	685	704	0			22
							754	9									
02	24388	X	21908	-0-	-2480	-0-	251	1	20978	3	Y	617	602	0			37
							679	9									
03	27001	X	24264	-0-	-2737	-0-	314	1	22877	3	Y	975	963	0			49
							1073	9									
04	26130	X	23133	-0-	-2997	-0-	235	1	22097	3	Y	728	735	0			42
							801	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

11	12060	X	7452	-0-	-4608	-0-	20	1	6378	3	Y	958	963	0			72
							1054	9									
12	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	21	1	13789	3	Y	1479	1498	0			53
							2	4	1627	9							
01	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	39	1	16065	3	Y	1830	1808	0			75
							2013	9									
02	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	40	1	15195	3	Y	1676	1678	0			73
							4	4	1844	9							
03	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	42	1	16038	3	Y	1736	1710	0			99
							1910	9									
*04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	35	1	14727	3	Y	1527	1524	0			102
							1680	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

11	7920	X	6691	-0-	-1229	-0-	49	1	5929	3	Y	648	650	0			27
							713	9									
12	7657	X	6459	-0-	-1198	-0-	52	1	5803	3	Y	549	546	0			30
							604	9									
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	48	1	6422	3	Y	803	766	0	24	1	43
							883	9									
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	60	1	6337	3	Y	779	772	0			50
							857	9									
03	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	51	1	6803	3	Y	842	849	0			43
							926	9									
*04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	59	1	7145	3	Y	959	934	0			68
							1055	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504

11	4140	X	3996	-0-	-144	-0-	26	1	3083	3	Y	806	811	0			34
							887	9									
12	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	23	1	2583	3	Y	789	780	0			43
							868	9									
01	3627	X	2429	-0-	-1198	-0-	13	1	1741	3	Y	614	589	0	35	1	33
							675	9									
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	6	-0-	-3504	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	5676	-0-	-1344	-0-	41	1	4944	3	Y	628	632	0			26
							691	9									
12	7316	X	5213	-0-	-2103	-0-	40	1	4496	3	Y	615	607	0			34
							677	9									
01	7316	X	6063	-0-	-1253	-0-	41	1	5408	3	Y	558	535	0	27	1	30
							614	9									
02	6608	X	6499	-0-	-109	-0-	54	1	5742	3	Y	639	628	0			41
							703	9									
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	45	1	5936	3	Y	780	781	0			40
							858	9									
*04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	45	1	5415	3	Y	862	841	0			61
							948	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6475	-0-	-845	-0-	47	1	5733	3	Y	632	633	0			27
							695	9									
12	7378	X	6011	-0-	-1367	-0-	46	1	5257	3	Y	644	636	0			35
							708	9									
01	7130	X	6319	-0-	-811	-0-	42	1	5603	3	Y	613	587	0	28	1	33
							674	9									
02	6440	X	5642	-0-	-798	-0-	46	1	4902	3	Y	631	624	0			40
							694	9									
03	7037	X	6144	-0-	-893	-0-	41	1	5410	3	Y	630	638	0			32
							693	9									
04	6480	X	5754	-0-	-726	-0-	42	1	5070	3	Y	584	574	0			42
							642	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8356	-0-	-74	-0-	60	1	7238	3	Y	962	966	0			41
							1058	9									
12	8649	X	7970	-0-	-679	-0-	62	1	6954	3	Y	867	860	0			48
							954	9									
01	8494	X	7199	-0-	-1295	-0-	48	1	6282	3	Y	790	757	0	38	1	43
							869	9									
02	7728	X	6481	-0-	-1247	-0-	52	1	5505	3	Y	840	829	0			54
							924	9									
03	8556	X	6852	-0-	-1704	-0-	43	1	5729	3	Y	982	986	0			50
							1080	9									
04	8280	X	5900	-0-	-2380	-0-	40	1	4816	3	Y	949	931	0			68
							1044	9									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8363	-0-	-1237	-0-	56	1	6724	3	Y	1439	1444	0			61
							1583	9									
12	9424	X	7637	-0-	-1787	-0-	53	1	6001	3	Y	1439	1421	0			79
							1583	9									
01	8463	X	7191	-0-	-1272	-0-	43	1	5696	3	Y	1320	1264	0	64	1	71
							1452	9									
02	7644	X	6570	-0-	-1074	-0-	48	1	5171	3	Y	1228	1221	0			78
							1351	9									
03	8463	X	8094	-0-	-369	-0-	49	1	6550	3	Y	1359	1368	0			69
							1495	9									
04	8190	X	7729	-0-	-461	-0-	52	1	6211	3	Y	1333	1307	0			95
							1466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	4631	-0-	-2269	-0-	32	1	3805	3	Y	722	718	0			30
							794	9									
12	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	51	1	5771	3	Y	886	867	0			49
							975	9									
01	7130	X	5824	-0-	-1306	-0-	37	1	4871	3	Y	833	798	0	39	1	45
							916	9									
02	6188	X	4766	-0-	-1422	-0-	38	1	4022	3	Y	642	646	0			41
							706	9									
03	6789	X	4440	-0-	-2349	-0-	28	1	3695	3	Y	652	660	0			33
							717	9									
04	6570	X	3510	-0-	-3060	-0-	27	1	3252	3	Y	210	228	0			15
							231	9									

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28980	X	27927	-0-	-1053	-0-	341	1	26476	3	Y	1009	999	0			34
							1110	9									
12	27125	X	24761	-0-	-2364	-0-	277	1	23287	3	Y	1088	1068	0			54
							1197	9									
01	26846	X	24568	-0-	-2278	-0-	260	1	23124	3	Y	1076	1096	0			34
							1184	9									
02	26068	X	21779	-0-	-4289	-0-	246	1	20573	3	Y	873	854	0			53
							960	9									
03	28861	X	24674	-0-	-4187	-0-	318	1	23215	3	Y	1037	1038	0			52
							1141	9									
04	27930	X	22837	-0-	-5093	-0-	230	1	21640	3	Y	879	881	0			50
							967	9									

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	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	259	1	4887	3	Y	1212	1167	1			144
							1333	9									
12	6479	X	5802	-0-	-677	-0-	201	1	4406	3	Y	1086	1090	1			140
							1195	9									
01	7409	X	6691	-0-	-718	-0-	254	1	5174	3	Y	1148	1184	1			104
							1263	9									
02	6692	X	5996	-0-	-696	-0-	273	1	4770	3	Y	866	890	1			80
							953	9									
03	7254	X	6767	-0-	-487	-0-	256	1	5392	3	Y	1017	978	1			119
							1119	9									
*04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	230	1	5453	3	Y	1104	1151	1			72
							1214	9									

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	8670	X	6309	-0-	-2361	-0-	262	1	4944	3	Y	1003	973	1			119
							1103	9									
12	8959	X	6183	-0-	-2776	-0-	227	1	4985	3	Y	883	888	1			114
							971	9									
01	9300	X	6524	-0-	-2776	-0-	263	1	5351	3	Y	827	866	1			75
							910	9									
02	8400	X	5935	-0-	-2465	-0-	276	1	4816	3	Y	766	771	1			70
							843	9									
03	9300	X	6926	-0-	-2374	-0-	267	1	5616	3	Y	948	907	1			111
							1043	9									
04	6300	X	3484	-0-	-2816	-0-	129	1	3070	3	Y	259	353	1			17
							285	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4572	-0-	-1698	-0-	200	1	3765	3	Y	552	531	1			66
							607	9									
12	6479	X	3463	-0-	-3016	-0-	125	1	2760	3	Y	525	523	1			68
							578	9									
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	297	1	6055	3	Y	474	499	1			43
							521	9									
02	5712	X	5163	-0-	-549	-0-	236	1	4140	3	Y	715	692	1			66
							787	9									
03	6231	X	4778	-0-	-1453	-0-	188	1	3985	3	Y	550	551	1			65
							605	9									
04	6660	X	5680	-0-	-980	-0-	204	1	4804	3	Y	611	636	1			40
							672	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

11	10812	X	3200	-0-	-7612	-0-	14	1	1966	3	Y	1109	1070	1			56
							1220	9									
12	3534	X	1905	-0-	-1629	-0-	8	1	1357	3	Y	489	529	1			16
							2	4	538	9							
01	3751	X	1483	-0-	-2268	-0-	3	1	619	3	Y	782	778	1			20
							1	4	860	9							
02	3388	X	1184	-0-	-2204	-0-	6	1	727	3	Y	410	414	1			16
							451	9									
03	3317	X	1730	-0-	-1587	-0-	8	1	1020	3	Y	637	621	1			32
							1	4	701	9							
04	3210	X	1963	-0-	-1247	-0-	6	1	1066	3	Y	810	817	1			25
							891	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

11	14010	X	13463	-0-	-547	-0-	101	1	10992	3	Y	2150	2188	0			157
							5	4	2365	9							
12	14477	X	13804	-0-	-673	-0-	106	1	11305	3	Y	2165	2138	0			184
							11	4	2382	9							
01	14663	X	9736	-0-	-4927	-0-	65	1	7278	3	Y	2170	2159	0			195
							6	4	2387	9							
02	13244	X	10835	-0-	-2409	-0-	89	1	8801	3	Y	1762	1749	0			208
							7	4	1938	9							
03	14570	X	11957	-0-	-2613	-0-	99	1	9784	3	Y	1877	1859	0			226
							9	4	2065	9							
04	13470	X	10991	-0-	-2479	-0-	104	1	8647	3	Y	2024	2039	0	1	8	210
							14	4	2226	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

11	12570	X	9882	-0-	-2688	-0-	74	1	7986	3	Y	1653	1687	0	2	8	121
							4	4	1818	9							
12	11377	X	10517	-0-	-860	-0-	80	1	8558	3	Y	1701	1676	0	2	8	144
							8	4	1871	9							
01	10974	X	7653	-0-	-3321	-0-	53	1	5878	3	Y	1561	1561	0	4	8	140
							5	4	1717	9							
02	9912	X	7986	-0-	-1926	-0-	65	1	6462	3	Y	1322	1305	0	1	8	156
							5	4	1454	9							
03	10509	X	8407	-0-	-2102	-0-	69	1	6758	3	Y	1431	1413	0	2	8	172
							6	4	1574	9							
04	10170	X	6411	-0-	-3759	-0-	63	1	5240	3	Y	1000	1068	0			104
							8	4	1100	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	8820	X	7689	-0-	-1131	-0-	57	1	6140	3	Y	1354	1381	0			99
							3	4	1489	9							
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	74	1	7975	3	Y	1520	1490	0			129
							8	4	1672	9							
01	11067	X	10081	-0-	-986	-0-	77	1	8599	3	Y	1271	1286	0			114
							7	4	1398	9							
02	9996	X	6931	-0-	-3065	-0-	56	1	5538	3	Y	1212	1183	0			143
							4	4	1333	9							
03	9734	X	6755	-0-	-2979	-0-	55	1	5455	3	Y	1127	1134	0			136
							5	4	1240	9							
04	9750	X	6171	-0-	-3579	-0-	61	1	5115	3	Y	897	940	0			93
							8	4	987	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7058	-0-	-1462	-0-	52	1	5599	3	Y	1276	1288	0			93
							3	4	1404	9							
12	8153	X	6211	-0-	-1942	-0-	47	1	5009	3	Y	1045	1049	0			89
							5	4	1150	9							
01	7905	X	4698	-0-	-3207	-0-	34	1	3836	3	Y	750	772	0			67
							3	4	825	9							
02	6888	X	4475	-0-	-2413	-0-	36	1	3580	3	Y	778	753	0			92
							3	4	856	9							
03	7626	X	6616	-0-	-1010	-0-	56	1	5539	3	Y	924	905	0			111
							5	4	1016	9							
04	7050	X	4128	-0-	-2922	-0-	40	1	3310	3	Y	703	741	0			73
							5	4	773	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	45	1	4911	3	Y	1326	1347	0			97
							2	4	1459	9							
12	9517	X	8130	-0-	-1387	-0-	61	1	6572	3	Y	1355	1337	0			115
							6	4	1491	9							
01	9517	X	7688	-0-	-1829	-0-	53	1	5949	3	Y	1528	1506	0			137
							5	4	1681	9							
02	8596	X	6828	-0-	-1768	-0-	52	1	5151	3	Y	1474	1437	0			174
							4	4	1621	9							
03	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	58	1	5723	3	Y	1610	1590	0			194
							5	4	1771	9							
04	7860	X	5623	-0-	-2237	-0-	53	1	4400	3	Y	1057	1141	0			110
							7	4	1163	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	8335	-0-	-2705	-0-	65	1	7031	3	Y	1124	1146	0			82
							3	4	1236	9							
12	10943	X	5207	-0-	-5736	-0-	37	1	3974	3	Y	1084	1074	0			92
							4	4	1192	9							
01	10633	X	9717	-0-	-916	-0-	75	1	8418	3	Y	1105	1098	0			99
							8	4	1216	9							
02	7896	X	7247	-0-	-649	-0-	61	1	6021	3	Y	1055	1029	0			125
							4	4	1161	9							
03	8742	X	7322	-0-	-1420	-0-	62	1	6012	3	Y	1129	1118	0			136
							6	4	1242	9							
*04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	103	1	8633	3	Y	1433	1420	0			149
							14	4	1576	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	7784	-0-	-2416	-0-	57	1	6184	3	Y	1400	1431	0			102
							3	4	1540	9							
12	10540	X	6690	-0-	-3850	-0-	47	1	4958	3	Y	1527	1499	0			130
							5	4	1680	9							
01	8401	X	6800	-0-	-1601	-0-	49	1	5449	3	Y	1179	1203	0			106
							5	4	1297	9							
02	7420	X	6765	-0-	-655	-0-	55	1	5461	3	Y	1132	1104	0			134
							4	4	1245	9							
03	8215	X	3817	-0-	-4398	-0-	30	1	2939	3	Y	768	809	0			93
							3	4	845	9							
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					Y	-0-	93	0			-0-

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	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	453	-0-	-384	-0-	2	1	382	3	Y	62	60	1			2
							1	4	68	9							
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	11	1	2094	3	Y	533	521	1			14
							3	4	586	9							
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	16	1	2098	3	Y	305	307	1			12
							1	4	336	9							
03	3100	N	3117	-0-	17	17	19	1	2416	3	Y	617	598	1			31
							3	4	679	9							
*04	2712	N	2695	-0-	-17	-0-	11	1	2019	3	Y	604	616	1			19
							1	4	664	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	3990	X	2136	-0-	-1854	-0-	9	1	1247	3	Y	800	771	1			41
							880	9									
12	4123	X	1622	-0-	-2501	-0-	7	1	1177	3	Y	396	424	1			13
							2	4	436	9							
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	14	1	2673	3	Y	804	796	1			21
							4	4	884	9							
02	1988	X	1770	-0-	-218	-0-	10	1	1334	3	Y	386	392	1			15
							1	4	425	9							
03	2201	X	1778	-0-	-423	-0-	10	1	1212	3	Y	504	494	1			25
							2	4	554	9							
04	3330	X	1771	-0-	-1559	-0-	6	1	1062	3	Y	639	644	1			20
							703	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90273	X	90273	-0-	-0-	-0-	109	1	85453	3	Y	4251	4253	0			68
							35	4	4676	9							
12	88775	X	88775	-0-	-0-	-0-	113	1	83963	3	Y	4249	4262	0			55
							25	4	4674	9							
01	93682	X	28952	-0-	-64730	-0-	41	1	27330	3	Y	1435	1467	0			23
							2	4	1579	9							
02	84616	X	79289	-0-	-5327	-0-	106	1	73869	3	Y	4826	4760	0			89
							5	4	5309	9							
03	93682	X	79227	-0-	-14455	-0-	106	1	75080	3	Y	3672	1991	0	1713	1	57
							2	4	4039	9							
04	90270	X	75347	-0-	-14923	-0-	100	1	71455	3	Y	3446	3433	1			70
							1	4	3791	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2274	-0-	-576	-0-	104	1	1524	3	Y	587	462	0	132	1	62
							646	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	149	1	2214	3	Y	786	431	0	359	1	58
							1	4	865	9							
01	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	145	1	1957	3	Y	1034	845	0	164	1	83
							1137	9									
02	3136	X	2901	-0-	-235	-0-	144	1	1815	3	Y	856	840	0			99
							942	9									
03	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	169	1	2025	3	Y	612	651	0			60
							673	9									
04	3120	X	2568	-0-	-552	-0-	140	1	1768	3	Y	600	579	0			81
							660	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

11	12300	X	6068	-0-	-6232	-0-	23	1	4242	3	Y	1636	1633	0			46
							3	4	1800	9							
12	12214	X	10148	-0-	-2066	-0-	45	1	8261	3	Y	1669	1660	0			55
							6	4	1836	9							
01	14483	X	14483	-0-	-0-	-0-	59	1	12652	3	Y	1604	1615	0			44
							8	4	1764	9							
02	11032	X	10829	-0-	-203	-0-	42	1	9342	3	Y	1313	1314	0			43
							1	4	1444	9							
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	43	1	8621	3	Y	1431	1439	0			35
							10	4	1574	9							
04	14010	X	11769	-0-	-2241	-0-	47	1	10554	3	Y	1060	1068	0			27
							2	4	1166	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

11	17430	X	15105	-0-	-2325	-0-	69	1	12761	3	Y	2061	2059	0			58
							8	4	2267	9							
12	17608	X	14709	-0-	-2899	-0-	67	1	12446	3	Y	1987	1980	0			65
							10	4	2186	9							
01	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	64	1	13740	3	Y	2058	2066	0			57
							9	4	2264	9							
02	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	63	1	14140	3	Y	1671	1673	0			55
							1	4	1838	9							
03	15190	X	13758	-0-	-1432	-0-	59	1	11797	3	Y	1716	1729	0			42
							14	4	1888	9							
04	14700	X	10667	-0-	-4033	-0-	39	1	8661	3	Y	1787	1783	0			46
							1	4	1966	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

11	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	60	1	11018	3	Y	1577	1576	0			44
							7	4	1735	9							
12	12307	X	8645	-0-	-3662	-0-	36	1	6616	3	Y	1807	1792	0			59
							5	4	1988	9							
01	9734	X	8957	-0-	-777	-0-	32	1	6920	3	Y	1818	1827	0			50
							5	4	2000	9							
02	8792	X	7736	-0-	-1056	-0-	27	1	6060	3	Y	1499	1499	0			50
							1649	9									
03	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	60	1	11846	3	Y	1862	1866	0			46
							14	4	2048	9							
*04	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	47	1	10619	3	Y	1655	1658	0			43
							2	4	1821	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9990	X	8485	-0-	-1505	-0-	37	1	6831	3	Y	1466	1466	0			41
							4	4	1613	9							
12	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	51	1	9314	3	Y	1360	1356	0			45
							7	4	1496	9							
01	10075	X	9489	-0-	-586	-0-	37	1	7921	3	Y	1387	1394	0			38
							5	4	1526	9							
02	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	37	1	8236	3	Y	1244	1241	0			41
							1	4	1368	9							
03	10881	X	10112	-0-	-769	-0-	44	1	8734	3	Y	1204	1215	0			30
							10	4	1324	9							
04	10530	X	9998	-0-	-532	-0-	38	1	8517	3	Y	1311	1307	0			34
							1	4	1442	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	6907	-0-	-3833	-0-	27	1	5026	3	Y	1683	1682	0			47
							3	4	1851	9							
12	11098	X	7647	-0-	-3451	-0-	31	1	5702	3	Y	1736	1726	0			57
							4	4	1910	9							
01	9920	X	8488	-0-	-1432	-0-	31	1	6598	3	Y	1686	1697	0			46
							4	4	1855	9							
02	8960	X	6993	-0-	-1967	-0-	24	1	5420	3	Y	1408	1407	0			47
							1549	9									
03	9920	X	6378	-0-	-3542	-0-	23	1	4675	3	Y	1523	1533	0			37
							5	4	1675	9							
04	8220	X	6131	-0-	-2089	-0-	20	1	4536	3	Y	1431	1431	0			37
							1	4	1574	9							

STANLEY RANCH WELL #: 62H RRCID -> 272567 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30720	X	28548	-0-	-2172	-0-	552	1	27018	3	Y	885	887	0			31
							4	4	974	9							
12	34041	X	34041	-0-	-0-	-0-	558	1	33053	3	Y	390	404	0			17
							1	4	429	9							
01	31936	X	31936	-0-	-0-	-0-	492	1	30929	3	Y	465	464	0			18
							3	4	512	9							
02	27062	X	27062	-0-	-0-	-0-	382	1	26189	3	Y	445	440	0			23
							1	4	490	9							
03	34038	X	28821	-0-	-5217	-0-	435	1	27715	3	Y	609	596	0			36
							1	4	670	9							
04	32940	X	26358	-0-	-6582	-0-	640	1	25292	3	Y	379	390	0	6	1	19
							9	4	417	9							

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26790	X	16649	-0-	-10141	-0-	325	1	15909	3	Y	375	375	0			13
							2	4	413	9							
12	26288	X	21370	-0-	-4918	-0-	348	1	20564	3	Y	416	411	0			18
							458	9									
01	24521	X	22565	-0-	-1956	-0-	347	1	21814	3	Y	365	369	0			14
							2	4	402	9							
02	20328	X	17049	-0-	-3279	-0-	240	1	16381	3	Y	389	383	0			20
							428	9									
03	21359	X	18043	-0-	-3316	-0-	272	1	17339	3	Y	392	389	0			23
							1	4	431	9							
04	21840	X	17982	-0-	-3858	-0-	431	1	17008	3	Y	488	479	0	7	1	25
							6	4	537	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6292	-0-	-1718	-0-	306	1	5152	3	Y	758	752	0	5	8	57
							834	9									
12	8277	X	6323	-0-	-1954	-0-	308	1	5182	3	Y	754	758	0			53
							4	4	829	9							
01	7874	X	6554	-0-	-1320	-0-	311	1	5400	3	Y	763	767	0	8	8	41
							4	4	839	9							
02	6916	X	5086	-0-	-1830	-0-	236	1	4045	3	Y	732	715	0	11	8	47
							805	9									
03	7440	X	6091	-0-	-1349	-0-	292	1	5034	3	Y	695	706	0	2	8	34
							765	9									
04	6330	X	4835	-0-	-1495	-0-	228	1	3987	3	Y	564	565	0	3	8	30
							620	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

11	3210	X	1823	-0-	-1387	-0-	8	1	1187	3	Y	571	556	1			29
							628	9									
12	2387	X	1332	-0-	-1055	-0-	5	1	954	3	Y	338	356	1			11
							1	4	372	9							
01	2387	X	2296	-0-	-91	-0-	8	1	1480	3	Y	733	725	1			19
							2	4	806	9							
02	2156	X	1977	-0-	-179	-0-	12	1	1586	3	Y	344	350	1			13
							1	4	378	9							
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	13	1	1635	3	Y	678	657	1			34
							2	4	746	9							
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	9	1	1627	3	Y	600	616	1			18
							660	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

11	1230	N	720	-0-	-510	-0-	27	1	183	3	Y	464	398	1			177
							510	9									
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	25	1	177	3	Y	300	374	1			103
							330	9									
01	186	N	10	-0-	-176	-0-	1	1	6	3	Y	3	105	1			1
							3	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	18	-0-	-168	-0-	2	1	13	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	Y	719	648	1			72
							791	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	20	1	3654	3	Y	1021	1021	0			29
							2	4	1123	9							
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	26	1	4766	3	Y	1142	1103	0	32	8	36
							4	4	1256	9							
01	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	21	1	4414	3	Y	1246	1167	0	83	8	32
							3	4	1371	9							
02	4620	X	4517	-0-	-103	-0-	15	1	3383	3	Y	1017	1002	0	14	8	33
							1119	9									
03	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	27	1	5401	3	Y	1137	1096	0	47	8	27
							6	4	1251	9							
*04	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	28	1	6188	3	Y	1310	1291	0	13	8	33
							1	4	1441	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	29539 X	29539	-0-	-0-	-0-	35	1	28216	3	Y	1170	1170	0			43
						1	4	1287	9							
12	32488 X	29322	-0-	-3166	-0-	36	1	27888	3	Y	1259	1278	0			24
						13	4	1385	9							
01	32488 X	29065	-0-	-3423	-0-	34	1	27734	3	Y	1172	1157	0			39
						8	4	1289	9							
02	29344 X	24742	-0-	-4602	-0-	37	1	23612	3	Y	991	1003	0			27
						3	4	1090	9							
03	30535 X	26155	-0-	-4380	-0-	41	1	24934	3	Y	1071	1066	0			32
						2	4	1178	9							
04	29550 X	21543	-0-	-8007	-0-	29	1	20480	3	Y	935	938	0			29
						5	4	1029	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

11	28020 X	26171	-0-	-1849	-0-	31	1	24985	3	Y	1049	1055	0			39
						1	4	1154	9							
12	30504 X	26895	-0-	-3609	-0-	33	1	25556	3	Y	1176	1192	0	1	8	22
						12	4	1294	9							
01	30504 X	26032	-0-	-4472	-0-	30	1	24721	3	Y	1158	1139	0	3	8	38
						7	4	1274	9							
02	27552 X	23320	-0-	-4232	-0-	35	1	22160	3	Y	1020	1030	0			28
						3	4	1122	9							
03	27838 X	26218	-0-	-1620	-0-	41	1	24880	3	Y	1176	1169	0			35
						3	4	1294	9							
04	26160 X	24795	-0-	-1365	-0-	33	1	23547	3	Y	1100	1100	0			35
						5	4	1210	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

11	9090 X	6048	-0-	-3042	-0-	26	1	4832	3	Y	1079	1079	0			30
						3	4	1187	9							
12	9982 X	9302	-0-	-680	-0-	44	1	8041	3	Y	1101	1095	0			36
						6	4	1211	9							
01	11097 X	11097	-0-	-0-	-0-	46	1	9799	3	Y	1133	1138	0			31
						6	4	1246	9							
02	9128 X	7557	-0-	-1571	-0-	29	1	6502	3	Y	932	932	0			31
						1	4	1025	9							
03	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	47	1	9198	3	Y	994	1001	0			24
						11	4	1093	9							
04	10740 X	9539	-0-	-1201	-0-	37	1	8306	3	Y	1085	1081	0			28
						2	4	1194	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

11	6690 X	4211	-0-	-2479	-0-	199	1	3349	3	Y	603	604	0			45
						663	9									
12	6603 X	4170	-0-	-2433	-0-	196	1	3297	3	Y	613	615	0			43
						3	4	674	9							
01	6076 X	6034	-0-	-42	-0-	289	1	5020	3	Y	655	662	0			36
						4	4	721	9							
02	5488 X	5155	-0-	-333	-0-	244	1	4189	3	Y	656	649	0			43
						722	9									
03	6076 X	5273	-0-	-803	-0-	250	1	4335	3	Y	625	638	0			30
						688	9									
04	5850 X	4648	-0-	-1202	-0-	218	1	3810	3	Y	564	564	0			30
						620	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33654	X	33654	-0-	-0-	-0-	41	1	32291	3	Y	1201	1209	0			44
							1	4	1321	9							
12	34441	X	34136	-0-	-305	-0-	42	1	32563	3	Y	1377	1395	0			26
							16	4	1515	9							
01	35030	X	34615	-0-	-415	-0-	40	1	32846	3	Y	1564	1538	0			52
							9	4	1720	9							
02	31640	X	29798	-0-	-1842	-0-	44	1	28366	3	Y	1258	1275	0			35
							4	4	1384	9							
03	35030	X	32467	-0-	-2563	-0-	51	1	30710	3	Y	1548	1537	0			46
							3	4	1703	9							
04	33660	X	28321	-0-	-5339	-0-	38	1	26975	3	Y	1184	1193	0			37
							6	4	1302	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1108	-0-	-572	-0-	45	1	749	3	Y	285	292	0			21
							314	9									
12	1457	N	875	-0-	-582	-0-	38	1	645	3	Y	174	183	0			12
							1	4	191	9							
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	32	1	547	3	Y	397	387	0			22
							437	9									
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	432	426	0			28
							475	9									
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	22	1	379	3	Y	346	357	0			17
							381	9									
04	990	N	644	-0-	-346	-0-	20	1	350	3	Y	249	253	0			13
							274	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	55	108	0			4
12	2852	X	1035	-0-	-1817	-0-	24	1	409	3	Y	547	513	0			38
							602	9									
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	86	1	1498	3	Y	947	934	0			51
							1	4	1042	9							
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	88	1	1511	3	Y	936	926	0			61
							1030	9									
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	83	1	1451	3	Y	1004	1016	0			49
							1104	9									
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	77	1	1357	3	Y	908	909	0			48
							999	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71510	X	71510	-0-	-0-	-0-	85	1	66743	3	Y	4232	4237	0			68
							27	4	4655	9							
12	71176	X	69969	-0-	-1207	-0-	88	1	65263	3	Y	4181	4195	0			54
							19	4	4599	9							
01	76694	X	67932	-0-	-8762	-0-	96	1	63531	3	Y	3909	3899	0			64
							5	4	4300	9							
02	69272	X	61198	-0-	-8074	-0-	83	1	57364	3	Y	3406	3407	0			63
							4	4	3747	9							
03	76694	X	67664	-0-	-9030	-0-	89	1	63462	3	Y	3737	2027	0	1715	1	58
							2	4	4111	9							
04	71520	X	62400	-0-	-9120	-0-	82	1	58674	3	Y	3312	3303	1			67
							1	4	3643	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	469	461	0			35
							516	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	496	496	0			35
							546	9									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	199	223	0			11
							219	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	94	99	0			6
							103	9									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29940	X	26205	-0-	-3735	-0-	90	1	24747	3	Y	1244	1239	0			41
							1368	9									
12	29543	X	27756	-0-	-1787	-0-	70	1	26224	3	Y	1329	1299	0			71
							1462	9									
01	29543	X	27406	-0-	-2137	-0-	70	1	26002	3	Y	1211	1223	0			59
							2	4	1332	9							
02	26684	X	23854	-0-	-2830	-0-	67	1	22642	3	Y	1041	1042	0			58
							1145	9									
03	27745	X	26803	-0-	-942	-0-	54	1	25319	3	Y	1300	651	0	626	1	81
							1430	9									
04	26850	X	24205	-0-	-2645	-0-	55	1	22999	3	Y	1045	1079	1			47
							1	4	1150	9							

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43530	X	42797	-0-	-733	-0-	523	1	40636	3	Y	1489	1492	0			50
							1638	9									
12	44981	X	38875	-0-	-6106	-0-	439	1	36844	3	Y	1447	1425	0			72
							1592	9									
01	41912	X	37655	-0-	-4257	-0-	402	1	35755	3	Y	1362	1391	0			43
							1498	9									
02	39956	X	34282	-0-	-5674	-0-	390	1	32601	3	Y	1174	1146	0			71
							1291	9									
03	44237	X	37978	-0-	-6259	-0-	488	1	35649	3	Y	1674	1661	0			84
							1841	9									
04	42810	X	33126	-0-	-9684	-0-	335	1	31472	3	Y	1199	1214	0			69
							1319	9									

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48570	X	40417	-0-	-8153	-0-	494	1	38352	3	Y	1428	1434	0			48
							1571	9									
12	50189	X	42942	-0-	-7247	-0-	486	1	40813	3	Y	1494	1468	0			74
							1643	9									
01	45694	X	43208	-0-	-2486	-0-	463	1	41157	3	Y	1444	1472	0			46
							1588	9									
02	41272	X	38265	-0-	-3007	-0-	436	1	36355	3	Y	1340	1305	0			81
							1474	9									
03	42935	X	40519	-0-	-2416	-0-	528	1	38547	3	Y	1313	1328	0			66
							1444	9									
04	41820	X	37075	-0-	-4745	-0-	376	1	35419	3	Y	1164	1163	0			67
							1280	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7410	X	4506	-0-	-2904	-0-	223	1	3731	3	Y	502	500	0			38
							552	9									
12	6789	X	5028	-0-	-1761	-0-	249	1	4192	3	Y	530	531	0			37
							4	4	583	9							
01	6448	X	4929	-0-	-1519	-0-	237	1	4129	3	Y	509	518	0			28
							3	4	560	9							
02	5544	X	4292	-0-	-1252	-0-	205	1	3526	3	Y	510	505	0			33
							561	9									
03	5921	X	4770	-0-	-1151	-0-	230	1	3978	3	Y	511	519	0			25
							562	9									
04	4860	X	4562	-0-	-298	-0-	218	1	3813	3	Y	483	482	0			26
							531	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	350	1	5879	3	Y	656	634	0			49
							722	9									
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	327	1	5509	3	Y	752	748	0			53
							5	4	827	9							
01	6541	X	6130	-0-	-411	-0-	288	1	5009	3	Y	754	766	0			41
							4	4	829	9							
02	6496	X	5512	-0-	-984	-0-	258	1	4441	3	Y	739	732	0			48
							813	9									
03	7192	X	6130	-0-	-1062	-0-	289	1	5004	3	Y	761	772	0			37
							837	9									
04	6960	X	5916	-0-	-1044	-0-	282	1	4938	3	Y	633	636	0			34
							696	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5318	-0-	-1432	-0-	270	1	4538	3	Y	464	463	0			35
							510	9									
12	5921	X	5831	-0-	-90	-0-	297	1	4994	3	Y	487	488	0			34
							4	4	536	9							
01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	320	1	5558	3	Y	456	465	0			25
							5	4	502	9							
02	5236	X	5050	-0-	-186	-0-	254	1	4367	3	Y	390	390	0			25
							429	9									
03	5828	X	5390	-0-	-438	-0-	272	1	4697	3	Y	383	389	0			19
							421	9									
04	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	264	1	4614	3	Y	653	637	0			35
							718	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4358	-0-	-1732	-0-	213	1	3586	3	Y	507	506	0			38
							1	4	558	9							
12	6169	X	4816	-0-	-1353	-0-	238	1	4006	3	Y	517	519	0			36
							3	4	569	9							
01	5425	X	2998	-0-	-2427	-0-	136	1	2350	3	Y	464	475	0			25
							2	4	510	9							
02	4900	X	4722	-0-	-178	-0-	241	1	4128	3	Y	321	325	0			21
							353	9									
03	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	297	1	5140	3	Y	493	490	0			24
							542	9									
*04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	284	1	4957	3	Y	511	508	0			27
							562	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29040	X	27469	-0-	-1571	-0-	33	1	26179	3	Y	1142	1148	0			42
							1	4	1256	9							
12	29140	X	27920	-0-	-1220	-0-	34	1	26523	3	Y	1227	1246	0			23
							13	4	1350	9							
01	29140	X	27460	-0-	-1680	-0-	32	1	26138	3	Y	1166	1151	0			38
							7	4	1283	9							
02	26320	X	21425	-0-	-4895	-0-	31	1	20149	3	Y	1129	1136	0			31
							3	4	1242	9							
03	29016	X	20301	-0-	-8715	-0-	31	1	18945	3	Y	1203	1198	0			36
							2	4	1323	9							
04	27480	X	19698	-0-	-7782	-0-	26	1	18437	3	Y	1119	1120	0			35
							4	4	1231	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4065	-0-	-795	-0-	224	1	3268	3	Y	521	410	0	122	1	55
							573	9									
12	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	290	1	4338	3	Y	274	150	0	159	1	20
							1	4	301	9							
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	334	1	4499	3	Y	313	256	0	52	1	25
							1	4	344	9							
02	3920	X	2881	-0-	-1039	-0-	191	1	2403	3	Y	261	256	0			30
							287	9									
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	411	1	4935	3	Y	206	216	0			20
							227	9									
04	5010	X	4417	-0-	-593	-0-	297	1	3755	3	Y	332	307	0			45
							365	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	214	1	3136	3	Y	422	331	0	49	1	45
							464	9									
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	187	1	2797	3	Y	332	183	0	170	1	24
							1	4	365	9							
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	196	1	2638	3	Y	123	100	0	37	1	10
							135	9									
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	258	1	3250	3	Y	122	118	0			14
							134	9									
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	148	1	1785	3	Y	101	105	0			10
							111	9									
04	1890	X	1550	-0-	-340	-0-	110	1	1395	3	Y	41	45	0			6
							45	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	189	-0-	-351	-0-	18	1	124	3	Y	43	37	1			16
							47	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	29	35	1			10
							32	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	148	117	1			41
							2	4	163	9							
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	296	3	Y	226	205	1			62
							249	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	3	Y	-0-	62	1			-0-
*04	3000	N	4016	-0-	1016	1016	150	1	2423	3	Y	1312	1181	1			131
							1443	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18030 X	16051	-0-	-1979	-0-	339	1	13850	3	Y	1691	1632	1			82
						2	4	1860	9							
12	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	366	1	15143	3	Y	1814	1813	1			83
						4	4	1995	9							
01	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	341	1	12798	3	Y	1801	1775	1	14	8	95
						17	4	1981	9							
02	13608 X	12546	-0-	-1062	-0-	301	1	10787	3	Y	1325	1305	1			115
						1458	9									
03	15066 X	12180	-0-	-2886	-0-	290	1	10266	3	Y	1476	1501	1			90
						1624	9									
04	14580 X	10878	-0-	-3702	-0-	282	1	9236	3	Y	1236	1276	1			50
						1360	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	216	1	8801	3	Y	1152	1154	1			56
						1	4	1267	9							
12	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	273	1	11265	3	Y	1227	1227	1			56
						3	4	1350	9							
01	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	283	1	10615	3	Y	1314	1300	1			70
						14	4	1445	9							
02	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	217	1	7781	3	Y	1248	1210	1			108
						1373	9									
03	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	255	1	9059	3	Y	1419	1440	1			87
						1561	9									
*04	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	273	1	8949	3	Y	1133	1174	1			46
						1246	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37920 X	31999	-0-	-5921	-0-	110	1	30226	3	Y	1512	1504	0			50
						1663	9									
12	34472 X	31773	-0-	-2699	-0-	80	1	29996	3	Y	1542	1510	0			82
						1	4	1696	9							
01	33046 X	31944	-0-	-1102	-0-	82	1	30271	3	Y	1444	1456	0			70
						3	4	1588	9							
02	29876 X	28447	-0-	-1429	-0-	79	1	27023	3	Y	1222	1224	0			68
						1	4	1344	9							
03	33077 X	31373	-0-	-1704	-0-	64	1	29675	3	Y	1485	745	0	715	1	93
						1634	9									
04	32010 X	30352	-0-	-1658	-0-	70	1	28981	3	Y	1182	1222	1			53
						1	4	1300	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570 X	7256	-0-	-5314	-0-	146	1	5933	3	Y	1069	1075	1			52
						1	4	1176	9							
12	12493 X	8128	-0-	-4365	-0-	163	1	6734	3	Y	1118	1119	1			51
						1	4	1230	9							
01	9765 X	8899	-0-	-866	-0-	201	1	7530	3	Y	1053	1048	1			56
						10	4	1158	9							
02	8820 X	7337	-0-	-1483	-0-	176	1	6289	3	Y	793	780	1			69
						872	9									
03	8959 X	8828	-0-	-131	-0-	218	1	7732	3	Y	798	818	1			49
						878	9									
04	8610 X	7798	-0-	-812	-0-	203	1	6640	3	Y	868	882	1			35
						955	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	12750	X	11225	-0-	-1525	-0-	229	1	9369	3	Y	1478	1479	1			71
							1	4	1626	9							
12	12369	X	12219	-0-	-150	-0-	248	1	10256	3	Y	1557	1557	1			71
							2	4	1713	9							
01	10261	X	8775	-0-	-1486	-0-	185	1	6942	3	Y	1489	1481	1			79
							10	4	1638	9							
02	9268	X	8215	-0-	-1053	-0-	190	1	6834	3	Y	1083	1068	1			94
							1191	9									
03	10261	X	8978	-0-	-1283	-0-	211	1	7500	3	Y	1152	1176	1			70
							1267	9									
*04	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	271	1	8845	3	Y	1215	1236	1			49
							1337	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	182	1	7394	3	Y	1122	1129	1			54
							1	4	1234	9							
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	177	1	7341	3	Y	1175	1175	1			54
							2	4	1293	9							
01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	184	1	6916	3	Y	1261	1248	1			67
							10	4	1387	9							
02	8232	X	5818	-0-	-2414	-0-	125	1	4494	3	Y	1090	1062	1			95
							1199	9									
03	9114	X	5723	-0-	-3391	-0-	131	1	4617	3	Y	886	927	1			54
							975	9									
04	8820	X	8029	-0-	-791	-0-	203	1	6608	3	Y	1107	1116	1			45
							1218	9									

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	29940	X	29190	-0-	-750	-0-	35	1	27919	3	Y	1123	1131	0			42
							1	4	1235	9							
12	35030	X	30015	-0-	-5015	-0-	36	1	28646	3	Y	1199	1218	0			23
							14	4	1319	9							
01	35030	X	30570	-0-	-4460	-0-	37	1	29221	3	Y	1186	1170	0			39
							7	4	1305	9							
02	31640	X	26641	-0-	-4999	-0-	39	1	25414	3	Y	1076	1085	0			30
							4	4	1184	9							
03	32519	X	29390	-0-	-3129	-0-	46	1	28075	3	Y	1151	1146	0			35
							3	4	1266	9							
04	29580	X	28151	-0-	-1429	-0-	39	1	27365	3	Y	673	687	0			21
							7	4	740	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	24	1	4342	3	Y	1006	1005	0			28
							3	4	1107	9							
12	4960	X	3236	-0-	-1724	-0-	11	1	2103	3	Y	1018	1013	0			33
							2	4	1120	9							
01	5301	X	4807	-0-	-494	-0-	18	1	3803	3	Y	894	902	0			25
							3	4	983	9							
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	20	1	4382	3	Y	839	836	0			28
							923	9									
03	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	28	1	5576	3	Y	875	881	0			22
							6	4	963	9							
*04	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	27	1	6182	3	Y	856	856	0			22
							1	4	942	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	30150	X	22074	-0-	-8076	-0-	58	1	20783	3	Y	1120	1107	0			126
							1	4	1232	9							
12	28861	X	27405	-0-	-1456	-0-	80	1	25855	3	Y	1336	1324	0			138
							1470	9									
01	27470	X	27470	-0-	-0-	-0-	61	1	26025	3	Y	1258	1221	0			175
							1384	9									
02	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	62	1	22736	3	Y	860	950	0			85
							946	9									
03	27404	X	21970	-0-	-5434	-0-	45	1	20971	3	Y	867	852	0			100
							954	9									
04	26580	X	20488	-0-	-6092	-0-	51	1	19467	3	Y	882	818	0			164
							970	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

11	7560	X	5282	-0-	-2278	-0-	109	1	4414	3	Y	689	699	1			33
							1	4	758	9							
12	7812	X	5323	-0-	-2489	-0-	113	1	4663	3	Y	496	506	1			23
							1	4	546	9							
01	7471	X	5890	-0-	-1581	-0-	140	1	5249	3	Y	449	448	1			24
							7	4	494	9							
02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	196	1	7007	3	Y	429	416	1			37
							472	9									
03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	238	1	8440	3	Y	591	592	1			36
							650	9									
*04	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	229	1	7477	3	Y	682	690	1			28
							750	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

11	28920	X	25628	-0-	-3292	-0-	88	1	24188	3	Y	1229	1224	0			41
							1352	9									
12	27311	X	25916	-0-	-1395	-0-	65	1	24470	3	Y	1255	1229	0			67
							1381	9									
01	26970	X	25561	-0-	-1409	-0-	66	1	24207	3	Y	1169	1179	0			57
							2	4	1286	9							
02	24360	X	22186	-0-	-2174	-0-	62	1	20999	3	Y	1023	1023	0			57
							1125	9									
03	26474	X	25651	-0-	-823	-0-	52	1	24172	3	Y	1297	649	0	624	1	81
							1427	9									
*04	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	59	1	24533	3	Y	1018	1053	1			46
							1	4	1120	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

11	10290	X	7376	-0-	-2914	-0-	159	1	6469	3	Y	679	681	1			33
							1	4	747	9							
12	10292	X	8161	-0-	-2131	-0-	172	1	7123	3	Y	785	782	1			36
							2	4	864	9							
01	9083	X	8725	-0-	-358	-0-	209	1	7847	3	Y	599	603	1			32
							10	4	659	9							
02	8204	X	7077	-0-	-1127	-0-	179	1	6452	3	Y	405	402	1			35
							446	9									
03	8773	X	6750	-0-	-2023	-0-	171	1	6092	3	Y	443	451	1			27
							487	9									
04	8430	X	6129	-0-	-2301	-0-	167	1	5444	3	Y	471	479	1			19
							518	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5761	-0-	-149	-0-	25	1	4666	3	Y	970	968	0	1	8	27
							3	4	1067	9							
12	6169	X	3864	-0-	-2305	-0-	15	1	2824	3	Y	930	927	0			30
							2	4	1023	9							
01	5859	X	3971	-0-	-1888	-0-	14	1	2950	3	Y	914	919	0			25
							2	4	1005	9							
02	5292	X	4983	-0-	-309	-0-	18	1	4030	3	Y	850	847	0			28
							935	9									
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	26	1	5138	3	Y	805	813	0			20
							6	4	886	9							
04	5670	X	4105	-0-	-1565	-0-	14	1	3138	3	Y	865	863	0			22
							1	4	952	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25980	X	23283	-0-	-2697	-0-	28	1	22400	3	Y	777	779	0			29
							855	9									
12	25358	X	22932	-0-	-2426	-0-	28	1	21995	3	Y	816	830	0			15
							11	4	898	9							
01	24614	X	19456	-0-	-5158	-0-	23	1	18731	3	Y	634	628	0			21
							5	4	697	9							
02	22232	X	18415	-0-	-3817	-0-	28	1	17708	3	Y	615	619	0			17
							2	4	677	9							
03	24614	X	21542	-0-	-3072	-0-	34	1	20729	3	Y	706	702	0			21
							2	4	777	9							
04	23280	X	21003	-0-	-2277	-0-	29	1	20243	3	Y	660	660	0			21
							5	4	726	9							

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	37950	X	33844	-0-	-4106	-0-	647	1	31628	3	Y	1423	1419	0			49
							4	4	1565	9							
12	39215	X	30555	-0-	-8660	-0-	477	1	28177	3	Y	1728	1700	0			77
							1901	9									
01	36642	X	28937	-0-	-7705	-0-	427	1	26851	3	Y	1505	1524	0			58
							3	4	1656	9							
02	31808	X	28665	-0-	-3143	-0-	392	1	26752	3	Y	1383	1368	0			73
							1521	9									
03	34968	X	30482	-0-	-4486	-0-	450	1	28643	3	Y	1262	1260	0			75
							1	4	1388	9							
04	33840	X	28359	-0-	-5481	-0-	664	1	26238	3	Y	1315	1304	0	19	1	67
							10	4	1447	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28230	X	25295	-0-	-2935	-0-	480	1	23469	3	Y	1221	1216	0			42
							3	4	1343	9							
12	29016	X	28149	-0-	-867	-0-	439	1	26007	3	Y	1547	1520	0			69
							1	4	1702	9							
01	29016	X	22199	-0-	-6817	-0-	323	1	20312	3	Y	1420	1434	0			55
							2	4	1562	9							
02	25592	X	20351	-0-	-5241	-0-	273	1	18640	3	Y	1307	1293	0			69
							1438	9									
03	28148	X	22527	-0-	-5621	-0-	328	1	20943	3	Y	1141	1143	0			67
							1	4	1255	9							
04	27240	X	22688	-0-	-4552	-0-	529	1	20887	3	Y	1149	1140	0	17	1	59
							8	4	1264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	36600	X	32798	-0-	-3802	-0-	621	1	30335	3	Y	1671	1652	0	14	8	57
							4	4	1838	9							
12	37820	X	30408	-0-	-7412	-0-	471	1	27925	3	Y	1828	1802	0	2	8	81
							1	4	2011	9							
01	35185	X	29298	-0-	-5887	-0-	425	1	26756	3	Y	1922	1905	0	25	8	73
							3	4	2114	9							
02	30996	X	28244	-0-	-2752	-0-	380	1	26044	3	Y	1654	1626	0	15	8	86
							1	4	1819	9							
03	33883	X	28696	-0-	-5187	-0-	418	1	26660	3	Y	1470	1469	0			87
							1	4	1617	9							
04	32790	X	26830	-0-	-5960	-0-	624	1	24656	3	Y	1401	1395	0	21	1	72
							9	4	1541	9							

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34440	X	27816	-0-	-6624	-0-	536	1	26221	3	Y	959	956	0			33
							4	4	1055	9							
12	32054	X	27114	-0-	-4940	-0-	431	1	25483	3	Y	1091	1076	0			48
							1200	9									
01	31000	X	26332	-0-	-4668	-0-	391	1	24654	3	Y	1167	1170	0			45
							3	4	1284	9							
02	27412	X	25499	-0-	-1913	-0-	351	1	24067	3	Y	982	975	0			52
							1	4	1080	9							
03	28737	X	28166	-0-	-571	-0-	416	1	26544	3	Y	1095	1082	0			65
							1	4	1205	9							
04	27810	X	25592	-0-	-2218	-0-	607	1	23987	3	Y	899	905	0	13	1	46
							9	4	989	9							

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	9270	X	8633	-0-	-637	-0-	41	1	7406	3	Y	1074	1074	0			30
							5	4	1181	9							
12	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	40	1	7452	3	Y	1007	1004	0			33
							6	4	1108	9							
01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	32	1	6961	3	Y	1002	1007	0			28
							5	4	1102	9							
02	7252	X	5945	-0-	-1307	-0-	22	1	4963	3	Y	873	872	0			29
							960	9									
03	8029	X	1853	-0-	-6176	-0-	4	1	881	3	Y	879	886	0			22
							1	4	967	9							
04	7770	X	2805	-0-	-4965	-0-	8	1	1799	3	Y	907	906	0			23
							998	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7253	-0-	-127	-0-	34	1	6270	3	Y	859	859	0			24
							4	4	945	9							
12	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	40	1	7330	3	Y	856	852	0			28
							5	4	942	9							
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	32	1	6984	3	Y	829	834	0			23
							5	4	912	9							
02	6776	X	6400	-0-	-376	-0-	26	1	5711	3	Y	602	605	0			20
							1	4	662	9							
03	8308	X	8085	-0-	-223	-0-	36	1	7107	3	Y	849	848	0			21
							8	4	934	9							
*04	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	37	1	8397	3	Y	913	910	0			24
							1	4	1004	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	36	1	6714	3	Y	1103	1088	0	13	8	31
							4	4	1213	9							
12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	48	1	8791	3	Y	1034	1031	0			34
							7	4	1137	9							
01	7130	X	5573	-0-	-1557	-0-	20	1	4234	3	Y	1196	1197	0			33
							3	4	1316	9							
02	7448	X	5281	-0-	-2167	-0-	19	1	4341	3	Y	837	842	0			28
							921	9									
03	9920	X	6933	-0-	-2987	-0-	29	1	5855	3	Y	947	952	0			23
							7	4	1042	9							
04	9600	X	3261	-0-	-6339	-0-	10	1	2240	3	Y	919	918	0			24
							1011	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	161	1	6563	3	Y	908	896	1	18	8	43
							1	4	999	9							
12	8742	X	7608	-0-	-1134	-0-	159	1	6575	3	Y	793	800	1			36
							2	4	872	9							
01	8587	X	7098	-0-	-1489	-0-	166	1	6265	3	Y	599	603	1			32
							8	4	659	9							
02	7756	X	7068	-0-	-688	-0-	177	1	6362	3	Y	481	471	1			42
							529	9									
03	8587	X	7651	-0-	-936	-0-	194	1	6872	3	Y	532	541	1			33
							585	9									
04	7710	X	7524	-0-	-186	-0-	198	1	6499	3	Y	752	755	1			30
							827	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	217	1	8853	3	Y	498	501	1			24
							1	4	548	9							
12	9455	X	7248	-0-	-2207	-0-	156	1	6463	3	Y	570	568	1			26
							2	4	627	9							
01	9145	X	6443	-0-	-2702	-0-	148	1	5530	3	Y	689	678	1			37
							7	4	758	9							
02	8988	X	6301	-0-	-2687	-0-	154	1	5529	3	Y	562	550	1			49
							618	9									
03	9951	X	9178	-0-	-773	-0-	233	1	8263	3	Y	620	631	1			38
							682	9									
04	9630	X	7315	-0-	-2315	-0-	197	1	6439	3	Y	617	630	1			25
							679	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	289	1	7053	3	Y	1214	1197	0			75
							1	4	1335	9							
12	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	154	1	3694	3	Y	1060	1080	0	10	8	45
							1166	9									
01	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	283	1	7063	3	Y	805	799	0	8	8	43
							2	4	886	9							
02	8092	X	6279	-0-	-1813	-0-	235	1	5177	3	Y	786	766	0	2	8	61
							2	4	865	9							
03	8959	X	6063	-0-	-2896	-0-	211	1	4980	3	Y	793	786	0	4	8	64
							872	9									
04	8670	X	6092	-0-	-2578	-0-	224	1	5111	3	Y	688	687	0	2	8	63
							757	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	6520	-0-	-3560	-0-	229	1	5591	3	Y	635	654	0			39
							1	4	699	9							
12	10416	X	7971	-0-	-2445	-0-	287	1	6911	3	Y	703	660	0	54	8	28
							773	9									
01	9641	X	5883	-0-	-3758	-0-	194	1	4837	3	Y	774	760	0			42
							1	4	851	9							
02	8400	X	5264	-0-	-3136	-0-	195	1	4278	3	Y	718	705	0			55
							1	4	790	9							
03	7967	X	5896	-0-	-2071	-0-	203	1	4781	3	Y	829	817	0			67
							912	9									
04	7710	X	7417	-0-	-293	-0-	280	1	6402	3	Y	668	674	0			61
							735	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	7628	-0-	-1312	-0-	267	1	6522	3	Y	762	781	0			47
							1	4	838	9							
12	9238	X	8466	-0-	-772	-0-	298	1	7161	3	Y	915	923	0			39
							1007	9									
01	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	330	1	8215	3	Y	719	690	0	31	8	37
							2	4	791	9							
02	7700	X	7182	-0-	-518	-0-	281	1	6196	3	Y	639	627	0			49
							2	4	703	9							
03	8525	X	7792	-0-	-733	-0-	285	1	6738	3	Y	698	691	0			56
							1	4	768	9							
04	9030	X	4976	-0-	-4054	-0-	182	1	4154	3	Y	582	585	0			53
							640	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4298	-0-	-1972	-0-	151	1	3666	3	Y	437	460	0			27
							481	9									
12	5921	X	5204	-0-	-717	-0-	190	1	4562	3	Y	411	420	0			18
							452	9									
01	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	209	1	5211	3	Y	644	619	0	8	8	35
							2	4	708	9							
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	200	1	4405	3	Y	581	571	0			45
							1	4	639	9							
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	187	1	4397	3	Y	579	577	0			47
							637	9									
04	5940	X	5625	-0-	-315	-0-	212	1	4853	3	Y	509	509	0			47
							560	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6503	-0-	-1447	-0-	240	1	4924	3	Y	1208	1204	0			51
							10	4	1329	9							
12	7285	X	3843	-0-	-3442	-0-	119	1	2305	3	Y	1284	1281	0			54
							7	4	1412	9							
01	7037	X	4734	-0-	-2303	-0-	179	1	3323	3	Y	1112	1109	0	4	8	53
							9	4	1223	9							
02	6244	X	5573	-0-	-671	-0-	224	1	4263	3	Y	975	974	0	2	8	52
							13	4	1073	9							
03	6727	X	5396	-0-	-1331	-0-	203	1	3936	3	Y	1136	1146	0	1	8	41
							7	4	1250	9							
04	6510	X	5214	-0-	-1296	-0-	189	1	3725	3	Y	1178	1185	0			34
							4	4	1296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	26370 X	23761	-0-	-2609	-0-	446	1	21825	3	Y	1352	1347	0			47
						3	4	1487	9							
12	27249 X	24353	-0-	-2896	-0-	374	1	22099	3	Y	1709	1680	0			76
						1880	9									
01	26753 X	21870	-0-	-4883	-0-	317	1	19916	3	Y	1486	1505	0			57
						2	4	1635	9							
02	23324 X	22303	-0-	-1021	-0-	298	1	20425	3	Y	1435	1417	0			75
						1	4	1579	9							
03	24552 X	23721	-0-	-831	-0-	341	1	21706	3	Y	1521	1506	0			90
						1	4	1673	9							
04	23760 X	22088	-0-	-1672	-0-	514	1	20317	3	Y	1135	1150	0	17	1	58
						8	4	1249	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

11	13200 X	11529	-0-	-1671	-0-	280	1	8826	3	Y	2198	2199	0	2	8	90
						5	4	2418	9							
12	13640 X	11330	-0-	-2310	-0-	278	1	8805	3	Y	2034	2056	0	3	8	65
						10	4	2237	9							
01	10633 X	10070	-0-	-563	-0-	247	1	7515	3	Y	2092	2059	0	9	8	89
						7	4	2301	9							
02	9604 X	6411	-0-	-3193	-0-	160	1	5125	3	Y	1021	1061	0	1	8	48
						3	4	1123	9							
03	10633 X	7204	-0-	-3429	-0-	288	1	5482	3	Y	1303	1260	0	4	8	87
						1	4	1433	9							
04	10290 X	6607	-0-	-3683	-0-	288	1	4587	3	Y	1574	1541	0	12	8	108
						1	4	1731	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

11	27947 X	27947	-0-	-0-	-0-	34	1	26695	3	Y	1106	1109	0			41
						1	4	1217	9							
12	28819 X	28819	-0-	-0-	-0-	35	1	27427	3	Y	1222	1240	0			23
						13	4	1344	9							
01	29140 X	28601	-0-	-539	-0-	33	1	27267	3	Y	1176	1160	0			39
						7	4	1294	9							
02	26320 X	25929	-0-	-391	-0-	39	1	24768	3	Y	1017	1028	0			28
						3	4	1119	9							
03	29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	47	1	28344	3	Y	1096	1091	0			33
						3	4	1206	9							
*04	28422 X	28422	-0-	-0-	-0-	38	1	27249	3	Y	1026	1027	0			32
						6	4	1129	9							

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

11	24840 X	22054	-0-	-2786	-0-	432	1	21140	3	Y	435	435	0			15
						3	4	479	9							
12	24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	395	1	23371	3	Y	545	536	0			24
						600	9									
01	23963 X	23165	-0-	-798	-0-	356	1	22346	3	Y	419	427	0			16
						2	4	461	9							
02	21168 X	19112	-0-	-2056	-0-	268	1	18335	3	Y	463	455	0			24
						509	9									
03	24366 X	20469	-0-	-3897	-0-	308	1	19625	3	Y	486	481	0			29
						1	4	535	9							
04	23580 X	18984	-0-	-4596	-0-	454	1	17969	3	Y	504	500	0	7	1	26
						7	4	554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870 X	4760	-0-	-5110	-0-	154	1	3745	3	Y	783	797	0	5	8	48
						861	9									
12	9021 X	3937	-0-	-5084	-0-	116	1	2801	3	Y	927	935	0			40
						1020	9									
01	7285 X	3497	-0-	-3788	-0-	101	1	2535	3	Y	782	779	0			43
						1	4	860	9							
02	6580 X	3979	-0-	-2601	-0-	138	1	3047	3	Y	721	708	0			56
						1	4	793	9							
03	6696 X	4918	-0-	-1778	-0-	164	1	3865	3	Y	808	799	0			65
						889	9									
*04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	185	1	4228	3	Y	767	762	0			70
						844	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

11	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	229	1	4485	3	Y	422	426	0			29
						1	4	464	9							
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	233	1	4763	3	Y	389	387	0			31
						3	4	428	9							
01	5208 X	4840	-0-	-368	-0-	226	1	4186	3	Y	386	365	0	20	1	32
						3	4	425	9							
02	4704 X	4598	-0-	-106	-0-	240	1	3916	3	Y	401	401	0			32
						1	4	441	9							
03	5208 X	3599	-0-	-1609	-0-	173	1	3039	3	Y	351	350	0			33
						1	4	386	9							
04	5040 X	2851	-0-	-2189	-0-	150	1	2545	3	Y	142	162	0			13
						156	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

11	9480 X	8741	-0-	-739	-0-	314	1	7661	3	Y	695	714	0			43
						1	4	765	9							
12	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	355	1	8561	3	Y	733	745	0			31
						1	4	806	9							
01	9374 X	9374	-0-	-0-	-0-	328	1	8165	3	Y	799	787	0			43
						2	4	879	9							
02	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	336	1	7380	3	Y	726	713	0			56
						2	4	799	9							
03	9362 X	7745	-0-	-1617	-0-	282	1	6652	3	Y	736	733	0			59
						1	4	810	9							
04	9060 X	5873	-0-	-3187	-0-	215	1	4912	3	Y	678	675	0			62
						746	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

11	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	291	1	7091	3	Y	438	456	0			27
						1	4	482	9							
12	8029 X	7539	-0-	-490	-0-	278	1	6724	3	Y	487	493	0			21
						1	4	536	9							
01	8029 X	6362	-0-	-1667	-0-	233	1	5824	3	Y	275	281	0			15
						2	4	303	9							
02	7336 X	6289	-0-	-1047	-0-	258	1	5690	3	Y	308	299	0			24
						2	4	339	9							
03	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	315	1	7442	3	Y	350	346	0			28
						1	4	385	9							
04	7860 X	4661	-0-	-3199	-0-	184	1	4192	3	Y	259	263	0			24
						285	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	67	1	8738	3	Y	2404	2359	1			175
							1	4	2644	9							
12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	71	1	7975	3	Y	2602	2610	1	3	8	164
							2862	9									
01	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	78	1	8598	3	Y	2226	2200	1	13	8	177
							2449	9									
02	9436	X	7114	-0-	-2322	-0-	27	1	5859	3	Y	1116	1184	1	1	8	108
							1228	9									
03	10447	X	6875	-0-	-3572	-0-	28	1	5750	3	Y	997	1009	1	10	8	86
							1097	9									
04	10110	X	5721	-0-	-4389	-0-	18	1	4732	3	Y	883	888	1	1	8	80
							971	9									

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	7290	X	7175	-0-	-115	-0-	262	1	6354	3	Y	508	522	0			31
							559	9									
12	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	295	1	7096	3	Y	571	578	0			24
							628	9									
01	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	253	1	6313	3	Y	485	483	0			26
							2	4	534	9							
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	271	1	5980	3	Y	466	456	0			36
							2	4	513	9							
03	6975	X	6699	-0-	-276	-0-	254	1	5968	3	Y	434	435	0			35
							477	9									
04	6750	X	6301	-0-	-449	-0-	244	1	5578	3	Y	435	430	0			40
							479	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	9360	X	7337	-0-	-2023	-0-	257	1	6243	3	Y	761	777	0			47
							837	9									
12	8432	X	7825	-0-	-607	-0-	274	1	6604	3	Y	861	871	0			37
							947	9									
01	7750	X	6613	-0-	-1137	-0-	217	1	5386	3	Y	917	904	0			50
							1	4	1009	9							
02	7000	X	5691	-0-	-1309	-0-	211	1	4637	3	Y	765	756	0			59
							1	4	842	9							
03	7750	X	6744	-0-	-1006	-0-	237	1	5588	3	Y	835	827	0			67
							919	9									
04	7500	X	7427	-0-	-73	-0-	275	1	6275	3	Y	797	791	0			73
							877	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	23310	X	20272	-0-	-3038	-0-	115	1	15119	3	Y	4579	4487	1	6	8	334
							1	4	5037	9							
12	23560	X	19740	-0-	-3820	-0-	127	1	14178	3	Y	4941	4963	1			312
							5435	9									
01	20863	X	17288	-0-	-3575	-0-	114	1	12544	3	Y	4209	4184	1			337
							4630	9									
02	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	68	1	14941	3	Y	3626	3610	1			353
							3989	9									
03	20863	X	20502	-0-	-361	-0-	82	1	16692	3	Y	3389	3445	1			297
							3728	9									
*04	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	68	1	17919	3	Y	3051	3072	1			276
							3356	9									

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	25890	X	21158	-0-	-4732	-0-	148	1	19458	3	Y	1410	1380	1	3	8	103
							1	4	1551	9							
12	26753	X	22027	-0-	-4726	-0-	181	1	20175	3	Y	1519	1526	1			96
							1671	9									
01	25048	X	21479	-0-	-3569	-0-	181	1	19873	3	Y	1295	1287	1			104
							1425	9									
02	22624	X	22513	-0-	-111	-0-	84	1	18366	3	Y	3694	3439	1			359
							4063	9									
03	25922	X	25922	-0-	-0-	-0-	103	1	20826	3	Y	4539	4501	1			397
							4993	9									
*04	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	70	1	18596	3	Y	4493	4484	1			406
							4942	9									

STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28590	X	24598	-0-	-3992	-0-	461	1	22535	3	Y	1454	1467	0			50
							3	4	1599	9							
12	29543	X	27432	-0-	-2111	-0-	431	1	25523	3	Y	1343	1333	0			60
							1	4	1477	9							
01	28148	X	24617	-0-	-3531	-0-	363	1	22873	3	Y	1253	1265	0			48
							3	4	1378	9							
02	24640	X	21730	-0-	-2910	-0-	296	1	20251	3	Y	1075	1067	0			56
							1183	9									
03	27435	X	23240	-0-	-4195	-0-	336	1	21442	3	Y	1328	1306	0			78
							1	4	1461	9							
04	26550	X	21798	-0-	-4752	-0-	511	1	20182	3	Y	998	1010	0	15	1	51
							7	4	1098	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	5684	-0-	-1606	-0-	210	1	4291	3	Y	1068	1070	0			45
							8	4	1175	9							
12	7533	X	6213	-0-	-1320	-0-	242	1	4716	3	Y	1127	1125	0			47
							15	4	1240	9							
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	247	1	4608	3	Y	1194	1184	0			57
							13	4	1313	9							
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	224	1	4266	3	Y	1035	1037	0			55
							13	4	1139	9							
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	225	1	4351	3	Y	1154	1167	0			42
							7	4	1269	9							
*04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	225	1	4419	3	Y	1126	1135	0			33
							4	4	1239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	7350	X	6104	-0-	-1246	-0-	219	1	4487	3	Y	1263	1260	0			53
							9	4	1389	9							
12	7595	X	6845	-0-	-750	-0-	245	1	4766	3	Y	1654	1638	0			69
							15	4	1819	9							
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	249	1	4619	3	Y	1530	1526	0			73
							13	4	1683	9							
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	229	1	4362	3	Y	1156	1168	0			61
							14	4	1272	9							
03	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	201	1	3905	3	Y	1252	1268	0			45
							7	4	1377	9							
*04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	220	1	4329	3	Y	1167	1178	0			34
							4	4	1284	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5201	-0-	-319	-0-	195	1	3983	3	Y	923	911	0			39
							8	4	1015	9							
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	241	1	4697	3	Y	944	944	0			39
							15	4	1038	9							
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	258	1	4809	3	Y	816	816	0			39
							14	4	898	9							
02	4732	X	4165	-0-	-567	-0-	171	1	3252	3	Y	665	669	0			35
							10	4	732	9							
03	5239	X	4681	-0-	-558	-0-	192	1	3715	3	Y	698	708	0			25
							6	4	768	9							
04	5070	X	4656	-0-	-414	-0-	190	1	3733	3	Y	663	669	0			19
							4	4	729	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	5804	-0-	-1336	-0-	217	1	4437	3	Y	1037	1038	0			44
							9	4	1141	9							
12	6913	X	5144	-0-	-1769	-0-	181	1	3521	3	Y	1301	1291	0			54
							11	4	1431	9							
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	200	1	3732	3	Y	1086	1088	0			52
							11	4	1195	9							
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	176	1	3359	3	Y	820	829	0			43
							11	4	902	9							
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	196	1	3811	3	Y	836	849	0			30
							7	4	920	9							
*04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	209	1	4106	3	Y	969	971	0			28
							4	4	1066	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	5358	-0-	-1962	-0-	193	1	3963	3	Y	1085	1086	0			46
							8	4	1194	9							
12	7068	X	5736	-0-	-1332	-0-	218	1	4273	3	Y	1119	1118	0			47
							14	4	1231	9							
01	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	246	1	4573	3	Y	1158	1150	0			55
							13	4	1274	9							
02	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	232	1	4426	3	Y	1148	1142	0			61
							14	4	1263	9							
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	233	1	4509	3	Y	1251	1267	0			45
							8	4	1376	9							
*04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	202	1	3971	3	Y	1009	1024	0			30
							4	4	1110	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6298	-0-	-1982	-0-	149	1	4360	3	Y	1625	1643	0			51
							1	4	1788	9							
12	7843	X	6446	-0-	-1397	-0-	166	1	4436	3	Y	1675	1659	0			67
							1	4	1843	9							
01	5952	X	5602	-0-	-350	-0-	157	1	3673	3	Y	1610	1615	0			62
							1	4	1771	9							
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	160	1	3706	3	Y	1510	1506	0			66
							1	4	1661	9							
03	5952	X	5748	-0-	-204	-0-	175	1	3989	3	Y	1440	1469	0			37
							1584	9									
04	5760	X	5347	-0-	-413	-0-	152	1	3573	3	Y	1473	1455	0			55
							2	4	1620	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	26	1	5149	3	Y	183	59	1			124
							6	4	201	9							
01	T. A.		11591	-0-	11591	11591	77	1	10800	3	Y	634	640	1			118
							17	4	697	9							
02	T. A.		8947	-0-	8947	20538	69	1	8377	3	Y	448	434	1			132
							8	4	493	9							
03	T. A.		9212	-0-	9212	29750	58	1	8694	3	Y	412	426	1			118
							7	4	453	9							
*04	36621	X	6871	-0-	-29750	-0-	92	1	6461	3	Y	282	256	1			144
							8	4	310	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 2H RRCID -> 273188 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5856 - 10129

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	25	1	5003	3	Y	180	58	1			122
							6	4	198	9							
01	T. A.		12179	-0-	12179	12179	84	1	11740	3	Y	306	371	1			57
							18	4	337	9							
02	T. A.		9652	-0-	9652	21831	78	1	9293	3	Y	248	232	1			73
							8	4	273	9							
03	T. A.		9536	-0-	9536	31367	62	1	9209	3	Y	234	240	1			67
							8	4	257	9							
*04	38660	X	7293	-0-	-31367	-0-	99	1	7011	3	Y	157	144	1			80
							10	4	173	9							

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

11	10230	X	1659	-0-	-8571	-0-	191	1	1447	3	Y	19					234
							21	9									
12	10571	X	2024	-0-	-8547	-0-	9	1	2009	3	Y	3	235	1			2
							3	4	3	9							
01	8897	X	4802	-0-	-4095	-0-	32	1	4493	3	Y	245	201	1			46
							7	4	270	9							
02	7056	X	3168	-0-	-3888	-0-	23	1	2863	3	Y	254	225	1			75
							3	4	279	9							
03	5363	X	3222	-0-	-2141	-0-	19	1	2943	3	Y	234	242	1			67
							3	4	257	9							
04	4650	X	2716	-0-	-1934	-0-	36	1	2504	3	Y	157	144	1			80
							3	4	173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	288	1	7009	3	Y	685	703	0			42
							1	4	754	9							
12	8649	X	8124	-0-	-525	-0-	289	1	6980	3	Y	776	785	0			33
							1	4	854	9							
01	8649	X	7916	-0-	-733	-0-	278	1	6910	3	Y	660	657	0			36
							2	4	726	9							
02	7812	X	7672	-0-	-140	-0-	302	1	6652	3	Y	651	637	0			50
							2	4	716	9							
03	8308	X	7195	-0-	-1113	-0-	263	1	6219	3	Y	647	645	0			52
							1	4	712	9							
04	8040	X	7484	-0-	-556	-0-	285	1	6530	3	Y	607	603	0			56
							1	4	668	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	8362	-0-	-4688	-0-	288	1	7028	3	Y	950	988	0			58
							1	4	1045	9							
12	13485	X	9620	-0-	-3865	-0-	326	1	7870	3	Y	1294	1297	0			55
							1	4	1423	9							
01	13206	X	9480	-0-	-3726	-0-	314	1	7813	3	Y	1228	1216	0			67
							2	4	1351	9							
02	11172	X	8644	-0-	-2528	-0-	323	1	7124	3	Y	1085	1068	0			84
							3	4	1194	9							
03	9641	X	9061	-0-	-580	-0-	315	1	7435	3	Y	1191	1174	0	5	8	96
							1	4	1310	9							
*04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	337	1	7721	3	Y	1157	1147	0			106
							1	4	1273	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7382	-0-	-1468	-0-	252	1	6111	3	Y	926	949	0			57
							1019	9									
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	302	1	7250	3	Y	1076	1087	0			46
							1184	9									
01	8463	X	8429	-0-	-34	-0-	283	1	7054	3	Y	991	983	0			54
							2	4	1090	9							
02	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	301	1	6616	3	Y	1006	982	0			78
							2	4	1107	9							
03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	301	1	7099	3	Y	1063	1055	0			86
							1169	9									
*04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	328	1	7513	3	Y	1000	994	0			92
							1100	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37468	X	37468	-0-	-0-	-0-	111	1	35040	3	Y	2013	2035	1			191
							103	4	2214	9							
12	36810	X	36810	-0-	-0-	-0-	170	1	34787	3	Y	1671	1749	1			113
							15	4	1838	9							
01	50127	X	38806	-0-	-11321	-0-	93	1	36200	3	Y	2262	2237	1			138
							25	4	2488	9							
02	45276	X	36266	-0-	-9010	-0-	89	1	34386	3	Y	1628	1598	1			168
							1791	9									
03	42284	X	39149	-0-	-3135	-0-	125	1	36012	3	Y	2738	2609	1			297
							3012	9									
04	37560	X	28815	-0-	-8745	-0-	94	1	26427	3	Y	2085	2328	1			54
							2294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19380	X	15777	-0-	-3603	-0-	19	1	14833	3	Y	841	841	0			31
							925	9									
12	19437	X	16339	-0-	-3098	-0-	20	1	15379	3	Y	848	863	0			16
							7	4	933	9							
01	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	21	1	17109	3	Y	841	829	0			28
							5	4	925	9							
02	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	23	1	14571	3	Y	782	788	0			22
							2	4	860	9							
03	16337	X	15893	-0-	-444	-0-	25	1	14976	3	Y	810	808	0			24
							1	4	891	9							
04	16320	X	14739	-0-	-1581	-0-	19	1	13725	3	Y	902	898	0			28
							3	4	992	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	75	1	23653	3	Y	1754	1774	1			166
							70	4	1929	9							
12	27051	X	27051	-0-	-0-	-0-	123	1	25313	3	Y	1458	1525	1			99
							11	4	1604	9							
01	27590	X	27072	-0-	-518	-0-	64	1	24821	3	Y	1973	1951	1			121
							17	4	2170	9							
02	24920	X	23442	-0-	-1478	-0-	55	1	21168	3	Y	2017	1930	1			208
							2219	9									
03	27590	X	23839	-0-	-3751	-0-	71	1	20614	3	Y	2867	2764	1			311
							3154	9									
04	26190	X	17665	-0-	-8525	-0-	54	1	15247	3	Y	2149	2405	1			55
							2364	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32880	X	18791	-0-	-14089	-0-	45	1	14252	3	Y	4047	4088	1	3	8	383
							42	4	4452	9							
12	30907	X	18451	-0-	-12456	-0-	72	1	14665	3	Y	3371	3514	1	12	8	228
							6	4	3708	9							
01	21080	X	19437	-0-	-1643	-0-	37	1	14384	3	Y	4551	4494	1	7	8	278
							10	4	5006	9							
02	19040	X	16462	-0-	-2578	-0-	31	1	12010	3	Y	4019	3881	1	1	8	415
							4421	9									
03	20708	X	16765	-0-	-3943	-0-	52	1	15033	3	Y	1527	1770	1	7	8	165
							1680	9									
04	18810	X	7904	-0-	-10906	-0-	25	1	7026	3	Y	775	919	1	1	8	20
							853	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6342	-0-	-1488	-0-	165	1	5196	3	Y	889	888	0			37
							3	4	978	9							
12	7657	X	6532	-0-	-1125	-0-	168	1	5337	3	Y	928	935	0			30
							6	4	1021	9							
01	7657	X	7280	-0-	-377	-0-	196	1	5974	3	Y	1004	991	0			43
							6	4	1104	9							
02	6552	X	4838	-0-	-1714	-0-	131	1	4186	3	Y	472	493	0			22
							2	4	519	9							
03	6944	X	4701	-0-	-2243	-0-	197	1	3745	3	Y	689	665	0			46
							1	4	758	9							
04	7050	X	4151	-0-	-2899	-0-	200	1	3183	3	Y	697	695	0			48
							1	4	767	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	5353	-0-	-1877	-0-	188	1	3837	3	Y	1201	1208	0			51
							7	4	1321	9							
12	6603	X	4825	-0-	-1778	-0-	198	1	3850	3	Y	695	717	0			29
							12	4	765	9							
01	6603	X	4592	-0-	-2011	-0-	188	1	3502	3	Y	811	801	0			39
							10	4	892	9							
02	5684	X	4708	-0-	-976	-0-	180	1	3437	3	Y	982	969	0			52
							11	4	1080	9							
03	6014	X	4838	-0-	-1176	-0-	188	1	3646	3	Y	907	926	0			33
							6	4	998	9							
04	5340	X	4797	-0-	-543	-0-	187	1	3686	3	Y	836	845	0			24
							4	4	920	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	265	1	5401	3	Y	674	674	0			28
							10	4	741	9							
12	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	268	1	5239	3	Y	893	884	0			37
							17	4	982	9							
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	320	1	5950	3	Y	777	777	0			37
							17	4	855	9							
02	5992	X	5724	-0-	-268	-0-	241	1	4592	3	Y	797	792	0			42
							14	4	877	9							
03	6634	X	6540	-0-	-94	-0-	276	1	5340	3	Y	832	844	0			30
							9	4	915	9							
04	6810	X	5270	-0-	-1540	-0-	206	1	4053	3	Y	915	918	0			27
							4	4	1007	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6643	-0-	-1187	-0-	240	1	4911	3	Y	1348	1349	0			57
							9	4	1483	9							
12	8091	X	6429	-0-	-1662	-0-	247	1	4819	3	Y	1225	1231	0			51
							15	4	1348	9							
01	7688	X	5651	-0-	-2037	-0-	212	1	3948	3	Y	1345	1332	0			64
							11	4	1480	9							
02	6720	X	4899	-0-	-1821	-0-	175	1	3310	3	Y	1276	1272	0			68
							10	4	1404	9							
03	6851	X	5819	-0-	-1032	-0-	209	1	4045	3	Y	1416	1433	0			51
							7	4	1558	9							
04	6630	X	5498	-0-	-1132	-0-	193	1	3809	3	Y	1356	1367	0			40
							4	4	1492	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	9055	-0-	-7325	-0-	179	1	8115	3	Y	692	690	0			45
							761	9									
12	16926	X	13044	-0-	-3882	-0-	319	1	12528	3	Y	179	211	0			13
							197	9									
01	14229	X	10005	-0-	-4224	-0-	274	1	9267	3	Y	422	402	0			33
							464	9									
02	11480	X	8011	-0-	-3469	-0-	222	1	6929	3	Y	782	745	0			70
							860	9									
03	13051	X	8274	-0-	-4777	-0-	216	1	7106	3	Y	865	873	0			62
							952	9									
04	12630	X	7363	-0-	-5267	-0-	199	1	6453	3	Y	646	659	0			49
							711	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	604	1	27453	3	Y	1403	1387	0			90
							1543	9									
12	19499	X	17892	-0-	-1607	-0-	421	1	16552	3	Y	835	866	0			59
							919	9									
01	21514	X	15633	-0-	-5881	-0-	414	1	13997	3	Y	1111	1082	0			88
							1222	9									
02	26516	X	13371	-0-	-13145	-0-	368	1	11544	3	Y	1326	1295	0			119
							1459	9									
03	29357	X	12841	-0-	-16516	-0-	336	1	11042	3	Y	1330	1354	0			95
							1463	9									
04	28410	X	14832	-0-	-13578	-0-	404	1	13066	3	Y	1238	1239	0			94
							1362	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	11939	-0-	-3061	-0-	30	1	11095	3	Y	738	720	0	21	1	28
							2	4	812	9							
12	15376	X	11088	-0-	-4288	-0-	33	1	10238	3	Y	742	749	0			21
							1	4	816	9							
01	15376	X	10058	-0-	-5318	-0-	27	1	9133	3	Y	815	760	0	45	1	31
							1	4	897	9							
02	13888	X	6826	-0-	-7062	-0-	16	1	6247	3	Y	512	526	0			17
							563	9									
03	12896	X	7785	-0-	-5111	-0-	17	1	7239	3	Y	481	482	0			16
							529	9									
04	11940	X	7279	-0-	-4661	-0-	16	1	6687	3	Y	524	516	0			24
							576	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	227	1	18031	3	Y	1757	1688	0	59	1	41
							1	4	1933	9			14	8			
12	21948	X	21556	-0-	-392	-0-	288	1	19568	3	Y	1544	1548	0			37
							2	4	1698	9							
01	25172	X	19875	-0-	-5297	-0-	275	1	17790	3	Y	1643	1501	0	140	1	39
							3	4	1807	9							
02	22736	X	16324	-0-	-6412	-0-	240	1	14832	3	Y	1137	1145	0			31
							1	4	1251	9							
03	25172	X	16484	-0-	-8688	-0-	215	1	14755	3	Y	1372	1375	0			28
							5	4	1509	9							
04	20850	X	14073	-0-	-6777	-0-	220	1	12642	3	Y	1100	1094	0			34
							1	4	1210	9							

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30930	X	22736	-0-	-8194	-0-	445	1	21782	3	Y	460	465	0			16
							3	4	506	9							
12	26598	X	22380	-0-	-4218	-0-	363	1	21488	3	Y	481	476	0			21
							529	9									
01	25916	X	23696	-0-	-2220	-0-	363	1	22838	3	Y	448	452	0			17
							2	4	493	9							
02	23072	X	20605	-0-	-2467	-0-	290	1	19784	3	Y	483	475	0			25
							531	9									
03	25172	X	23035	-0-	-2137	-0-	348	1	22191	3	Y	450	448	0			27
							1	4	495	9							
04	22920	X	22240	-0-	-680	-0-	537	1	21236	3	Y	417	417	0	6	1	21
							8	4	459	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	31260	X	26110	-0-	-5150	-0-	501	1	24483	3	Y	1021	1016	0			35
							3	4	1123	9							
12	31527	X	28003	-0-	-3524	-0-	442	1	26122	3	Y	1308	1285	0			58
							1439	9									
01	29605	X	27085	-0-	-2520	-0-	404	1	25468	3	Y	1100	1116	0			42
							3	4	1210	9							
02	25144	X	23273	-0-	-1871	-0-	321	1	21931	3	Y	928	921	0			49
							1021	9									
03	27993	X	24992	-0-	-3001	-0-	371	1	23683	3	Y	852	851	0			50
							1	4	937	9							
04	27090	X	23963	-0-	-3127	-0-	566	1	22348	3	Y	946	934	0	14	1	48
							8	4	1041	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22200	X	13812	-0-	-8388	-0-	258	1	12606	3	Y	860	854	0			30
							2	4	946	9							
12	22537	X	13946	-0-	-8591	-0-	213	1	12587	3	Y	1042	1026	0			46
							1146	9									
01	20770	X	14518	-0-	-6252	-0-	211	1	13266	3	Y	945	955	0			36
							1	4	1040	9							
02	16660	X	13827	-0-	-2833	-0-	186	1	12714	3	Y	843	835	0			44
							927	9									
03	14632	X	14498	-0-	-134	-0-	207	1	13177	3	Y	1013	997	0			60
							1114	9									
*04	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	377	1	14911	3	Y	858	861	0	13	1	44
							6	4	944	9							

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39390	X	34931	-0-	-4459	-0-	671	1	32768	3	Y	1353	1346	0			47
							4	4	1488	9							
12	43059	X	35687	-0-	-7372	-0-	565	1	33485	3	Y	1487	1468	0			66
							1	4	1636	9							
01	42346	X	34948	-0-	-7398	-0-	518	1	32584	3	Y	1675	1676	0			65
							3	4	1843	9							
02	38248	X	31030	-0-	-7218	-0-	425	1	29105	3	Y	1363	1356	0			72
							1	4	1499	9							
03	36952	X	33922	-0-	-3030	-0-	497	1	31709	3	Y	1559	1539	0			92
							1	4	1715	9							
04	34920	X	33321	-0-	-1599	-0-	788	1	31164	3	Y	1234	1245	0	18	1	63
							12	4	1357	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19980	X	15125	-0-	-4855	-0-	158	1	12521	3	Y	2224	2131	0	75	1	52
							2446	9					12	8			
12	18476	X	15452	-0-	-3024	-0-	193	1	13177	3	Y	1891	1897	0			46
							2	4	2080	9							
01	18476	X	13543	-0-	-4933	-0-	175	1	11352	3	Y	1831	1678	0	156	1	43
							2	4	2014	9							
02	15596	X	12375	-0-	-3221	-0-	173	1	10682	3	Y	1381	1387	0			37
							1	4	1519	9							
03	17267	X	11797	-0-	-5470	-0-	145	1	9990	3	Y	1507	1513	0			31
							4	4	1658	9							
04	15120	X	10108	-0-	-5012	-0-	150	1	8621	3	Y	1215	1209	0			37
							1337	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5134	-0-	-1646	-0-	189	1	3888	3	Y	954	955	0			40
							8	4	1049	9							
12	6665	X	5838	-0-	-827	-0-	230	1	4479	3	Y	1014	1012	0			42
							14	4	1115	9							
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	208	1	3863	3	Y	999	993	0			48
							11	4	1099	9							
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	193	1	3685	3	Y	885	886	0			47
							12	4	974	9							
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	205	1	3978	3	Y	1052	1061	0			38
							7	4	1157	9							
*04	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	194	1	3828	3	Y	1012	1020	0			30
							4	4	1113	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6834	-0-	-1176	-0-	254	1	5209	3	Y	1237	1245	0			52
							10	4	1361	9							
12	8122	X	7225	-0-	-897	-0-	274	1	5358	3	Y	1433	1425	0			60
							17	4	1576	9							
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	253	1	4697	3	Y	1468	1458	0			70
							13	4	1615	9							
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	233	1	4439	3	Y	1164	1172	0			62
							14	4	1280	9							
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	258	1	4994	3	Y	1358	1371	0			49
							9	4	1494	9							
*04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	243	1	4786	3	Y	1335	1345	0			39
							5	4	1469	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6342	-0-	-1458	-0-	228	1	4661	3	Y	1313	1314	0			55
							9	4	1444	9							
12	8060	X	6519	-0-	-1541	-0-	233	1	4569	3	Y	1547	1537	0			65
							15	4	1702	9							
01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	247	1	4604	3	Y	1352	1352	0			65
							13	4	1487	9							
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	192	1	3641	3	Y	1324	1319	0			70
							11	4	1456	9							
03	5766	X	5330	-0-	-436	-0-	190	1	3676	3	Y	1325	1347	0			48
							6	4	1458	9							
*04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	224	1	4407	3	Y	1254	1265	0			37
							4	4	1379	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8225	-0-	-355	-0-	304	1	6206	3	Y	1548	1554	0			65
							12	4	1703	9							
12	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	350	1	6826	3	Y	1540	1541	0			64
							21	4	1694	9							
01	9021	X	8626	-0-	-395	-0-	329	1	6148	3	Y	1937	1908	0			93
							18	4	2131	9							
02	8148	X	6626	-0-	-1522	-0-	235	1	4471	3	Y	1733	1734	0			92
							14	4	1906	9							
03	9021	X	7274	-0-	-1747	-0-	254	1	4918	3	Y	1903	1926	0			69
							9	4	2093	9							
*04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	317	1	6234	3	Y	1907	1920	0			56
							6	4	2098	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	30120	X	27347	-0-	-2773	-0-	531	1	26013	3	Y	726	720	0			25
							4	4	799	9							
12	31124	X	24609	-0-	-6515	-0-	398	1	23560	3	Y	592	591	0			26
							651	9									
01	28954	X	23048	-0-	-5906	-0-	353	1	22156	3	Y	488	495	0			19
							2	4	537	9							
02	25984	X	22313	-0-	-3671	-0-	314	1	21494	3	Y	458	453	0			24
							1	4	504	9							
03	28768	X	25413	-0-	-3355	-0-	384	1	24518	3	Y	464	461	0			27
							1	4	510	9							
04	27360	X	21817	-0-	-5543	-0-	527	1	20823	3	Y	417	417	0	6	1	21
							8	4	459	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	58	1	22045	3	Y	2646	2614	0	76	1	101
							5	4	2911	9			13	8			
12	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	74	1	22665	3	Y	2569	2582	0	17	8	71
							1	4	2826	9							
01	40145	X	27662	-0-	-12483	-0-	75	1	25260	3	Y	2114	1956	0	116	1	79
							2	4	2325	9			34	8			
02	36260	X	22518	-0-	-13742	-0-	50	1	20063	3	Y	2186	2190	0	5	8	70
							2405	9									
03	40145	X	23638	-0-	-16507	-0-	48	1	20917	3	Y	2429	2408	0	9	8	82
							1	4	2672	9							
04	26760	X	21782	-0-	-4978	-0-	47	1	19426	3	Y	2099	2082	0	4	8	95
							2309	9									

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	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	53	1	20011	3	Y	2211	2156	0	64	1	84
							4	4	2432	9			14	8			
12	23417	X	23417	-0-	-0-	-0-	67	1	20578	3	Y	2519	2533	0			70
							1	4	2771	9							
01	23684	X	23513	-0-	-171	-0-	63	1	21081	3	Y	2153	2021	0	120	1	82
							1	4	2368	9							
02	21392	X	20552	-0-	-840	-0-	46	1	18485	3	Y	1837	1860	0			59
							2021	9									
03	23684	X	19550	-0-	-4134	-0-	40	1	17453	3	Y	1869	1864	0			64
							1	4	2056	9							
04	22740	X	18535	-0-	-4205	-0-	40	1	16557	3	Y	1762	1746	0			80
							1938	9									

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	4431	-0-	-2829	-0-	127	1	2609	3	Y	1536	1537	0			65
							5	4	1690	9							
12	7502	X	4163	-0-	-3339	-0-	146	1	2841	3	Y	1061	1082	0			44
							9	4	1167	9							
01	3503	X	2994	-0-	-509	-0-	144	1	2698	3	Y	131	169	0			6
							8	4	144	9							
02	3164	X	2463	-0-	-701	-0-	118	1	2254	3	Y	76	78	0			4
							7	4	84	9							
03	3503	X	2350	-0-	-1153	-0-	110	1	2141	3	Y	86	87	0			3
							4	4	95	9							
04	3390	X	2689	-0-	-701	-0-	125	1	2462	3	Y	90	90	0			3
							3	4	99	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	15450 X	11540	-0-	-3910	-0-	122	1	9670	3	Y	1589	1536	0	54	1	37
						1748	9									
12	17577 X	8458	-0-	-9119	-0-	106	1	7256	3	Y	995	1008	0			24
						1	4	1095	9							
01	17763 X	8348	-0-	-9415	-0-	124	1	8035	3	Y	171	176	0	15	1	4
						1	4	188	9							
02	16044 X	12266	-0-	-3778	-0-	171	1	10555	3	Y	1400	1366	0			38
						1540	9									
03	16616 X	11528	-0-	-5088	-0-	143	1	9860	3	Y	1383	1392	0			29
						4	4	1521	9							
04	11550 X	8891	-0-	-2659	-0-	134	1	7649	3	Y	1007	1005	0			31
						1108	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	172	1	13753	3	Y	2082	1992	0	71	1	49
						1	4	2290	9							
12	18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	245	1	16726	3	Y	1753	1760	0			42
						2	4	1928	9							
01	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	240	1	15550	3	Y	1858	1698	0	158	1	44
						3	4	2044	9							
02	14924 X	13236	-0-	-1688	-0-	185	1	11467	3	Y	1439	1444	0			39
						1	4	1583	9							
03	16523 X	16155	-0-	-368	-0-	208	1	14247	3	Y	1541	1543	0	5	8	32
						5	4	1695	9							
04	15990 X	14071	-0-	-1919	-0-	213	1	12288	3	Y	1426	1414	0			44
						1	4	1569	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	177	1	14136	3	Y	1859	1789	0	63	1	43
						1	4	2045	9							
12	16151 X	14178	-0-	-1973	-0-	178	1	12083	3	Y	1742	1743	0			42
						1	4	1916	9							
01	13888 X	13579	-0-	-309	-0-	172	1	11116	3	Y	2081	1897	0	177	1	49
						2	4	2289	9							
02	15260 X	9542	-0-	-5718	-0-	130	1	7972	3	Y	1309	1323	0			35
						1440	9									
03	16895 X	15083	-0-	-1812	-0-	194	1	13330	3	Y	1413	1419	0			29
						5	4	1554	9							
04	16350 X	10254	-0-	-6096	-0-	149	1	8582	3	Y	1384	1370	0			43
						1	4	1522	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18963 X	18963	-0-	-0-	-0-	211	1	16767	3	Y	1804	1738	0	61	1	42
						1	4	1984	9							
12	14849 X	10249	-0-	-4600	-0-	123	1	8351	3	Y	1613	1616	0			39
						1	4	1774	9							
01	17205 X	11132	-0-	-6073	-0-	139	1	9042	3	Y	1772	1610	0	150	1	41
						2	4	1949	9			10	8			
02	17696 X	13825	-0-	-3871	-0-	194	1	11998	3	Y	1484	1485	0			40
						1	4	1632	9							
03	19592 X	13020	-0-	-6572	-0-	162	1	11115	3	Y	1581	1588	0			33
						4	4	1739	9							
04	18960 X	12078	-0-	-6882	-0-	183	1	10537	3	Y	1234	1229	0			38
						1	4	1357	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7192	-0-	-1808	-0-	261	1	5333	3	Y	1444	1451	0			61
							10	4	1588	9							
12	9207	X	8481	-0-	-726	-0-	301	1	5887	3	Y	2067	2042	0			86
							19	4	2274	9							
01	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	286	1	5316	3	Y	2152	2135	0			103
							15	4	2367	9							
02	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	310	1	5909	3	Y	1943	1943	0			103
							19	4	2137	9							
03	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	378	1	7301	3	Y	2162	2187	0			78
							12	4	2378	9							
*04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	346	1	6814	3	Y	1954	1975	0			57
							7	4	2149	9							

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

11	33720	X	32786	-0-	-934	-0-	65	1	31212	3	Y	1372	1360	0			70
							1509	9									
12	35924	X	35924	-0-	-0-	-0-	74	1	34266	3	Y	1440	1427	0			83
							1584	9									
01	35309	X	35090	-0-	-219	-0-	96	1	32859	3	Y	1940	1940	0			83
							1	4	2134	9							
02	31892	X	28199	-0-	-3693	-0-	72	1	26915	3	Y	1102	1146	0			39
							1212	9									
03	35929	X	30312	-0-	-5617	-0-	58	1	28888	3	Y	1234	1216	0			57
							9	4	1357	9							
04	34770	X	28047	-0-	-6723	-0-	52	1	26767	3	Y	1105	1109	0			53
							12	4	1216	9							

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

11	30749	X	30749	-0-	-0-	-0-	61	1	29382	3	Y	1187	1171	0			60
							1306	9									
12	35392	X	35392	-0-	-0-	-0-	73	1	33584	3	Y	1577	1547	0			90
							1735	9									
01	30221	X	30221	-0-	-0-	-0-	84	1	28836	3	Y	1182	1221	0			51
							1	4	1300	9							
02	28700	X	25421	-0-	-3279	-0-	65	1	24225	3	Y	1028	1042	0			37
							1131	9									
03	35402	X	28156	-0-	-7246	-0-	54	1	26822	3	Y	1156	1139	0			54
							8	4	1272	9							
04	34260	X	26957	-0-	-7303	-0-	50	1	25789	3	Y	1006	1012	0			48
							11	4	1107	9							

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

11	43920	X	35671	-0-	-8249	-0-	71	1	34290	3	Y	1191	1172	0			60
							1310	9									
12	50339	X	50339	-0-	-0-	-0-	105	1	48573	3	Y	1509	1483	0			86
							1	4	1660	9							
01	48053	X	48053	-0-	-0-	-0-	136	1	46647	3	Y	1154	1190	0			50
							1	4	1269	9							
02	37312	X	37312	-0-	-0-	-0-	97	1	36234	3	Y	892	910	0			32
							981	9									
03	50344	X	40660	-0-	-9684	-0-	80	1	39381	3	Y	1079	1061	0			50
							12	4	1187	9							
04	48720	X	38398	-0-	-10322	-0-	72	1	37244	3	Y	969	973	0			46
							16	4	1066	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	42630	X	39929	-0-	-2701	-0-	79	1	38504	3	Y	1224	1219	0			62
							1346	9									
12	52961	X	52961	-0-	-0-	-0-	110	1	50880	3	Y	1791	1750	0			103
							1	4	1970	9							
01	48583	X	48583	-0-	-0-	-0-	136	1	46968	3	Y	1344	1389	0			58
							1	4	1478	9							
02	41076	X	38878	-0-	-2198	-0-	100	1	37531	3	Y	1134	1151	0			41
							1247	9									
03	47926	X	44491	-0-	-3435	-0-	87	1	42865	3	Y	1387	1363	0			65
							13	4	1526	9							
04	46380	X	39492	-0-	-6888	-0-	74	1	38179	3	Y	1112	1124	0			53
							16	4	1223	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	48	1	18282	3	Y	1152	1120	0	33	1	44
							4	4	1267	9							
12	22940	X	21615	-0-	-1325	-0-	64	1	19628	3	Y	1747	1742	0			49
							1	4	1922	9							
01	22940	X	19871	-0-	-3069	-0-	54	1	17964	3	Y	1684	1575	0	94	1	64
							1	4	1852	9							
02	20720	X	17338	-0-	-3382	-0-	39	1	15613	3	Y	1533	1548	0			49
							1686	9									
03	21607	X	18681	-0-	-2926	-0-	39	1	17057	3	Y	1440	1440	0			49
							1	4	1584	9							
04	20910	X	15557	-0-	-5353	-0-	33	1	13906	3	Y	1471	1453	0			67
							1618	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	3059	-0-	-12181	-0-	6	1	2199	3	Y	776	770	0	23	1	30
							854	9									
12	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-	30	0			-0-
01	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	14840	X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	-0-					-0-
03	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	46	1	17503	3	Y	1275	1235	0	37	1	49
							4	4	1403	9							
12	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	58	1	17968	3	Y	1552	1558	0			43
							1	4	1707	9							
01	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	44	1	14881	3	Y	1584	1479	0	88	1	60
							1	4	1742	9							
02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	33	1	13147	3	Y	1450	1463	0			47
							1595	9									
03	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	34	1	15127	3	Y	1470	1465	0	2	8	50
							1	4	1617	9							
04	15510	X	14375	-0-	-1135	-0-	31	1	12963	3	Y	1255	1248	0			57
							1381	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	18510	X	16189	-0-	-2321	-0-	174	1	13801	3	Y	2013	1937	0	68	1	47
							2214	9									
12	17577	X	15689	-0-	-1888	-0-	198	1	13543	3	Y	1769	1773	0			43
							2	4	1946	9							
01	17732	X	15013	-0-	-2719	-0-	198	1	12813	3	Y	1818	1663	0	155	1	43
							2	4	2000	9							
02	16016	X	13192	-0-	-2824	-0-	186	1	11492	3	Y	1375	1381	0			37
							1	4	1513	9							
03	17732	X	14843	-0-	-2889	-0-	188	1	12970	3	Y	1527	1532	0			32
							5	4	1680	9							
04	16200	X	12135	-0-	-4065	-0-	185	1	10665	3	Y	1167	1163	0			36
							1	4	1284	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	17665	-0-	-3875	-0-	190	1	15103	3	Y	2155	2077	0	73	1	50
							1	4	2371	9							
12	22258	X	15525	-0-	-6733	-0-	195	1	13318	3	Y	1827	1833	0			44
							2	4	2010	9							
01	21638	X	16059	-0-	-5579	-0-	213	1	13776	3	Y	1880	1720	0	160	1	44
							2	4	2068	9							
02	18452	X	12612	-0-	-5840	-0-	171	1	10629	3	Y	1646	1646	0			44
							1	4	1811	9							
03	19747	X	16362	-0-	-3385	-0-	211	1	14456	3	Y	1536	1548	0			32
							5	4	1690	9							
04	17670	X	16119	-0-	-1551	-0-	246	1	14138	3	Y	1576	1559	0			49
							1	4	1734	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	17795	-0-	-2635	-0-	191	1	15173	3	Y	2210	2124	0	75	1	52
							2431	9									
12	21111	X	14878	-0-	-6233	-0-	185	1	12540	3	Y	1956	1961	0			47
							1	4	2152	9							
01	20336	X	13286	-0-	-7050	-0-	172	1	11162	3	Y	1773	1627	0	151	1	42
							2	4	1950	9							
02	16604	X	11525	-0-	-5079	-0-	159	1	9768	3	Y	1453	1456	0			39
							1598	9									
03	18383	X	14337	-0-	-4046	-0-	179	1	12260	3	Y	1722	1725	0			36
							4	4	1894	9							
04	17790	X	12067	-0-	-5723	-0-	183	1	10521	3	Y	1239	1237	0			38
							1363	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19208	X	19208	-0-	-0-	-0-	213	1	16949	3	Y	1859	1792	0	63	1	43
							1	4	2045	9							
12	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	268	1	18238	3	Y	1753	1754	0			42
							2	4	1928	9							
01	17856	X	14767	-0-	-3089	-0-	194	1	12523	3	Y	1862	1701	0	159	1	44
							2	4	2048	9							
02	17024	X	11844	-0-	-5180	-0-	165	1	10173	3	Y	1369	1376	0			37
							1506	9									
03	18848	X	13474	-0-	-5374	-0-	169	1	11617	3	Y	1531	1536	0			32
							4	4	1684	9							
04	18240	X	11467	-0-	-6773	-0-	174	1	9971	3	Y	1202	1197	0			37
							1322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680 X	8763	-0-	-4917	-0-	20	1	7817	3	Y	840	819	0	24	1	32
						2	4	924	9							
12	13361 X	8745	-0-	-4616	-0-	25	1	7546	3	Y	1067	1069	0			30
						1174	9									
01	10881 X	7249	-0-	-3632	-0-	19	1	6172	3	Y	962	901	0	54	1	37
						1058	9									
02	9828 X	6786	-0-	-3042	-0-	15	1	5909	3	Y	784	796	0			25
						862	9									
03	9734 X	7499	-0-	-2235	-0-	15	1	6406	3	Y	980	972	0			33
						1078	9									
04	8760 X	6490	-0-	-2270	-0-	13	1	5486	3	Y	901	893	0			41
						991	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870 X	11910	-0-	-960	-0-	30	1	10967	3	Y	828	805	0	24	1	32
						2	4	911	9							
12	14043 X	10960	-0-	-3083	-0-	32	1	9983	3	Y	858	866	0			24
						1	4	944	9							
01	13392 X	10928	-0-	-2464	-0-	29	1	9981	3	Y	834	780	0	46	1	32
						1	4	917	9							
02	12096 X	10040	-0-	-2056	-0-	23	1	9120	3	Y	815	821	0			26
						897	9									
03	13392 X	10597	-0-	-2795	-0-	21	1	9634	3	Y	855	852	0			29
						1	4	941	9							
04	11910 X	10808	-0-	-1102	-0-	24	1	9831	3	Y	866	856	0			39
						953	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900 X	9831	-0-	-3069	-0-	24	1	8917	3	Y	807	784	0	23	1	31
						2	4	888	9							
12	12865 X	9732	-0-	-3133	-0-	28	1	8720	3	Y	894	900	0			25
						1	4	983	9							
01	10013 X	9445	-0-	-568	-0-	26	1	8532	3	Y	806	755	0	45	1	31
						887	9									
02	9044 X	8610	-0-	-434	-0-	20	1	7807	3	Y	712	720	0			23
						783	9									
03	10013 X	8496	-0-	-1517	-0-	18	1	7596	3	Y	802	798	0			27
						882	9									
04	9690 X	8165	-0-	-1525	-0-	18	1	7313	3	Y	758	751	0			34
						834	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23396 X	23396	-0-	-0-	-0-	56	1	21122	3	Y	2012	1955	0	58	1	77
						5	4	2213	9							
12	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	70	1	21519	3	Y	2274	2288	0			63
						1	4	2501	9							
01	27652 X	23757	-0-	-3895	-0-	64	1	21526	3	Y	1969	1847	0	110	1	75
						1	4	2166	9							
02	24976 X	19804	-0-	-5172	-0-	44	1	17971	3	Y	1625	1648	0			52
						1	4	1788	9							
03	27652 X	21032	-0-	-6620	-0-	43	1	19019	3	Y	1790	1781	0			61
						1	4	1969	9							
04	23400 X	19178	-0-	-4222	-0-	42	1	17523	3	Y	1466	1460	0			67
						1613	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23001 X	23001	-0-	-0-	-0-	48	1	18162	3	Y	4352	4129	0	126	1	167
						4	4	4787	9							
12	26018 X	26018	-0-	-0-	-0-	74	1	22958	3	Y	2714	2805	0			76
						1	4	2985	9							
01	23418 X	23418	-0-	-0-	-0-	63	1	21137	3	Y	2015	1902	0	112	1	77
						1	4	2217	9							
02	21476 X	18289	-0-	-3187	-0-	40	1	16507	3	Y	1583	1609	0			51
						1	4	1741	9							
03	26009 X	18710	-0-	-7299	-0-	38	1	16935	3	Y	1578	1575	0			54
						1	4	1736	9							
04	25170 X	15491	-0-	-9679	-0-	34	1	13987	3	Y	1336	1329	0			61
						1470	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18191 X	18191	-0-	-0-	-0-	42	1	15698	3	Y	2225	2159	0	65	1	85
						3	4	2448	9							
12	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	53	1	16559	3	Y	1854	1887	0			52
						1	4	2039	9							
01	21142 X	14792	-0-	-6350	-0-	38	1	12750	3	Y	1821	1700	0	101	1	69
						1	4	2003	9			3	8			
02	19096 X	15586	-0-	-3510	-0-	35	1	13737	3	Y	1649	1665	0			53
						1814	9									
03	21142 X	18628	-0-	-2514	-0-	38	1	16575	3	Y	1831	1799	0	23	8	62
						1	4	2014	9							
04	18180 X	12171	-0-	-6009	-0-	25	1	10596	3	Y	1409	1407	0			64
						1550	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	41	1	15150	3	Y	1558	1509	0	45	1	60
						3	4	1714	9							
12	15624 X	15428	-0-	-196	-0-	43	1	13382	3	Y	1820	1829	0			51
						1	4	2002	9							
01	20212 X	18706	-0-	-1506	-0-	50	1	16833	3	Y	1656	1552	0	92	1	63
						1	4	1822	9							
02	18256 X	14904	-0-	-3352	-0-	33	1	13489	3	Y	1255	1278	0			40
						1	4	1381	9							
03	20212 X	14634	-0-	-5578	-0-	29	1	13085	3	Y	1381	1374	0			47
						1	4	1519	9							
04	18090 X	14890	-0-	-3200	-0-	32	1	13283	3	Y	1432	1414	0			65
						1575	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75090 X	70920	-0-	-4170	-0-	85	1	66735	3	Y	3703	3700	0			59
						27	4	4073	9							
12	72044 X	70727	-0-	-1317	-0-	90	1	66768	3	Y	3499	3513	0			45
						20	4	3849	9							
01	67928 X	67928	-0-	-0-	-0-	96	1	63901	3	Y	3568	3555	0			58
						6	4	3925	9							
02	63292 X	63292	-0-	-0-	-0-	86	1	59888	3	Y	3013	3016	0			55
						4	4	3314	9							
03	69905 X	69317	-0-	-588	-0-	92	1	65696	3	Y	3206	1738	0	1473	1	50
						2	4	3527	9							
04	67650 X	65473	-0-	-2177	-0-	87	1	62136	3	Y	2954	2944	1			60
						1	4	3249	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18540	X	14125	-0-	-4415	-0-	45	1	11967	3	Y	1921	1902	0			64
							2113	9									
12	17732	X	13312	-0-	-4420	-0-	97	1	11238	3	Y	1797	1798	0			63
							1977	9									
01	17732	X	12921	-0-	-4811	-0-	60	1	10884	3	Y	1797	1796	0			64
							1977	9									
02	16016	X	15242	-0-	-774	-0-	86	1	13560	3	Y	1451	1454	0			61
							1596	9									
03	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	102	1	16528	3	Y	1234	1258	0			37
							1357	9									
*04	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	77	1	12843	3	Y	2005	1964	0			78
							2206	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	49	1	13053	3	Y	2081	2064	0			69
							2289	9									
12	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	114	1	13187	3	Y	1847	1852	0			64
							2032	9									
01	15810	X	13717	-0-	-2093	-0-	67	1	12151	3	Y	1363	1378	0			49
							1499	9									
02	14364	X	11571	-0-	-2793	-0-	65	1	10277	3	Y	1117	1119	0			47
							1229	9									
03	15903	X	11113	-0-	-4790	-0-	59	1	9622	3	Y	1302	1309	0			40
							1432	9									
04	15390	X	11123	-0-	-4267	-0-	56	1	9359	3	Y	1553	1533	0			60
							1708	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	8786	-0-	-3154	-0-	27	1	7120	3	Y	1490	1484	0			49
							1639	9									
12	12338	X	9221	-0-	-3117	-0-	67	1	7734	3	Y	1291	1295	0			45
							1420	9									
01	10664	X	8947	-0-	-1717	-0-	43	1	7764	3	Y	1036	1044	0			37
							1140	9									
02	9632	X	9267	-0-	-365	-0-	51	1	7995	3	Y	1110	1100	0			47
							1221	9									
03	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	62	1	10025	3	Y	1464	1467	0			44
							1610	9									
*04	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	58	1	9634	3	Y	1583	1565	0			62
							1741	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	12630 X	11999	-0-	-631	-0-	29	1	11074	3	N	812	796	0	24	1	31
						3	4	893	9							
12	13237 X	10607	-0-	-2630	-0-	31	1	9568	3	N	915	921	0			25
						1	4	1007	9							
01	13671 X	9928	-0-	-3743	-0-	27	1	9047	3	N	775	727	0	43	1	30
						1	4	853	9							
02	12348 X	9395	-0-	-2953	-0-	21	1	8563	3	N	737	743	0			24
						811	9									
03	13547 X	10536	-0-	-3011	-0-	21	1	9580	3	N	849	844	0			29
						1	4	934	9							
04	12000 X	8946	-0-	-3054	-0-	20	1	8112	3	N	740	735	0			34
						814	9									

FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

11	14310 X	3335	-0-	-10975	-0-	54	1	2425	3	Y	778	769	0			50
						856	9									
12	14012 X	4062	-0-	-9950	-0-	78	1	3057	3	Y	843	834	0			59
						927	9									
01	14012 X	8714	-0-	-5298	-0-	208	1	7010	3	Y	1360	1311	0			108
						1496	9									
02	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	483	1	15177	3	Y	1293	1285	0			116
						1422	9									
03	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	451	1	14850	3	Y	451	535	0			32
						496	9									
*04	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	286	1	9271	3	Y	499	493	0			38
						549	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

11	20340 X	18340	-0-	-2000	-0-	45	1	17093	3	Y	1089	1078	0	32	1	42
						4	4	1198	9							
12	19840 X	13835	-0-	-6005	-0-	40	1	12056	3	Y	1581	1579	0			44
						1739	9									
01	19592 X	10300	-0-	-9292	-0-	27	1	8933	3	Y	1218	1148	0	68	1	46
						1340	9									
02	17108 X	10111	-0-	-6997	-0-	23	1	8970	3	Y	1016	1029	0			33
						1118	9									
03	18941 X	10606	-0-	-8335	-0-	21	1	9474	3	Y	1009	1008	0			34
						1	4	1110	9							
04	18330 X	10260	-0-	-8070	-0-	22	1	9163	3	Y	977	967	0			44
						1075	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

11	26760 X	17822	-0-	-8938	-0-	76	1	15809	3	Y	1760	1844	0			165
						1	4	1936	9							
12	25482 X	15523	-0-	-9959	-0-	73	1	13511	3	Y	1762	1786	0	7	8	134
						1	4	1938	9							
01	24273 X	16390	-0-	-7883	-0-	84	1	13940	3	Y	2149	2102	0	8	8	173
						2	4	2364	9							
02	21924 X	17110	-0-	-4814	-0-	75	1	15051	3	Y	1802	1753	0	1	8	221
						2	4	1982	9							
03	24273 X	19198	-0-	-5075	-0-	96	1	17158	3	Y	1764	1805	0	3	8	177
						4	4	1940	9							
04	17820 X	16382	-0-	-1438	-0-	90	1	15782	3	Y	459	580	0	1	8	55
						5	4	505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	23970 X	18520	-0-	-5450	-0-	82	1	16915	3	Y	1384	1440	0			130
						1	4	1522	9							
12	23343 X	17857	-0-	-5486	-0-	84	1	15613	3	Y	1963	1943	0			150
						1	4	2159	9							
01	22723 X	18149	-0-	-4574	-0-	96	1	15891	3	Y	1964	1955	0			159
						2	4	2160	9							
02	19992 X	1000	-0-	-18992	-0-	3	1	599	3	Y	362	476	0			45
						398	9									
03	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
04	18510 X	-0-	-0-	-18510	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	4	1	1335	3	Y	413	409	0	12	1	16
						454	9					2	8			
12	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	17	1	5307	3	Y	730	725	0	1	8	20
						803	9									
01	10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	27	1	9330	3	Y	1288	1187	0	72	1	49
						1	4	1417	9							
02	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	27	1	11322	3	Y	1537	1536	0			50
						1	4	1691	9							
03	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	28	1	12343	3	Y	1423	1425	0			48
						1	4	1565	9							
*04	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	24	1	10386	3	Y	1025	1026	0			47
						1	4	1128	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

11	4290 X	3938	-0-	-352	-0-	191	1	3188	3	Y	508	506	0			38
						559	9									
12	4464 X	4116	-0-	-348	-0-	197	1	3315	3	Y	546	546	0			38
						3	4	601	9							
01	4402 X	4096	-0-	-306	-0-	192	1	3333	3	Y	516	526	0			28
						3	4	568	9							
02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	192	1	3300	3	Y	511	506	0			33
						562	9									
03	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	215	1	3703	3	Y	454	465	0			22
						499	9									
*04	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	193	1	3386	3	Y	444	442	0			24
						488	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

11	60196 X	60196	-0-	-0-	-0-	72	1	56272	3	Y	3481	3480	0			56
						23	4	3829	9							
12	61876 X	60295	-0-	-1581	-0-	75	1	56300	3	Y	3549	3559	0			46
						16	4	3904	9							
01	67022 X	60845	-0-	-6177	-0-	86	1	57057	3	Y	3362	3353	0			55
						4	4	3698	9							
02	60536 X	54008	-0-	-6528	-0-	74	1	51070	3	Y	2600	2607	0			48
						4	4	2860	9							
03	67022 X	60057	-0-	-6965	-0-	80	1	57000	3	Y	2705	1467	0	1244	1	42
						1	4	2976	9							
04	60210 X	58867	-0-	-1343	-0-	78	1	55580	3	Y	2916	2899	1			59
						1	4	3208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	76	1	15644	3	Y	749	838	0			70
							1	4	824	9							
12	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	85	1	15896	3	Y	815	823	0			62
							1	4	897	9							
01	23250	X	15301	-0-	-7949	-0-	89	1	14566	3	Y	586	601	0			47
							1	4	645	9							
02	21000	X	16710	-0-	-4290	-0-	79	1	15823	3	Y	733	690	0			90
							2	4	806	9							
03	18166	X	17764	-0-	-402	-0-	93	1	16609	3	Y	962	955	0			97
							4	4	1058	9							
04	16560	X	16307	-0-	-253	-0-	89	1	15524	3	Y	626	648	0			75
							5	4	689	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	11365	-0-	-1085	-0-	52	1	10764	3	Y	498	513	0	5	8	46
							1	4	548	9							
12	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	62	1	11489	3	Y	617	616	0			47
							1	4	679	9							
01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	74	1	12112	3	Y	487	495	0			39
							1	4	536	9							
02	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	62	1	12291	3	Y	564	534	0			69
							1	4	620	9							
03	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	71	1	12693	3	Y	664	666	0			67
							3	4	730	9							
*04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	69	1	11936	3	Y	518	523	0			62
							3	4	570	9							

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	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	72	1	15051	3	Y	1246	1240	0			117
							2	4	1371	9							
12	16368	X	15500	-0-	-868	-0-	77	1	14297	3	Y	1023	1062	0			78
							1	4	1125	9							
01	16554	X	13089	-0-	-3465	-0-	72	1	11848	3	Y	1062	1054	0			86
							1	4	1168	9							
02	15400	X	11998	-0-	-3402	-0-	54	1	10895	3	Y	953	922	0			117
							1	4	1048	9							
03	17050	X	13734	-0-	-3316	-0-	74	1	13097	3	Y	509	575	0			51
							3	4	560	9							
04	16500	X	13096	-0-	-3404	-0-	68	1	11893	3	Y	1028	955	0			124
							4	4	1131	9							

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	10050	X	8290	-0-	-1760	-0-	165	1	7501	3	Y	567	560	0			37
							624	9									
12	8928	X	3770	-0-	-5158	-0-	77	1	3035	3	Y	598	593	0			42
							658	9									
01	8928	X	4319	-0-	-4609	-0-	113	1	3833	3	Y	339	354	0			27
							373	9									
02	8064	X	4262	-0-	-3802	-0-	130	1	4075	3	Y	52	74	0			5
							57	9									
03	8556	X	7988	-0-	-568	-0-	225	1	7408	3	Y	323	305	0			23
							355	9									
04	8280	X	7913	-0-	-367	-0-	208	1	6722	3	Y	894	849	0			68
							983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	183	1	8313	3	Y	579	573	0			37
							637	9									
12	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	282	1	11124	3	Y	599	594	0			42
							659	9									
01	10943	X	5318	-0-	-5625	-0-	138	1	4675	3	Y	459	465	0			36
							505	9									
02	9884	X	5127	-0-	-4757	-0-	149	1	4700	3	Y	253	266	0			23
							278	9									
03	12059	X	5542	-0-	-6517	-0-	152	1	4988	3	Y	365	362	0			26
							402	9									
04	11670	X	5702	-0-	-5968	-0-	156	1	5027	3	Y	472	462	0			36
							519	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

11	180	X	44	-0-	-136	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

11	12240	X	11863	-0-	-377	-0-	129	1	9385	3	Y	2123	2113	0			98
							14	4	2335	9							
12	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	153	1	10349	3	Y	1932	1963	0			67
							194	4	2125	9							
01	11904	X	10750	-0-	-1154	-0-	149	1	8642	3	Y	1715	1717	0			65
							72	4	1887	9							
02	10752	X	10303	-0-	-449	-0-	152	1	8273	3	Y	1477	1480	0			62
							253	4	1625	9							
03	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	277	1	12932	3	Y	1713	1711	0			64
							710	4	1884	9							
*04	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	210	1	10308	3	Y	1627	1640	0			51
							348	4	1790	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

11	15150	X	13744	-0-	-1406	-0-	32	1	12398	3	Y	1192	1163	0	35	1	46
							3	4	1311	9							
12	19406	X	11106	-0-	-8300	-0-	31	1	9686	3	Y	1262	1273	0			35
							1	4	1388	9							
01	21762	X	7630	-0-	-14132	-0-	20	1	6517	3	Y	994	936	0	55	1	38
							1093	9									
02	19656	X	7570	-0-	-12086	-0-	17	1	6637	3	Y	833	844	0			27
							916	9									
03	14291	X	8520	-0-	-5771	-0-	18	1	7494	3	Y	916	912	0			31
							1008	9									
04	13740	X	8459	-0-	-5281	-0-	18	1	7559	3	Y	802	797	0			36
							882	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	21480 X	17573	-0-	-3907	-0-	71	1	15568	3	Y	1728	1643	0	37	8	113
						33	4	1901	9							
12	21824 X	20301	-0-	-1523	-0-	95	1	16567	3	Y	3293	3233	0			173
						17	4	3622	9							
01	21173 X	13399	-0-	-7774	-0-	75	1	10727	3	Y	2346	2272	0	62	8	185
						16	4	2581	9							
02	17500 X	8986	-0-	-8514	-0-	48	1	6600	3	Y	2124	2046	0	73	8	190
						2	4	2336	9							
03	20305 X	9050	-0-	-11255	-0-	48	1	6621	3	Y	2162	2156	0	10	8	186
						3	4	2378	9							
04	19650 X	11900	-0-	-7750	-0-	65	1	10878	3	Y	846	970	0			62
						26	4	931	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22770 X	19903	-0-	-2867	-0-	77	1	16827	3	Y	2694	2642	0			180
						36	4	2963	9							
12	23808 X	19795	-0-	-4013	-0-	99	1	17123	3	Y	2323	2381	0			122
						18	4	2555	9							
01	23188 X	12503	-0-	-10685	-0-	74	1	10560	3	Y	1685	1671	0			136
						15	4	1854	9							
02	20944 X	-0-	-0-	-20944	-0-					Y	-0-	136	0			-0-
03	20553 X	-0-	-0-	-20553	-0-					Y	-0-					-0-
*04	24825 X	24825	-0-	-0-	-0-	125	1	20831	3	Y	3472	3219	0			253
						50	4	3819	9							

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	26904 X	26904	-0-	-0-	-0-	108	1	23433	3	Y	3012	2960	0			201
						50	4	3313	9							
12	26164 X	21278	-0-	-4886	-0-	104	1	17979	3	Y	2887	2936	0			152
						19	4	3176	9							
01	28210 X	23637	-0-	-4573	-0-	143	1	20583	3	Y	2619	2559	0			212
						30	4	2881	9							
02	28049 X	28049	-0-	-0-	-0-	181	1	24996	3	Y	2603	2574	0			241
						9	4	2863	9							
03	27807 X	27591	-0-	-216	-0-	175	1	24141	3	Y	2966	2950	0			257
						12	4	3263	9							
04	26910 X	21095	-0-	-5815	-0-	106	1	17698	3	Y	2954	2996	0			215
						42	4	3249	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19620 X	15992	-0-	-3628	-0-	62	1	13468	3	Y	2212	2210	0			148
						29	4	2433	9							
12	21111 X	17079	-0-	-4032	-0-	85	1	14849	3	Y	1935	1981	0			102
						16	4	2129	9							
01	21111 X	11922	-0-	-9189	-0-	70	1	10069	3	Y	1607	1579	0			130
						15	4	1768	9							
02	19068 X	10700	-0-	-8368	-0-	66	1	9181	3	Y	1318	1326	0			122
						3	4	1450	9							
03	17081 X	13458	-0-	-3623	-0-	86	1	11768	3	Y	1453	1449	0			126
						6	4	1598	9							
04	16530 X	14927	-0-	-1603	-0-	77	1	12814	3	Y	1823	1816	0			133
						31	4	2005	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	18510	X	14226	-0-	-4284	-0-	56	1	12208	3	Y	1760	1771	0			118
							26	4	1936	9							
12	18538	X	14074	-0-	-4464	-0-	69	1	11895	3	Y	1907	1925	0			100
							12	4	2098	9							
01	18538	X	15943	-0-	-2595	-0-	95	1	13694	3	Y	1940	1883	0			157
							20	4	2134	9							
02	16744	X	14283	-0-	-2461	-0-	90	1	12440	3	Y	1589	1599	0			147
							5	4	1748	9							
03	16585	X	14623	-0-	-1962	-0-	93	1	12875	3	Y	1499	1516	0			130
							6	4	1649	9							
04	15420	X	11260	-0-	-4160	-0-	58	1	9762	3	Y	1288	1324	0			94
							23	4	1417	9							

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22020	X	21719	-0-	-301	-0-	80	1	17580	3	Y	3655	3545	0			244
							38	4	4021	9							
12	22754	X	20799	-0-	-1955	-0-	101	1	17608	3	Y	2792	2889	0			147
							19	4	3071	9							
01	24118	X	21387	-0-	-2731	-0-	128	1	18355	3	Y	2616	2552	0			211
							26	4	2878	9							
02	21784	X	19091	-0-	-2693	-0-	118	1	16310	3	Y	2415	2403	0			223
							6	4	2657	9							
03	22444	X	19955	-0-	-2489	-0-	125	1	17193	3	Y	2389	2405	0			207
							9	4	2628	9							
04	21720	X	16202	-0-	-5518	-0-	80	1	13296	3	Y	2540	2562	0			185
							32	4	2794	9							

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	37980	X	31317	-0-	-6663	-0-	80	1	28781	3	Y	2229	2223	1			87
							4	4	2452	9							
12	37789	X	27420	-0-	-10369	-0-	66	1	24775	3	Y	2340	2348	1			79
							5	4	2574	9							
01	35061	X	25612	-0-	-9449	-0-	65	1	23097	3	Y	2213	2210	1			82
							16	4	2434	9							
02	31220	X	22854	-0-	-8366	-0-	62	1	20765	3	Y	1817	1828	1			71
							28	4	1999	9							
03	33077	X	26484	-0-	-6593	-0-	79	1	24166	3	Y	1989	2011	1			49
							51	4	2188	9							
04	31320	X	23542	-0-	-7778	-0-	78	1	21313	3	Y	1933	1902	1			80
							25	4	2126	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34530	X	28439	-0-	-6091	-0-	146	1	25163	3	Y	2845	2796	0			219
							3130	9									
12	34162	X	27401	-0-	-6761	-0-	137	1	24297	3	Y	2697	2807	0			109
							2967	9									
01	31403	X	25447	-0-	-5956	-0-	139	1	22537	3	Y	2519	2495	0			133
							2771	9									
02	27748	X	23060	-0-	-4688	-0-	129	1	20559	3	Y	2156	2137	0			152
							2372	9									
03	30721	X	25091	-0-	-5630	-0-	133	1	22317	3	Y	2401	2427	0			126
							2641	9									
04	28440	X	24361	-0-	-4079	-0-	129	1	21693	3	Y	2308	2328	0			106
							2539	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47520	X	40123	-0-	-7397	-0-	48	1	37315	3	Y	2495	2497	0			40
							15	4	2745	9							
12	43989	X	40422	-0-	-3567	-0-	51	1	37728	3	Y	2393	2400	0	2	8	31
							11	4	2632	9							
01	43648	X	42034	-0-	-1614	-0-	60	1	39576	3	Y	2177	2168	0	4	8	36
							3	4	2395	9							
02	39424	X	35345	-0-	-4079	-0-	48	1	33187	3	Y	1916	1917	0			35
							2	4	2108	9							
03	43648	X	34938	-0-	-8710	-0-	46	1	32679	3	Y	2011	1090	0	925	1	31
							1	4	2212	9							
04	40680	X	31814	-0-	-8866	-0-	42	1	29833	3	Y	1763	1758	1			36
							1939	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	13221	-0-	-1239	-0-	151	1	10995	3	Y	1886	1888	0			27
							2075	9									
12	18414	X	15316	-0-	-3098	-0-	201	1	12790	3	Y	2114	2110	0			31
							2325	9									
01	18817	X	17872	-0-	-945	-0-	239	1	15823	3	Y	1642	1646	0			27
							4	4	1806	9							
02	16996	X	9912	-0-	-7084	-0-	150	1	8842	3	Y	836	845	0			18
							920	9									
03	18817	X	7879	-0-	-10938	-0-	124	1	6715	3	Y	945	943	0			20
							1040	9									
04	17310	X	8561	-0-	-8749	-0-	149	1	7524	3	Y	807	810	0			17
							888	9									

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	48300	X	41604	-0-	-6696	-0-	51	1	39770	3	Y	1606	1608	0			26
							16	4	1767	9							
12	49910	X	41452	-0-	-8458	-0-	53	1	39602	3	Y	1623	1628	0			21
							12	4	1785	9							
01	46004	X	39163	-0-	-6841	-0-	56	1	37509	3	Y	1450	1447	0			24
							3	4	1595	9							
02	41552	X	33706	-0-	-7846	-0-	46	1	32213	3	Y	1314	1314	0			24
							2	4	1445	9							
03	46004	X	36690	-0-	-9314	-0-	49	1	35072	3	Y	1425	773	0	654	1	22
							1	4	1568	9							
04	41610	X	34537	-0-	-7073	-0-	46	1	32917	3	Y	1431	1424	1			29
							1574	9									

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	55740	X	50516	-0-	-5224	-0-	60	1	46661	3	Y	3433	3433	0			55
							19	4	3776	9							
12	52460	X	52460	-0-	-0-	-0-	65	1	48170	3	Y	3828	3834	0			49
							14	4	4211	9							
01	55554	X	55554	-0-	-0-	-0-	77	1	51148	3	Y	3932	3917	0			64
							4	4	4325	9							
02	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	64	1	44751	3	Y	3209	3214	0			59
							3	4	3530	9							
03	52235	X	49744	-0-	-2491	-0-	66	1	46995	3	Y	2438	1322	0	1137	1	38
							1	4	2682	9							
04	50550	X	47714	-0-	-2836	-0-	62	1	44329	3	Y	3020	2997	1			61
							1	4	3322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	53160	X	51574	-0-	-1586	-0-	63	1	49179	3	Y	2102	2103	0			34
							20	4	2312	9							
12	52917	X	50937	-0-	-1980	-0-	65	1	48677	3	Y	1983	1991	0			26
							14	4	2181	9							
01	53258	X	48250	-0-	-5008	-0-	70	1	46251	3	Y	1750	1747	0			29
							4	4	1925	9							
02	48132	X	40907	-0-	-7225	-0-	56	1	39151	3	Y	1543	1544	0			28
							3	4	1697	9							
03	53289	X	46075	-0-	-7214	-0-	62	1	44304	3	Y	1553	842	0	715	1	24
							1	4	1708	9							
04	51570	X	45442	-0-	-6128	-0-	61	1	43900	3	Y	1345	1342	1			27
							1	4	1480	9							

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	16290	X	11087	-0-	-5203	-0-	49	1	10264	3	Y	703	697	0			66
							1	4	773	9							
12	15500	X	11537	-0-	-3963	-0-	58	1	10962	3	Y	469	499	0			36
							1	4	516	9							
01	14725	X	9034	-0-	-5691	-0-	52	1	8626	3	Y	323	333	0			26
							1	4	355	9							
02	12544	X	7796	-0-	-4748	-0-	37	1	7452	3	Y	278	270	0			34
							1	4	306	9							
03	12214	X	8899	-0-	-3315	-0-	47	1	8347	3	Y	457	445	0			46
							2	4	503	9							
*04	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	50	1	8545	3	Y	2361	2123	0			284
							2	4	2597	9							

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	11440	X	5927	-0-	-5513	-0-	27	1	5539	3	Y	328	336	0	2	8	31
							361	9									
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	22	1	3963	3	Y	226	240	0			17
							249	9									
01	6417	X	6299	-0-	-118	-0-	36	1	6043	3	Y	199	200	0			16
							1	4	219	9							
02	5796	X	5024	-0-	-772	-0-	25	1	4801	3	Y	180	174	0			22
							198	9									
03	6138	X	5660	-0-	-478	-0-	29	1	5076	3	Y	504	475	0			51
							1	4	554	9							
04	6090	X	4731	-0-	-1359	-0-	25	1	4369	3	Y	305	319	0			37
							1	4	336	9							

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	11850	X	10747	-0-	-1103	-0-	49	1	10204	3	Y	448	480	0			42
							1	4	493	9							
12	12245	X	11267	-0-	-978	-0-	56	1	10559	3	Y	592	589	0			45
							1	4	651	9							
01	11408	X	9307	-0-	-2101	-0-	53	1	8745	3	Y	462	470	0			37
							1	4	508	9							
02	10192	X	9408	-0-	-784	-0-	44	1	8867	3	Y	451	433	0			55
							1	4	496	9							
03	11284	X	10768	-0-	-516	-0-	56	1	9831	3	Y	799	774	0			80
							2	4	879	9							
04	10890	X	9628	-0-	-1262	-0-	52	1	9019	3	Y	504	523	0			61
							3	4	554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22740 X	22321	-0-	-419	-0-	54	1	19277	3	Y	2712	2683	0	10	8	91
						7	4	2983	9							
12	22630 X	20305	-0-	-2325	-0-	51	1	17411	3	Y	2567	2589	0			69
						19	4	2824	9							
01	20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	47	1	17489	3	Y	2493	2486	0	14	8	62
						20	4	2742	9							
02	17836 X	15004	-0-	-2832	-0-	38	1	12508	3	Y	2228	2184	0	8	8	98
						7	4	2451	9							
03	19747 X	15407	-0-	-4340	-0-	40	1	13014	3	Y	2131	2172	0			57
						9	4	2344	9							
04	19110 X	15558	-0-	-3552	-0-	45	1	13145	3	Y	2143	2156	0			44
						11	4	2357	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16230 X	16137	-0-	-93	-0-	169	1	12385	3	Y	3241	3205	0			150
						18	4	3565	9							
12	17174 X	17174	-0-	-0-	-0-	191	1	13002	3	Y	3397	3429	0			118
						244	4	3737	9							
01	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	208	1	12038	3	Y	2631	2650	0			99
						100	4	2894	9							
02	13552 X	13060	-0-	-492	-0-	183	1	9968	3	Y	2367	2366	0			100
						305	4	2604	9							
03	15004 X	14372	-0-	-632	-0-	227	1	10595	3	Y	2698	2698	0			100
						582	4	2968	9							
04	14520 X	12899	-0-	-1621	-0-	201	1	9848	3	Y	2288	2317	0			71
						333	4	2517	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23220 X	22683	-0-	-537	-0-	55	1	19823	3	Y	2543	2526	0			86
						8	4	2797	9							
12	23994 X	23459	-0-	-535	-0-	61	1	20676	3	Y	2454	2474	0			66
						23	4	2699	9							
01	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	58	1	21139	3	Y	2418	2424	0			60
						23	4	2660	9							
02	20776 X	19155	-0-	-1621	-0-	51	1	16919	3	Y	1977	1950	0			87
						10	4	2175	9							
03	23002 X	19106	-0-	-3896	-0-	52	1	16923	3	Y	1926	1961	0			52
						12	4	2119	9							
04	22260 X	18811	-0-	-3449	-0-	56	1	16506	3	Y	2032	2042	0			42
						14	4	2235	9							

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	12000 X	10150	-0-	-1850	-0-	44	1	9118	3	Y	897	928	0			84
						1	4	987	9							
12	12183 X	10971	-0-	-1212	-0-	54	1	9906	3	Y	919	933	0			70
						1011	9									
01	12183 X	9889	-0-	-2294	-0-	56	1	9273	3	Y	508	537	0			41
						1	4	559	9							
02	11004 X	9988	-0-	-1016	-0-	45	1	9048	3	Y	813	754	0			100
						1	4	894	9							
03	11594 X	9735	-0-	-1859	-0-	49	1	8778	3	Y	824	841	0			83
						2	4	906	9							
04	10620 X	10200	-0-	-420	-0-	53	1	9339	3	Y	732	727	0			88
						3	4	805	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20040	X	13247	-0-	-6793	-0-	259	1	11745	3	Y	1130	1116	0			73
							1243	9									
12	20708	X	11401	-0-	-9307	-0-	251	1	9866	3	Y	1167	1158	0			82
							1284	9									
01	16740	X	14130	-0-	-2610	-0-	378	1	12771	3	Y	892	903	0			71
							981	9									
02	12712	X	8070	-0-	-4642	-0-	231	1	7225	3	Y	558	579	0			50
							614	9									
03	13702	X	8222	-0-	-5480	-0-	214	1	7043	3	Y	877	864	0			63
							965	9									
04	13680	X	8917	-0-	-4763	-0-	239	1	7723	3	Y	868	865	0			66
							955	9									

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	24030	X	19846	-0-	-4184	-0-	103	1	17655	3	Y	1898	1871	0	2	8	146
							2088	9									
12	23901	X	19273	-0-	-4628	-0-	97	1	17131	3	Y	1859	1927	0	3	8	75
							2045	9									
01	22754	X	18302	-0-	-4452	-0-	99	1	16156	3	Y	1861	1830	0	8	8	98
							2047	9									
02	19460	X	15324	-0-	-4136	-0-	84	1	13457	3	Y	1621	1605	0			114
							1783	9									
03	21421	X	17755	-0-	-3666	-0-	94	1	15795	3	Y	1696	1708	0	14	8	88
							1866	9									
04	19860	X	17106	-0-	-2754	-0-	90	1	15222	3	Y	1631	1644	0			75
							1794	9									

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	14910	X	5206	-0-	-9704	-0-	110	1	4994	3	Y	93	171	0			6
							102	9									
12	15407	X	3652	-0-	-11755	-0-	90	1	3562	3	Y	-0-	6	0			-0-
01	12648	X	3031	-0-	-9617	-0-	86	1	2908	3	Y	34	31	0			3
							37	9									
02	11424	X	3073	-0-	-8351	-0-	91	1	2852	3	Y	118	110	0			11
							130	9									
03	10571	X	3192	-0-	-7379	-0-	85	1	2774	3	Y	303	292	0			22
							333	9									
*04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	213	1	6916	3	Y	1214	1144	0			92
							1335	9									

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	57270	X	50365	-0-	-6905	-0-	60	1	47158	3	Y	2843	2820	0	20	8	45
							20	4	3127	9							
12	55896	X	55896	-0-	-0-	-0-	71	1	52723	3	Y	2805	2814	0			36
							16	4	3086	9							
01	55774	X	55774	-0-	-0-	-0-	80	1	52834	3	Y	2595	2543	0	46	8	42
							5	4	2855	9							
02	47595	X	47595	-0-	-0-	-0-	65	1	44929	3	Y	2362	2331	0	30	8	43
							3	4	2598	9							
03	54529	X	48249	-0-	-6280	-0-	64	1	45489	3	Y	2450	1329	0	1126	1	38
							1	4	2695	9							
04	52770	X	45095	-0-	-7675	-0-	60	1	42777	3	Y	2052	2049	1			41
							1	4	2257	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	22500	X	10283	-0-	-12217	-0-	179	1	8155	3	Y	1772	1735	0			114
							1949	9									
12	21204	X	15362	-0-	-5842	-0-	327	1	12843	3	Y	1993	1967	0			140
							2192	9									
01	19623	X	13377	-0-	-6246	-0-	332	1	11240	3	Y	1641	1651	0			130
							1805	9									
02	14336	X	6086	-0-	-8250	-0-	163	1	5092	3	Y	755	817	0			68
							831	9									
03	15469	X	6438	-0-	-9031	-0-	187	1	6192	3	Y	54	118	0			4
							59	9									
04	14880	X	5560	-0-	-9320	-0-	165	1	5337	3	Y	53	53	0			4
							58	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

11	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	3	3	0			-0-
12	15438	X	6567	-0-	-8871	-0-	79	1	5378	3	Y	917	885	0			32
							101	4	1009	9							
01	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	214	1	12442	3	Y	3025	2941	0	2	8	114
							104	4	3328	9							
02	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	207	1	11254	3	Y	2548	2544	0	11	8	107
							345	4	2803	9							
03	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	233	1	10885	3	Y	1815	1852	0	3	8	67
							597	4	1997	9							
*04	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	210	1	10280	3	Y	1670	1684	0	1	8	52
							347	4	1837	9							

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

11	24240	X	14406	-0-	-9834	-0-	267	1	12119	3	Y	1836	1788	0			118
							2020	9									
12	21421	X	17063	-0-	-4358	-0-	368	1	14440	3	Y	2050	2024	0			144
							2255	9									
01	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	537	1	18136	3	Y	1616	1632	0			128
							1778	9									
02	15680	X	13877	-0-	-1803	-0-	378	1	11862	3	Y	1488	1482	0			134
							1637	9									
03	17360	X	14709	-0-	-2651	-0-	361	1	11905	3	Y	2221	2196	0			159
							2443	9									
04	19800	X	6700	-0-	-13100	-0-	135	1	4368	3	Y	1997	2005	0			151
							2197	9									

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

11	15780	X	7903	-0-	-7877	-0-	144	1	6550	3	Y	1099	1073	0			71
							1209	9									
12	19406	X	7871	-0-	-11535	-0-	164	1	6416	3	Y	1174	1162	0			83
							1291	9									
01	19406	X	5756	-0-	-13650	-0-	140	1	4735	3	Y	801	821	0			63
							881	9									
02	17528	X	6570	-0-	-10958	-0-	177	1	5570	3	Y	748	744	0			67
							823	9									
03	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	285	1	9389	3	Y	811	820	0			58
							892	9									
*04	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	325	1	10537	3	Y	686	692	0			52
							755	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	17910	X	12256	-0-	-5654	-0-	132	1	9678	3	Y	2211	2196	0			102
							14	4	2432	9							
12	14570	X	12167	-0-	-2403	-0-	140	1	9561	3	Y	2078	2108	0			72
							180	4	2286	9							
01	12400	X	11623	-0-	-777	-0-	156	1	9093	3	Y	2089	2082	0			79
							76	4	2298	9							
02	11200	X	10395	-0-	-805	-0-	147	1	7980	3	Y	1839	1840	0			78
							245	4	2023	9							
03	12400	X	10460	-0-	-1940	-0-	167	1	7825	3	Y	1853	1862	0			69
							430	4	2038	9							
04	12000	X	10463	-0-	-1537	-0-	162	1	7948	3	Y	1895	1905	0			59
							268	4	2085	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	43	1	11534	3	Y	1840	1822	0			61
							2024	9									
12	14198	X	13860	-0-	-338	-0-	102	1	11837	3	Y	1746	1746	0			61
							1921	9									
01	16151	X	13118	-0-	-3033	-0-	63	1	11525	3	Y	1391	1402	0			50
							1530	9									
02	14588	X	11791	-0-	-2797	-0-	66	1	10385	3	Y	1218	1217	0			51
							1340	9									
03	14880	X	11414	-0-	-3466	-0-	60	1	9734	3	Y	1473	1479	0			45
							1620	9									
04	13590	X	10354	-0-	-3236	-0-	55	1	9157	3	Y	1038	1043	0			40
							1142	9									

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	29880	X	23313	-0-	-6567	-0-	286	1	22206	3	Y	746	751	0			25
							821	9									
12	30606	X	30606	-0-	-0-	-0-	347	1	29197	3	Y	965	939	0	3	8	48
							1062	9									
01	26133	X	23422	-0-	-2711	-0-	251	1	22306	3	Y	786	807	0	2	8	25
							865	9									
02	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	290	1	24230	3	Y	775	753	0			47
							853	9									
03	31143	X	31143	-0-	-0-	-0-	409	1	29795	3	Y	854	858	0			43
							939	9									
*04	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	292	1	27462	3	Y	746	746	0			43
							821	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23670	X	16941	-0-	-6729	-0-	132	1	14191	3	Y	2377	2354	0			118
							3	4	2615	9							
12	21762	X	17438	-0-	-4324	-0-	140	1	14450	3	Y	2584	2593	0			109
							6	4	2842	9							
01	20336	X	17977	-0-	-2359	-0-	146	1	15057	3	Y	2509	2510	0			108
							14	4	2760	9							
02	18368	X	15720	-0-	-2648	-0-	125	1	13133	3	Y	2223	2206	0			125
							17	4	2445	9							
03	20336	X	14643	-0-	-5693	-0-	122	1	12367	3	Y	1945	1922	0			148
							14	4	2140	9							
04	17400	X	16786	-0-	-614	-0-	150	1	14039	3	Y	2357	2419	0			86
							4	4	2593	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49860 X	38896	-0-	-10964	-0-	46	1	36101	3	Y	2485	2486	0			40
						15	4	2734	9							
12	46996 X	39237	-0-	-7759	-0-	49	1	36684	3	Y	2266	2277	0			29
						11	4	2493	9							
01	42408 X	37907	-0-	-4501	-0-	53	1	35258	3	Y	2357	2347	0			39
						3	4	2593	9							
02	37716 X	33675	-0-	-4041	-0-	45	1	31279	3	Y	2135	2135	0			39
						2	4	2349	9							
03	40207 X	35498	-0-	-4709	-0-	47	1	33172	3	Y	2071	1123	0	955	1	32
						1	4	2278	9							
04	38910 X	32958	-0-	-5952	-0-	43	1	30835	3	Y	1891	1885	1			38
						2080	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

11	16560 X	10452	-0-	-6108	-0-	31	1	8277	3	Y	1949	1937	0			65
						2144	9									
12	15097 X	6272	-0-	-8825	-0-	43	1	5059	3	Y	1064	1092	0			37
						1170	9									
01	15097 X	-0-	-0-	-15097	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
02	13636 X	-0-	-0-	-13636	-0-					Y	-0-					-0-
03	12679 X	19	-0-	-12660	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

11	42120 X	38197	-0-	-3923	-0-	46	1	35636	3	Y	2273	2276	0			36
						15	4	2500	9							
12	40703 X	36191	-0-	-4512	-0-	45	1	33488	3	Y	2407	2412	0			31
						10	4	2648	9							
01	43958 X	34671	-0-	-9287	-0-	49	1	32209	3	Y	2191	2186	0			36
						3	4	2410	9							
02	39704 X	32021	-0-	-7683	-0-	43	1	29890	3	Y	1896	1897	0			35
						2	4	2086	9							
03	43958 X	34572	-0-	-9386	-0-	45	1	32088	3	Y	2216	1202	0	1015	1	34
						1	4	2438	9							
04	38190 X	32685	-0-	-5505	-0-	43	1	30440	3	Y	2002	1996	1			40
						2202	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

11	41250 X	35015	-0-	-6235	-0-	42	1	32475	3	Y	2259	2252	0			36
						13	4	2485	9							
12	41757 X	35576	-0-	-6181	-0-	44	1	33015	3	Y	2279	2286	0			29
						10	4	2507	9							
01	41757 X	34686	-0-	-7071	-0-	48	1	32167	3	Y	2244	2236	0			37
						3	4	2468	9							
02	37716 X	30357	-0-	-7359	-0-	41	1	28247	3	Y	1879	1881	0			35
						2	4	2067	9							
03	36177 X	32629	-0-	-3548	-0-	43	1	30194	3	Y	2174	1179	0	996	1	34
						1	4	2391	9							
04	35010 X	30592	-0-	-4418	-0-	40	1	28541	3	Y	1828	1825	1			37
						2011	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20190 X	15003	-0-	-5187	-0-	49	1	12961	3	Y	1812	1800	0			60
						1993	9									
12	20212 X	12999	-0-	-7213	-0-	96	1	11176	3	Y	1570	1575	0			55
						1727	9									
01	18073 X	12330	-0-	-5743	-0-	60	1	10947	3	Y	1203	1215	0			43
						1323	9									
02	16324 X	11664	-0-	-4660	-0-	61	1	9637	3	Y	1787	1755	0			75
						1966	9									
03	18073 X	12553	-0-	-5520	-0-	66	1	10705	3	Y	1620	1646	0			49
						1782	9									
04	15000 X	9623	-0-	-5377	-0-	50	1	8308	3	Y	1150	1154	0			45
						1265	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61650 X	54389	-0-	-7261	-0-	65	1	51013	3	Y	2991	2991	0			48
						21	4	3290	9							
12	61969 X	52978	-0-	-8991	-0-	66	1	49624	3	Y	2975	2985	0			38
						15	4	3273	9							
01	57164 X	49708	-0-	-7456	-0-	70	1	46709	3	Y	2659	2654	0			43
						4	4	2925	9							
02	51632 X	46242	-0-	-5390	-0-	62	1	43124	3	Y	2775	2767	0			51
						3	4	3053	9							
03	57164 X	51747	-0-	-5417	-0-	67	1	47922	3	Y	3415	1852	0	1561	1	53
						1	4	3757	9							
04	54390 X	47228	-0-	-7162	-0-	62	1	44554	3	Y	2374	2379	1			48
						1	4	2611	9							

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	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	187	1	13714	3	Y	1965	1950	0			91
						21	4	2162	9							
12	16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	206	1	14020	3	Y	1855	1881	0			65
						264	4	2041	9							
01	17794 X	14758	-0-	-3036	-0-	216	1	12575	3	Y	1694	1695	0			64
						104	4	1863	9							
02	15848 X	12541	-0-	-3307	-0-	192	1	10418	3	Y	1465	1467	0			62
						319	4	1612	9							
03	17546 X	13944	-0-	-3602	-0-	242	1	11306	3	Y	1614	1616	0			60
						621	4	1775	9							
04	16080 X	12876	-0-	-3204	-0-	216	1	10578	3	Y	1568	1579	0			49
						357	4	1725	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900 X	12412	-0-	-3488	-0-	101	1	10758	3	N	1410	1398	0			70
						2	4	1551	9							
12	16430 X	12283	-0-	-4147	-0-	102	1	10560	3	N	1470	1478	0			62
						4	4	1617	9							
01	13857 X	11287	-0-	-2570	-0-	94	1	9627	3	N	1415	1416	0			61
						9	4	1557	9							
02	12516 X	10250	-0-	-2266	-0-	84	1	8804	3	N	1228	1220	0			69
						11	4	1351	9							
03	13640 X	10658	-0-	-2982	-0-	93	1	9380	3	N	1067	1055	0			81
						11	4	1174	9							
04	12420 X	10846	-0-	-1574	-0-	99	1	9320	3	N	1295	1329	0			47
						2	4	1425	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22104 X	22104	-0-	-0-	-0-	266	1	18615	3	Y	2930	2937	0			118
						3223	9									
12	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	224	1	16645	3	Y	2359	2403	0			74
						2595	9									
01	22723 X	18121	-0-	-4602	-0-	199	1	15077	3	Y	2586	2562	0			98
						2845	9									
02	20524 X	16559	-0-	-3965	-0-	183	1	14233	3	Y	1948	1951	0			95
						2143	9									
03	22723 X	18407	-0-	-4316	-0-	223	1	16163	3	Y	1837	1880	0			52
						2021	9									
04	21990 X	15176	-0-	-6814	-0-	188	1	13210	3	Y	1616	1582	0			86
						1778	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	159	1	11073	3	Y	1428	1428	0			58
						1571	9									
12	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	154	1	11444	3	Y	1229	1249	0			38
						1352	9									
01	15438 X	13324	-0-	-2114	-0-	151	1	11396	3	Y	1615	1592	0			61
						1777	9									
02	13580 X	11627	-0-	-1953	-0-	126	1	9823	3	Y	1525	1511	0			75
						1678	9									
03	14818 X	13888	-0-	-930	-0-	165	1	11955	3	Y	1607	1636	0			46
						1768	9									
*04	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	163	1	11456	3	Y	1736	1690	0			92
						1910	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590 X	16489	-0-	-101	-0-	194	1	13603	3	Y	2447	2386	0			99
						2692	9									
12	17143 X	13886	-0-	-3257	-0-	164	1	12196	3	Y	1387	1443	0			43
						1526	9									
01	16523 X	14068	-0-	-2455	-0-	161	1	12185	3	Y	1565	1549	0			59
						1722	9									
02	15400 X	11950	-0-	-3450	-0-	132	1	10294	3	Y	1385	1376	0			68
						1524	9									
03	17050 X	11998	-0-	-5052	-0-	141	1	10197	3	Y	1509	1534	0			43
						1660	9									
04	16500 X	13864	-0-	-2636	-0-	173	1	12148	3	Y	1403	1371	0			75
						1543	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20250 X	16315	-0-	-3935	-0-	210	1	14713	3	Y	1265	1264	0			51
						1392	9									
12	20925 X	15399	-0-	-5526	-0-	187	1	13910	3	Y	1184	1198	0			37
						1302	9									
01	22010 X	14593	-0-	-7417	-0-	167	1	12632	3	Y	1631	1606	0			62
						1794	9									
02	19880 X	12819	-0-	-7061	-0-	143	1	11160	3	Y	1378	1373	0			67
						1516	9									
03	22010 X	12836	-0-	-9174	-0-	153	1	11144	3	Y	1399	1426	0			40
						1539	9									
04	16320 X	12380	-0-	-3940	-0-	152	1	10655	3	Y	1430	1394	0			76
						1573	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190 X	9297	-0-	-10893	-0-	109	1	7587	3	Y	1455	1446	0			59
						1601	9									
12	20863 X	8528	-0-	-12335	-0-	90	1	6691	3	Y	1588	1597	0			50
						1747	9									
01	20832 X	12868	-0-	-7964	-0-	141	1	10682	3	Y	1859	1839	0			70
						2045	9									
02	16408 X	13758	-0-	-2650	-0-	153	1	11899	3	Y	1551	1545	0			76
						1706	9									
03	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	178	1	12876	3	Y	1529	1562	0			43
						1682	9									
*04	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	176	1	12397	3	Y	1724	1675	0			92
						1896	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

11	20340 X	19248	-0-	-1092	-0-	233	1	16341	3	Y	2431	2390	0			98
						2674	9									
12	21018 X	17727	-0-	-3291	-0-	201	1	14900	3	Y	2387	2410	0			75
						2626	9									
01	21018 X	16259	-0-	-4759	-0-	181	1	13674	3	Y	2185	2177	0			83
						2404	9									
02	18984 X	15019	-0-	-3965	-0-	162	1	12625	3	Y	2029	2013	0			99
						2232	9									
03	19902 X	15982	-0-	-3920	-0-	190	1	13828	3	Y	1785	1833	0			51
						1964	9									
04	19260 X	16041	-0-	-3219	-0-	197	1	13862	3	Y	1802	1757	0			96
						1982	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

11	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	330	1	8240	3	Y	1363	1363	0	7	8	57
						1499	9									
12	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	328	1	7551	3	Y	1965	1943	0	3	8	76
						2162	9									
01	11222 X	9205	-0-	-2017	-0-	369	1	7449	3	Y	1259	1270	0	5	8	60
						2	4	1385	9							
02	10136 X	6560	-0-	-3576	-0-	175	1	5354	3	Y	936	921	0	26	8	49
						1	4	1030	9							
03	10416 X	7552	-0-	-2864	-0-	197	1	6170	3	Y	1076	1061	0	8	8	56
						1	4	1184	9							
04	10080 X	7830	-0-	-2250	-0-	220	1	6374	3	Y	1122	1111	0	6	8	61
						2	4	1234	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

11	21150 X	20274	-0-	-876	-0-	259	1	18115	3	Y	1727	1686	0	11	8	69
						1900	9									
12	21855 X	19042	-0-	-2813	-0-	224	1	16683	3	Y	1941	1949	0			61
						2135	9									
01	21421 X	19309	-0-	-2112	-0-	222	1	16800	3	Y	2079	2061	0			79
						2287	9									
02	18928 X	16197	-0-	-2731	-0-	176	1	13715	3	Y	2096	2072	0			103
						2306	9									
03	20956 X	18975	-0-	-1981	-0-	217	1	15719	3	Y	2763	2788	0			78
						3039	9									
04	20280 X	17524	-0-	-2756	-0-	219	1	15347	3	Y	1780	1763	0			95
						1958	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	24870 X	16755	-0-	-8115	-0-	207	1	14515	3	Y	1848	1818	0			75
						2033	9									
12	25699 X	17821	-0-	-7878	-0-	209	1	15538	3	Y	1885	1901	0			59
						2074	9									
01	24738 X	15629	-0-	-9109	-0-	176	1	13317	3	Y	1942	1928	0			73
						2136	9									
02	20132 X	13573	-0-	-6559	-0-	153	1	11860	3	Y	1418	1422	0			69
						1560	9									
03	17825 X	13652	-0-	-4173	-0-	171	1	12440	3	Y	946	988	0			27
						1041	9									
04	17250 X	12768	-0-	-4482	-0-	156	1	10921	3	Y	1537	1482	0			82
						1691	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

11	24240 X	17399	-0-	-6841	-0-	223	1	15552	3	Y	1476	1474	0			60
						1624	9									
12	25048 X	18442	-0-	-6606	-0-	221	1	16404	3	Y	1652	1660	0			52
						1817	9									
01	23436 X	19969	-0-	-3467	-0-	234	1	17722	3	Y	1830	1813	0			69
						2013	9									
02	19068 X	18085	-0-	-983	-0-	210	1	16306	3	Y	1426	1425	0			70
						1569	9									
03	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	260	1	18866	3	Y	1368	1399	0			39
						1505	9									
04	19320 X	19154	-0-	-166	-0-	246	1	17315	3	Y	1448	1410	0			77
						1593	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

11	20820 X	15941	-0-	-4879	-0-	195	1	13594	3	Y	1956	1934	0			79
						2152	9									
12	22351 X	19969	-0-	-2382	-0-	226	1	16828	3	Y	2650	2646	0			83
						2915	9									
01	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	261	1	19825	3	Y	2804	2781	0			106
						3084	9									
02	21500 X	21500	-0-	-0-	-0-	240	1	18749	3	Y	2283	2277	0			112
						2511	9									
03	19964 X	19539	-0-	-425	-0-	240	1	17290	3	Y	1826	1886	0			52
						2009	9									
04	22410 X	15922	-0-	-6488	-0-	202	1	14159	3	Y	1419	1396	0			75
						1561	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

11	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	31	1	8334	3	Y	1918	1898	0			64
						2110	9									
12	14136 X	11209	-0-	-2927	-0-	79	1	9187	3	Y	1766	1768	0			62
						1943	9									
01	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	72	1	13094	3	Y	1512	1520	0			54
						1663	9									
02	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	69	1	10768	3	Y	1290	1290	0			54
						1419	9									
03	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	66	1	10824	3	Y	2264	2249	0			69
						2490	9									
*04	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	72	1	11983	3	Y	2502	2474	0			97
						2752	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	9390	X	7387	-0-	-2003	-0-	245	1	6096	3	Y	951	955	0			40
							1046	9									
12	9796	X	8102	-0-	-1694	-0-	275	1	6325	3	Y	1365	1352	0			53
							1502	9									
01	9796	X	7418	-0-	-2378	-0-	287	1	5791	3	Y	1216	1211	0			58
							2	4	1338	9							
02	8848	X	6794	-0-	-2054	-0-	184	1	5638	3	Y	883	894	0			47
							1	4	971	9							
03	8463	X	7166	-0-	-1297	-0-	192	1	5992	3	Y	892	892	0			47
							1	4	981	9							
04	7830	X	6201	-0-	-1629	-0-	179	1	5203	3	Y	744	750	0			41
							1	4	818	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

11	30	X	-0-	-0-	-30	-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 CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

11	25590	X	3058	-0-	-22532	-0-	11	1	2616	3	Y	392	379	0	1	8	12
							431	9									
12	17794	X	11102	-0-	-6692	-0-	45	1	10178	3	Y	799	784	0	6	8	21
							879	9									
01	32688	X	32688	-0-	-0-	-0-	141	1	30290	3	Y	2052	2012	0			61
							2257	9									
02	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	117	1	22760	3	Y	4082	4004	0			139
							4490	9									
03	24410	X	24410	-0-	-0-	-0-	91	1	19823	3	Y	4087	4151	0			75
							4496	9									
*04	21782	X	21782	-0-	-0-	-0-	70	1	17545	3	Y	3788	3762	0			101
							4167	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

11	26640	X	13707	-0-	-12933	-0-	50	1	11997	3	Y	1509	1512	0			47
							1660	9									
12	19313	X	10662	-0-	-8651	-0-	42	1	9406	3	Y	1104	1122	0			29
							1214	9									
01	19127	X	12317	-0-	-6810	-0-	51	1	11028	3	Y	1125	1121	0			33
							1238	9									
02	16212	X	9685	-0-	-6527	-0-	42	1	8145	3	Y	1362	1349	0			46
							1498	9									
03	14508	X	12828	-0-	-1680	-0-	48	1	10593	3	Y	1988	1997	0			37
							2187	9									
04	13710	X	10985	-0-	-2725	-0-	35	1	8853	3	Y	1906	1892	0			51
							2097	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

11	34200	X	-0-	-0-	-34200	-0-					Y	-0-					-0-
12	21669	X	-0-	-0-	-21669	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-					-0-
02	15652	X	-0-	-0-	-15652	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28290 X	14770	-0-	-13520	-0-	53	1	12734	3	Y	1803	1811	0			56
						1983	9									
12	19654 X	6838	-0-	-12816	-0-	24	1	5415	3	Y	1272	1294	0			34
						1399	9									
01	19654 X	7265	-0-	-12389	-0-	30	1	6528	3	Y	643	658	0			19
						707	9									
02	16436 X	7993	-0-	-8443	-0-	35	1	6812	3	Y	1042	1026	0			35
						1146	9									
03	18197 X	12432	-0-	-5765	-0-	48	1	10650	3	Y	1576	1582	0			29
						1734	9									
04	14760 X	10174	-0-	-4586	-0-	33	1	8225	3	Y	1742	1724	0			47
						1916	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

11	12630 X	10918	-0-	-1712	-0-	126	1	9204	3	Y	1431	1420	0			66
						14	4	1574	9							
12	13516 X	10679	-0-	-2837	-0-	129	1	8806	3	Y	1435	1451	0			50
						165	4	1579	9							
01	12028 X	10073	-0-	-1955	-0-	145	1	8432	3	Y	1296	1297	0			49
						70	4	1426	9							
02	10864 X	8975	-0-	-1889	-0-	135	1	7395	3	Y	1107	1109	0			47
						227	4	1218	9							
03	11997 X	8511	-0-	-3486	-0-	147	1	6859	3	Y	1026	1035	0			38
						376	4	1129	9							
04	10920 X	9849	-0-	-1071	-0-	161	1	7879	3	Y	1403	1397	0			44
						266	4	1543	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

11	18660 X	13892	-0-	-4768	-0-	114	1	12307	3	Y	1335	1322	0			66
						2	4	1469	9							
12	18383 X	13547	-0-	-4836	-0-	115	1	11901	3	Y	1387	1395	0			58
						5	4	1526	9							
01	16058 X	11762	-0-	-4296	-0-	98	1	10125	3	Y	1390	1388	0			60
						10	4	1529	9							
02	14504 X	10235	-0-	-4269	-0-	84	1	8887	3	Y	1138	1134	0			64
						12	4	1252	9							
03	15407 X	9828	-0-	-5579	-0-	85	1	8626	3	Y	1006	994	0			76
						10	4	1107	9							
04	13890 X	10933	-0-	-2957	-0-	102	1	9529	3	Y	1181	1214	0			43
						3	4	1299	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

11	14160 X	8492	-0-	-5668	-0-	303	1	7552	3	Y	579	588	0			24
						637	9									
12	14632 X	8480	-0-	-6152	-0-	318	1	7317	3	Y	768	762	0			30
						845	9									
01	14632 X	10662	-0-	-3970	-0-	426	1	8599	3	Y	1486	1445	0			71
						2	4	1635	9							
02	12964 X	11775	-0-	-1189	-0-	307	1	9353	3	Y	1922	1890	0			103
						1	4	2114	9							
03	14353 X	11145	-0-	-3208	-0-	292	1	9160	3	Y	1537	1559	0			81
						2	4	1691	9							
*04	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	312	1	9018	3	Y	1231	1244	0			68
						2	4	1354	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	11093	-0-	-2407	-0-	36	1	9750	3	Y	1188	1175	0			39
							1307	9									
12	13950	X	10329	-0-	-3621	-0-	73	1	8474	3	Y	1620	1603	0			56
							1782	9									
01	13950	X	9422	-0-	-4528	-0-	44	1	7919	3	Y	1326	1335	0			47
							1459	9									
02	10752	X	2963	-0-	-7789	-0-	13	1	2057	3	Y	812	825	0			34
							893	9									
03	11470	X	3589	-0-	-7881	-0-	17	1	2844	3	Y	662	676	0			20
							728	9									
04	11100	X	5145	-0-	-5955	-0-	22	1	3763	3	Y	1236	1208	0			48
							1360	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

11	12960	X	3798	-0-	-9162	-0-	11	1	2556	3	Y	1119	1094	0			35
							1231	9									
12	12369	X	4915	-0-	-7454	-0-	16	1	3811	3	Y	989	998	0			26
							1088	9									
01	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	44	1	9396	3	Y	689	695	0			20
							758	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	17	1	3359	3	Y	752	746	0			26
							827	9									
03	4929	X	1001	-0-	-3928	-0-	3	1	748	3	Y	227	249	0			4
							250	9									
04	9870	X	3255	-0-	-6615	-0-	10	1	2460	3	Y	714	699	0			19
							785	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

11	24240	X	8566	-0-	-15674	-0-	28	1	6700	3	Y	1671	1626	0			52
							1838	9									
12	25048	X	5732	-0-	-19316	-0-	19	1	4389	3	Y	1204	1224	0			32
							1324	9									
01	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	41	1	8785	3	Y	803	811	0			24
							883	9									
02	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	41	1	7984	3	Y	1480	1454	0			50
							1628	9									
03	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	44	1	9494	3	Y	1688	1707	0			31
							1857	9									
*04	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	34	1	8484	3	Y	1855	1836	0			50
							2041	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

11	16710	X	417	-0-	-16293	-0-	1	1	194	3	Y	202	257	0	6	8	6
							222	9									
12	6634	X	5508	-0-	-1126	-0-	17	1	3852	3	Y	1490	1457	0			39
							1639	9									
01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	43	1	9150	3	Y	798	813	0			24
							878	9									
02	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	51	1	9916	3	Y	1489	1462	0			51
							1638	9									
03	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	41	1	9057	3	Y	1593	1615	0			29
							1752	9									
*04	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	33	1	8080	3	Y	1561	1548	0			42
							1717	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20940	X	9699	-0-	-11241	-0-	34	1	8227	3	Y	1307	1305	0			40
							1438	9									
12	16709	X	9264	-0-	-7445	-0-	36	1	8108	3	Y	1018	1031	0			27
							1120	9									
01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	56	1	12020	3	Y	1018	1015	0			30
							1120	9									
02	9044	X	6637	-0-	-2407	-0-	29	1	5537	3	Y	974	971	0			33
							1071	9									
03	10013	X	6712	-0-	-3301	-0-	25	1	5641	3	Y	951	967	0			17
							1046	9									
04	12780	X	8012	-0-	-4768	-0-	27	1	6752	3	Y	1121	1108	0			30
							1233	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19320	X	8700	-0-	-10620	-0-	28	1	6609	3	Y	1875	1856	0			58
							2063	9									
12	10168	X	7895	-0-	-2273	-0-	27	1	6278	3	Y	1445	1465	0			38
							1590	9									
01	10943	X	3912	-0-	-7031	-0-	13	1	2749	3	Y	1045	1050	0	2	8	31
							1150	9									
02	9884	X	2889	-0-	-6995	-0-	11	1	2115	3	Y	694	701	0			24
							763	9									
03	10943	X	4747	-0-	-6196	-0-	18	1	3990	3	Y	672	684	0			12
							739	9									
04	8700	X	3244	-0-	-5456	-0-	8	1	2177	3	Y	963	949	0			26
							1059	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	8354	-0-	-4126	-0-	284	1	7068	3	Y	911	914	0			38
							1002	9									
12	12307	X	11302	-0-	-1005	-0-	423	1	9749	3	Y	1027	1025	0			40
							1130	9									
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	475	1	9601	3	Y	1172	1156	0			56
							3	4	1289	9							
02	10080	X	8491	-0-	-1589	-0-	233	1	7143	3	Y	1013	1015	0			54
							1	4	1114	9							
03	11315	X	9555	-0-	-1760	-0-	261	1	8160	3	Y	1030	1030	0			54
							1	4	1133	9							
04	11010	X	8506	-0-	-2504	-0-	253	1	7356	3	Y	814	823	0			45
							2	4	895	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	12032	-0-	-1888	-0-	129	1	9437	3	Y	2229	2192	0			103
							14	4	2452	9							
12	13547	X	12905	-0-	-642	-0-	149	1	10171	3	Y	2176	2203	0			76
							191	4	2394	9							
01	13051	X	11167	-0-	-1884	-0-	151	1	8790	3	Y	1957	1959	0			74
							73	4	2153	9							
02	11788	X	9331	-0-	-2457	-0-	134	1	7255	3	Y	1564	1572	0			66
							222	4	1720	9							
03	13051	X	9691	-0-	-3360	-0-	157	1	7305	3	Y	1662	1666	0			62
							401	4	1828	9							
04	12480	X	9299	-0-	-3181	-0-	145	1	7104	3	Y	1645	1656	0			51
							240	4	1810	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20760	X	15241	-0-	-5519	-0-	125	1	13473	3	Y	1491	1474	0	3	8	74
							3	4	1640	9							
12	19716	X	15362	-0-	-4354	-0-	131	1	13510	3	Y	1559	1567	0			66
							6	4	1715	9							
01	17546	X	13535	-0-	-4011	-0-	113	1	11702	3	Y	1554	1553	0			67
							11	4	1709	9							
02	15512	X	11753	-0-	-3759	-0-	97	1	10195	3	Y	1316	1309	0			74
							13	4	1448	9							
03	16709	X	12487	-0-	-4222	-0-	110	1	11087	3	Y	1161	1147	0			88
							13	4	1277	9							
04	15240	X	11538	-0-	-3702	-0-	110	1	10270	3	Y	1050	1100	0			38
							3	4	1155	9							

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	16080	X	9893	-0-	-6187	-0-	80	1	8635	3	Y	1069	1057	0			53
							2	4	1176	9							
12	15407	X	10074	-0-	-5333	-0-	84	1	8809	3	Y	1070	1078	0			45
							4	4	1177	9							
01	11966	X	8762	-0-	-3204	-0-	73	1	7523	3	Y	1054	1054	0			45
							7	4	1159	9							
02	10808	X	7544	-0-	-3264	-0-	63	1	6571	3	Y	820	819	0			46
							8	4	902	9							
03	10974	X	7833	-0-	-3141	-0-	69	1	6958	3	Y	725	716	0			55
							8	4	798	9							
*04	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	98	1	9197	3	Y	1026	1044	0			37
							2	4	1129	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28230	X	26291	-0-	-1939	-0-	89	1	23653	3	Y	2307	2315	0			75
							11	4	2538	9							
12	29171	X	24774	-0-	-4397	-0-	90	1	22339	3	Y	2122	2129	0			68
							11	4	2334	9							
01	37200	X	25790	-0-	-11410	-0-	113	1	23191	3	Y	2243	2213	0			98
							19	4	2467	9							
02	33600	X	24318	-0-	-9282	-0-	133	1	22048	3	Y	1939	1958	0			79
							4	4	2133	9							
03	31651	X	24477	-0-	-7174	-0-	97	1	21773	3	Y	2367	2338	0			108
							3	4	2604	9							
*04	29729	X	29729	-0-	-0-	-0-	106	1	27191	3	Y	2203	2211	0			100
							9	4	2423	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29160	X	22822	-0-	-6338	-0-	78	1	20791	3	Y	1766	1769	0			57
							10	4	1943	9							
12	30132	X	21084	-0-	-9048	-0-	78	1	19347	3	Y	1499	1508	0			48
							10	4	1649	9							
01	30473	X	21199	-0-	-9274	-0-	94	1	19420	3	Y	1517	1499	0			66
							16	4	1669	9							
02	26236	X	17175	-0-	-9061	-0-	94	1	15635	3	Y	1313	1326	0			53
							2	4	1444	9							
03	25947	X	18713	-0-	-7234	-0-	75	1	16970	3	Y	1514	1498	0			69
							3	4	1665	9							
04	22830	X	18155	-0-	-4675	-0-	64	1	16523	3	Y	1420	1425	0			64
							6	4	1562	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	26550	X	22427	-0-	-4123	-0-	75	1	19855	3	Y	2262	2241	0	22	8	72
							9	4	2488	9							
12	27435	X	20380	-0-	-7055	-0-	74	1	18274	3	Y	1838	1841	0	11	8	58
							10	4	2022	9							
01	27063	X	19712	-0-	-7351	-0-	84	1	17367	3	Y	2043	1975	0	38	8	88
							14	4	2247	9							
02	24444	X	17338	-0-	-7106	-0-	92	1	15343	3	Y	1728	1742	0	4	8	70
							2	4	1901	9							
03	25296	X	18421	-0-	-6875	-0-	73	1	16339	3	Y	1824	1782	0	30	8	82
							3	4	2006	9							
04	22440	X	19547	-0-	-2893	-0-	68	1	17308	3	Y	1968	1955	0	6	8	89
							6	4	2165	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

11	13710	X	5159	-0-	-8551	-0-	181	1	4497	3	Y	437	442	0			18
							481	9									
12	12865	X	7305	-0-	-5560	-0-	277	1	6364	3	Y	604	599	0			23
							664	9									
01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	477	1	9624	3	Y	1068	1040	0			51
							3	4	1175	9							
02	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	278	1	8481	3	Y	1106	1098	0			59
							1	4	1217	9							
03	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	300	1	9414	3	Y	1165	1163	0			61
							2	4	1282	9							
*04	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	288	1	8344	3	Y	1152	1150	0			63
							2	4	1267	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

11	12120	X	7810	-0-	-4310	-0-	239	1	5987	3	Y	1440	1443	0			61
							1584	9									
12	12524	X	8094	-0-	-4430	-0-	297	1	6825	3	Y	884	911	0			34
							972	9									
01	12524	X	9935	-0-	-2589	-0-	404	1	8154	3	Y	1250	1224	0			60
							2	4	1375	9							
02	11172	X	10491	-0-	-681	-0-	291	1	8875	3	Y	1203	1199	0			64
							2	4	1323	9							
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	291	1	9095	3	Y	1339	1333	0			70
							1	4	1473	9							
04	9600	X	9032	-0-	-568	-0-	255	1	7375	3	Y	1273	1273	0			70
							2	4	1400	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

11	13020	X	10250	-0-	-2770	-0-	327	1	8160	3	Y	1603	1605	0			68
							1763	9									
12	12617	X	6581	-0-	-6036	-0-	229	1	5265	3	Y	988	1018	0			38
							1087	9									
01	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	454	1	9149	3	Y	1270	1247	0			61
							3	4	1397	9							
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	277	1	8440	3	Y	1174	1172	0			63
							1	4	1291	9							
03	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	317	1	9917	3	Y	1578	1558	0			83
							2	4	1736	9							
*04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	304	1	8820	3	Y	1393	1399	0			77
							2	4	1532	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	280	1	6989	3	Y	879	882	0			37
							967	9									
12	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	320	1	7368	3	Y	1201	1192	0			46
							1321	9									
01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	343	1	6917	3	Y	946	947	0			45
							2	4	1041	9							
02	7700	X	5799	-0-	-1901	-0-	154	1	4725	3	Y	835	835	0			45
							1	4	919	9							
03	8587	X	6999	-0-	-1588	-0-	175	1	5516	3	Y	1188	1171	0			62
							1	4	1307	9							
04	8310	X	6318	-0-	-1992	-0-	168	1	4870	3	Y	1163	1161	0			64
							1	4	1279	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

11	18930	X	6578	-0-	-12352	-0-	4	1	4275	3	Y	2090	2079	0			79
							2299	9									
12	19561	X	12599	-0-	-6962	-0-	12	1	7390	3	Y	4721	4626	0			174
							4	4	5193	9							
01	12586	X	5258	-0-	-7328	-0-	1	1	2763	3	Y	2266	2370	0			70
							1	4	2493	9							
02	11368	X	3579	-0-	-7789	-0-	5	1	1818	3	Y	1595	1602	0			63
							1	4	1755	9							
03	12586	X	2902	-0-	-9684	-0-	3	1	972	3	Y	1752	1757	0			58
							1927	9									
04	12180	X	2868	-0-	-9312	-0-	1	1	1128	3	Y	1580	1580	0			58
							1	4	1738	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

11	12840	X	8132	-0-	-4708	-0-	5	1	5568	3	Y	2326	2351	0			88
							2559	9									
12	13268	X	12253	-0-	-1015	-0-	17	1	10247	3	Y	1804	1825	0			67
							5	4	1984	9							
01	21607	X	17978	-0-	-3629	-0-	6	1	14858	3	Y	2824	2804	0			87
							8	4	3106	9							
02	19516	X	11310	-0-	-8206	-0-	23	1	8611	3	Y	2426	2417	0			96
							7	4	2669	9							
03	21607	X	18089	-0-	-3518	-0-	36	1	13777	3	Y	3882	3849	0			129
							6	4	4270	9							
*04	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	8	1	15218	3	Y	3385	3390	0			124
							13	4	3724	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

11	24690	X	22069	-0-	-2621	-0-	55	1	19935	3	Y	1884	1874	0			64
							7	4	2072	9							
12	24583	X	24348	-0-	-235	-0-	65	1	22050	3	Y	2008	2018	0			54
							24	4	2209	9							
01	21824	X	21777	-0-	-47	-0-	53	1	19659	3	Y	1857	1865	0			46
							22	4	2043	9							
02	19712	X	17976	-0-	-1736	-0-	49	1	16190	3	Y	1571	1548	0			69
							9	4	1728	9							
03	21824	X	19006	-0-	-2818	-0-	53	1	17234	3	Y	1552	1579	0			42
							12	4	1707	9							
04	21120	X	18296	-0-	-2824	-0-	56	1	16575	3	Y	1501	1512	0			31
							14	4	1651	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	23130	X	18979	-0-	-4151	-0-	47	1	16953	3	Y	1794	1787	0			61
							6	4	1973	9							
12	22971	X	18563	-0-	-4408	-0-	48	1	16404	3	Y	1903	1913	0			51
							18	4	2093	9							
01	19282	X	18106	-0-	-1176	-0-	43	1	16009	3	Y	1851	1856	0			46
							18	4	2036	9							
02	17416	X	16964	-0-	-452	-0-	46	1	15200	3	Y	1554	1532	0			68
							9	4	1709	9							
03	19282	X	18134	-0-	-1148	-0-	51	1	16421	3	Y	1500	1528	0			40
							12	4	1650	9							
04	18660	X	16031	-0-	-2629	-0-	48	1	14320	3	Y	1501	1510	0			31
							12	4	1651	9							

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	113776	X	17771	-0-	-96005	-0-	40	1	17357	3	Y	340	337	0			20
							374	9									
12	35309	X	14929	-0-	-20380	-0-	33	1	14471	3	Y	385	378	0			27
							1	4	424	9							
01	22165	X	11146	-0-	-11019	-0-	28	1	10839	3	Y	253	262	0			18
							1	4	278	9							
02	20020	X	19022	-0-	-998	-0-	53	1	18395	3	Y	522	497	0			43
							574	9									
03	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	56	1	19391	3	Y	604	613	0			34
							664	9									
*04	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	52	1	20106	3	Y	789	759	0			64
							868	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123730	X	18402	-0-	-105328	-0-	42	1	17961	3	Y	363	360	0			21
							399	9									
12	37603	X	17429	-0-	-20174	-0-	39	1	16929	3	Y	418	410	0			29
							1	4	460	9							
01	22940	X	15586	-0-	-7354	-0-	39	1	15152	3	Y	358	362	0			25
							1	4	394	9							
02	20720	X	5456	-0-	-15264	-0-	14	1	4779	3	Y	603	578	0			50
							663	9									
03	19437	X	8633	-0-	-10804	-0-	24	1	8113	3	Y	451	475	0			26
							496	9									
04	18390	X	-0-	-0-	-18390	-0-					Y	-0-	26	0			-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117667	X	14712	-0-	-102955	-0-	33	1	14321	3	Y	325	326	0			19
							358	9									
12	36270	X	13718	-0-	-22552	-0-	30	1	13265	3	Y	384	376	0			27
							1	4	422	9							
01	22630	X	11751	-0-	-10879	-0-	28	1	10960	3	Y	694	667	0	6	8	48
							763	9									
02	20440	X	4597	-0-	-15843	-0-	12	1	4127	3	Y	416	398	0	34	8	32
							458	9									
03	18972	X	15955	-0-	-3017	-0-	44	1	15162	3	Y	681	658	0	17	8	38
							749	9									
*04	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	41	1	15950	3	Y	841	804	0	8	8	67
							925	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	151717	X	24049	-0-	-127668	-0-	55	1	23453	3	Y	492	488	0			29
							541	9									
12	53010	X	22638	-0-	-30372	-0-	51	1	21983	3	Y	548	532	0	7	8	38
							1	4	603	9							
01	33201	X	22047	-0-	-11154	-0-	54	1	20784	3	Y	1098	1051	0	8	8	77
							1	4	1208	9							
02	29988	X	20624	-0-	-9364	-0-	56	1	19736	3	Y	756	769	0	1	8	63
							832	9									
03	27497	X	19482	-0-	-8015	-0-	54	1	18614	3	Y	740	759	0	2	8	42
							814	9									
04	24060	X	21442	-0-	-2618	-0-	52	1	20325	3	Y	967	929	0	2	8	78
							1	4	1064	9							

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	8490	X	5977	-0-	-2513	-0-	172	1	5447	3	Y	323	330	0			13
							3	4	355	9							
12	7192	X	5034	-0-	-2158	-0-	143	1	4531	3	Y	323	326	0			10
							5	4	355	9							
01	7192	X	4867	-0-	-2325	-0-	142	1	4324	3	Y	361	356	0			15
							4	4	397	9							
02	6496	X	6003	-0-	-493	-0-	163	1	5212	3	Y	568	556	0			27
							3	4	625	9							
03	6169	X	3825	-0-	-2344	-0-	142	1	2690	3	Y	903	870	0			60
							993	9									
04	5970	X	2831	-0-	-3139	-0-	146	1	2329	3	Y	323	361	0			22
							1	4	355	9							

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	12750	X	1301	-0-	-11449	-0-	39	1	1258	3	Y	4	35	0			-0-
							4	9									
12	13175	X	577	-0-	-12598	-0-	17	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	13175	X	1629	-0-	-11546	-0-	61	1	1543	3	Y	22	21	0			1
							1	4	24	9							
02	9660	X	5393	-0-	-4267	-0-	200	1	4935	3	Y	233	220	0			14
							2	4	256	9							
03	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	291	1	6990	3	Y	1267	1223	0			58
							2	4	1394	9							
*04	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	354	1	8462	3	Y	1032	1022	0			68
							5	4	1135	9							

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	19650	X	2970	-0-	-16680	-0-	2	1	1964	3	Y	913	948	0			34
							1004	9									
12	19313	X	5799	-0-	-13514	-0-	6	1	3700	3	Y	1901	1865	0			70
							2	4	2091	9							
01	12400	X	4532	-0-	-7868	-0-	1	1	2207	3	Y	2112	2117	0			65
							1	4	2323	9							
02	11200	X	3877	-0-	-7323	-0-	6	1	2238	3	Y	1483	1489	0			59
							2	4	1631	9							
03	12400	X	3266	-0-	-9134	-0-	5	1	1755	3	Y	1368	1381	0			46
							1	4	1505	9							
04	5610	X	2939	-0-	-2671	-0-	1	1	1540	3	Y	1270	1270	0			46
							1	4	1397	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131068 X	22318	-0-	-108750	-0-	51	1	21837	3	Y	391	383	0			23
						430	9									
12	43121 X	22110	-0-	-21011	-0-	50	1	21600	3	Y	417	411	0			29
						1	4	459	9							
01	28830 X	17406	-0-	-11424	-0-	42	1	16334	3	Y	935	898	0			66
						1	4	1029	9							
02	26040 X	17195	-0-	-8845	-0-	48	1	16554	3	Y	539	560	0			45
						593	9									
03	23064 X	18031	-0-	-5033	-0-	50	1	17407	3	Y	522	537	0			30
						574	9									
04	22320 X	17706	-0-	-4614	-0-	44	1	16993	3	Y	608	589	0			49
						669	9									

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

11	15403 X	15403	-0-	-0-	-0-	425	1	13733	3	Y	1131	1168	0			33
						1	4	1244	9							
12	15469 X	7384	-0-	-8085	-0-	188	1	6012	3	Y	1073	1060	0			46
						4	4	1180	9							
01	14942 X	7259	-0-	-7683	-0-	230	1	5844	3	Y	1075	1080	0			41
						2	4	1183	9							
02	14364 X	4013	-0-	-10351	-0-	117	1	2912	3	Y	894	881	0			54
						1	4	983	9							
03	15903 X	2537	-0-	-13366	-0-	94	1	2254	3	Y	172	218	0			8
						189	9									
04	15390 X	2171	-0-	-13219	-0-	79	1	1900	3	Y	174	171	0			11
						1	4	191	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

11	18630 X	13860	-0-	-4770	-0-	32	1	11620	3	Y	2004	1994	0			68
						4	4	2204	9							
12	21073 X	21073	-0-	-0-	-0-	54	1	18525	3	Y	2248	2255	0			61
						21	4	2473	9							
01	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	43	1	15934	3	Y	2150	2157	0			54
						18	4	2365	9							
02	14084 X	13066	-0-	-1018	-0-	34	1	11136	3	Y	1718	1696	0			76
						6	4	1890	9							
03	15593 X	14206	-0-	-1387	-0-	38	1	12360	3	Y	1635	1667	0			44
						9	4	1799	9							
04	15090 X	14337	-0-	-753	-0-	42	1	12480	3	Y	1640	1650	0			34
						11	4	1804	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

11	17482 X	17482	-0-	-0-	-0-	43	1	15219	3	Y	2013	1997	0			68
						6	4	2214	9							
12	17908 X	17908	-0-	-0-	-0-	47	1	15750	3	Y	1904	1921	0			51
						17	4	2094	9							
01	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	42	1	15589	3	Y	1876	1880	0			47
						18	4	2064	9							
02	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	43	1	14338	3	Y	1574	1552	0			69
						8	4	1731	9							
03	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	56	1	18471	3	Y	1883	1902	0			50
						13	4	2071	9							
04	16680 X	15424	-0-	-1256	-0-	46	1	13695	3	Y	1519	1537	0			32
						12	4	1671	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	16740	X	9458	-0-	-7282	-0-	23	1	8304	3	Y	1025	1020	0			35
							3	4	1128	9							
12	15438	X	9933	-0-	-5505	-0-	25	1	8618	3	Y	1164	1168	0			31
							10	4	1280	9							
01	12493	X	9616	-0-	-2877	-0-	23	1	8383	3	Y	1092	1096	0			27
							9	4	1201	9							
02	11284	X	7630	-0-	-3654	-0-	20	1	6640	3	Y	878	866	0			39
							4	4	966	9							
03	11377	X	9004	-0-	-2373	-0-	25	1	8017	3	Y	869	885	0			23
							6	4	956	9							
*04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	30	1	8889	3	Y	1015	1017	0			21
							7	4	1117	9							

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	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	71	1	5169	3	Y	3551	3527	0			51
							3906	9									
12	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	67	1	4322	3	Y	4274	4263	0			62
							4701	9									
01	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	78	1	5164	3	Y	3598	3601	0			59
							1	4	3958	9							
02	8064	X	6704	-0-	-1360	-0-	73	1	4331	3	Y	2091	2104	0			46
							2300	9									
03	8928	X	7948	-0-	-980	-0-	98	1	5342	3	Y	2280	2277	0			49
							2508	9									
04	8640	X	5739	-0-	-2901	-0-	76	1	3862	3	Y	1637	1651	0			35
							1801	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25200	X	17324	-0-	-7876	-0-	40	1	14416	3	Y	2603	2595	0			88
							5	4	2863	9							
12	23467	X	17972	-0-	-5495	-0-	44	1	14971	3	Y	2673	2689	0			72
							17	4	2940	9							
01	17887	X	17763	-0-	-124	-0-	40	1	14845	3	Y	2602	2609	0			65
							16	4	2862	9							
02	16156	X	15875	-0-	-281	-0-	41	1	13710	3	Y	1924	1904	0			85
							8	4	2116	9							
03	17887	X	17211	-0-	-676	-0-	46	1	14808	3	Y	2134	2162	0			57
							10	4	2347	9							
04	17310	X	15396	-0-	-1914	-0-	44	1	13100	3	Y	2037	2052	0			42
							11	4	2241	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	12405	-0-	-3135	-0-	10	1	10230	3	Y	1967	1980	0			74
							1	4	2164	9							
12	16058	X	13331	-0-	-2727	-0-	14	1	8887	3	Y	4024	3950	0			148
							4	4	4426	9							
01	15624	X	8977	-0-	-6647	-0-	3	1	6967	3	Y	1821	1913	0			56
							4	4	2003	9							
02	14112	X	6094	-0-	-8018	-0-	13	1	4991	3	Y	987	1004	0			39
							4	4	1086	9							
03	15624	X	4020	-0-	-11604	-0-	7	1	2850	3	Y	1056	1060	0			35
							1	4	1162	9							
04	12900	X	5852	-0-	-7048	-0-	2	1	4090	3	Y	1596	1573	0			58
							4	4	1756	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22680	X	3853	-0-	-18827	-0-	3	1	2695	3	Y	1050	1129	0			40
							1155	9									
12	23436	X	4457	-0-	-18979	-0-	6	1	3639	3	Y	736	749	0			27
							2	4	810	9							
01	20460	X	5464	-0-	-14996	-0-	2	1	4605	3	Y	777	780	0			24
							2	4	855	9							
02	15428	X	4119	-0-	-11309	-0-	9	1	3415	3	Y	629	628	0			25
							3	4	692	9							
03	13671	X	3603	-0-	-10068	-0-	7	1	2808	3	Y	715	716	0			24
							1	4	787	9							
04	5280	X	2736	-0-	-2544	-0-	1	1	2022	3	Y	646	646	0			24
							2	4	711	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	44	1	21035	3	Y	578	576	0			29
							4	4	636	9							
12	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	51	1	21832	3	Y	521	527	0			23
							4	4	573	9							
01	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	58	1	23764	3	Y	677	681	0			19
							2	4	745	9							
02	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	47	1	20228	3	Y	492	472	0	20	8	19
							541	9									
03	22475	X	21435	-0-	-1040	-0-	48	1	20903	3	Y	439	439	0			19
							1	4	483	9							
04	23790	X	19116	-0-	-4674	-0-	45	1	18664	3	Y	369	372	0			16
							1	4	406	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33833	X	33833	-0-	-0-	-0-	69	1	33058	3	Y	635	611	0	17	8	31
							7	4	699	9							
12	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	71	1	30402	3	Y	592	581	0	16	8	26
							7	4	651	9							
01	32519	X	26407	-0-	-6112	-0-	63	1	25593	3	Y	681	662	0	26	8	19
							2	4	749	9							
02	31584	X	24496	-0-	-7088	-0-	56	1	23880	3	Y	509	504	0	3	8	21
							560	9									
03	34968	X	26051	-0-	-8917	-0-	59	1	25406	3	Y	532	498	0	33	8	22
							1	4	585	9							
04	33840	X	22966	-0-	-10874	-0-	54	1	22458	3	Y	412	414	0	3	8	17
							1	4	453	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	55	1	26078	3	Y	538	528	0			27
							6	4	592	9							
12	18507	X	14080	-0-	-4427	-0-	32	1	13565	3	Y	436	443	0			20
							3	4	480	9							
01	27404	X	19743	-0-	-7661	-0-	47	1	19160	3	Y	485	491	0			14
							2	4	534	9							
02	24948	X	17155	-0-	-7793	-0-	39	1	16644	3	Y	429	426	0			17
							472	9									
03	27621	X	16013	-0-	-11608	-0-	36	1	15532	3	Y	404	395	0	8	8	18
							1	4	444	9							
04	26730	X	14480	-0-	-12250	-0-	34	1	14096	3	Y	318	322	0			14
							350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	42	1	19775	3	Y	471	464	0	6	8	23
							4	4	518	9							
12	24666	X	24666	-0-	-0-	-0-	56	1	24057	3	Y	498	499	0			22
							5	4	548	9							
01	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	49	1	20197	3	Y	496	504	0			14
							2	4	546	9							
02	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	48	1	20544	3	Y	400	398	0			16
							1	4	440	9							
03	24676	X	20906	-0-	-3770	-0-	47	1	20404	3	Y	413	411	0			18
							1	4	454	9							
04	23880	X	15998	-0-	-7882	-0-	37	1	15574	3	Y	352	355	0			15
							387	9									

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	28043	X	28043	-0-	-0-	-0-	95	1	25257	3	Y	2435	2429	0			79
							12	4	2679	9							
12	28824	X	28824	-0-	-0-	-0-	106	1	26320	3	Y	2167	2177	0			69
							14	4	2384	9							
01	29078	X	26595	-0-	-2483	-0-	117	1	24043	3	Y	2195	2168	0			96
							20	4	2415	9							
02	26264	X	20314	-0-	-5950	-0-	110	1	18314	3	Y	1715	1742	0			69
							3	4	1887	9							
03	28985	X	19506	-0-	-9479	-0-	77	1	17261	3	Y	1968	1947	0			90
							3	4	2165	9							
04	28050	X	18019	-0-	-10031	-0-	63	1	16109	3	Y	1674	1688	0			76
							6	4	1841	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	38	1	18048	3	Y	377	382	0			19
							4	4	415	9							
12	22824	X	22824	-0-	-0-	-0-	51	1	22128	3	Y	582	575	0			26
							5	4	640	9							
01	18011	X	17119	-0-	-892	-0-	40	1	16339	3	Y	671	678	0			19
							2	4	738	9							
02	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	41	1	17180	3	Y	592	587	0			24
							651	9									
03	22816	X	19488	-0-	-3328	-0-	44	1	18854	3	Y	535	535	0			24
							1	4	589	9							
04	22080	X	16272	-0-	-5808	-0-	38	1	15747	3	Y	442	447	0			19
							1	4	486	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28170	X	27838	-0-	-332	-0-	95	1	25047	3	Y	2440	2440	0			79
							12	4	2684	9							
12	29109	X	22184	-0-	-6925	-0-	80	1	19725	3	Y	2154	2164	0			69
							10	4	2369	9							
01	31837	X	18794	-0-	-13043	-0-	79	1	16231	3	Y	2246	2217	0			98
							13	4	2471	9							
02	27328	X	18365	-0-	-8963	-0-	97	1	16223	3	Y	1857	1880	0			75
							2	4	2043	9							
03	29419	X	21536	-0-	-7883	-0-	85	1	19064	3	Y	2167	2143	0			99
							3	4	2384	9							
04	27840	X	22623	-0-	-5217	-0-	79	1	20097	3	Y	2218	2216	0			101
							7	4	2440	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	29220	X	25424	-0-	-3796	-0-	197	1	21288	3	Y	3577	3542	0			178
							4	4	3935	9							
12	30194	X	26860	-0-	-3334	-0-	217	1	22435	3	Y	3816	3833	0			161
							10	4	4198	9							
01	27125	X	25520	-0-	-1605	-0-	204	1	21073	3	Y	3839	3834	0			166
							20	4	4223	9							
02	24500	X	23056	-0-	-1444	-0-	182	1	19096	3	Y	3413	3387	0			192
							24	4	3754	9							
03	27125	X	20438	-0-	-6687	-0-	168	1	16965	3	Y	2986	2951	0			227
							20	4	3285	9							
04	25980	X	24741	-0-	-1239	-0-	219	1	20578	3	Y	3581	3678	0			130
							5	4	3939	9							

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	28320	X	26262	-0-	-2058	-0-	212	1	22725	3	Y	3019	2979	0			150
							4	4	3321	9							
12	28923	X	26185	-0-	-2738	-0-	216	1	22309	3	Y	3318	3328	0			140
							10	4	3650	9							
01	25637	X	23419	-0-	-2218	-0-	188	1	19510	3	Y	3366	3361	0			145
							18	4	3703	9							
02	23156	X	19114	-0-	-4042	-0-	151	1	15896	3	Y	2770	2759	0			156
							20	4	3047	9							
03	25637	X	18800	-0-	-6837	-0-	158	1	15945	3	Y	2435	2406	0			185
							18	4	2679	9							
04	24810	X	22358	-0-	-2452	-0-	202	1	18877	3	Y	2976	3053	0			108
							5	4	3274	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30046	X	30046	-0-	-0-	-0-	103	1	27246	3	Y	2440	2442	0			79
							13	4	2684	9							
12	27816	X	27816	-0-	-0-	-0-	102	1	25308	3	Y	2175	2185	0			69
							13	4	2393	9							
01	37603	X	23958	-0-	-13645	-0-	104	1	21337	3	Y	2273	2242	0			100
							17	4	2500	9							
02	33964	X	24183	-0-	-9781	-0-	132	1	22006	3	Y	1856	1881	0			75
							3	4	2042	9							
03	37603	X	26436	-0-	-11167	-0-	107	1	23951	3	Y	2158	2135	0			98
							4	4	2374	9							
04	30060	X	22691	-0-	-7369	-0-	80	1	20371	3	Y	2030	2036	0			92
							7	4	2233	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26790	X	25692	-0-	-1098	-0-	87	1	23012	3	Y	2347	2352	0			76
							11	4	2582	9							
12	27683	X	20863	-0-	-6820	-0-	76	1	18922	3	Y	1686	1708	0			54
							10	4	1855	9							
01	36549	X	19947	-0-	-16602	-0-	87	1	17913	3	Y	1756	1733	0			77
							15	4	1932	9							
02	31164	X	17119	-0-	-14045	-0-	92	1	15308	3	Y	1561	1575	0			63
							2	4	1717	9							
03	34503	X	20245	-0-	-14258	-0-	80	1	18107	3	Y	1868	1846	0			85
							3	4	2055	9							
04	25680	X	17571	-0-	-8109	-0-	61	1	15607	3	Y	1725	1732	0			78
							5	4	1898	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	27240	X	21846	-0-	-5394	-0-	75	1	19748	3	Y	1831	1833	0			59
							9	4	2014	9							
12	28148	X	19422	-0-	-8726	-0-	71	1	17669	3	Y	1521	1532	0			48
							9	4	1673	9							
01	26691	X	20962	-0-	-5729	-0-	93	1	19120	3	Y	1575	1554	0			69
							16	4	1733	9							
02	24108	X	17904	-0-	-6204	-0-	98	1	16394	3	Y	1282	1299	0			52
							2	4	1410	9							
03	25327	X	17631	-0-	-7696	-0-	71	1	15899	3	Y	1508	1491	0			69
							2	4	1659	9							
04	21840	X	17953	-0-	-3887	-0-	64	1	16249	3	Y	1485	1487	0			67
							6	4	1634	9							

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	34980	X	29477	-0-	-5503	-0-	154	1	26438	3	Y	2623	2576	0	6	8	201
							2885	9									
12	35030	X	29076	-0-	-5954	-0-	146	1	25847	3	Y	2803	2890	0			114
							3083	9									
01	30163	X	28717	-0-	-1446	-0-	157	1	25558	3	Y	2729	2699	0			144
							3002	9									
02	27244	X	27103	-0-	-141	-0-	152	1	24332	3	Y	2381	2357	0			168
							2619	9									
03	30163	X	28002	-0-	-2161	-0-	150	1	25129	3	Y	2475	2512	0	1	8	130
							2723	9									
04	29190	X	26241	-0-	-2949	-0-	140	1	23541	3	Y	2327	2346	0	5	8	106
							2560	9									

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	27660	X	23034	-0-	-4626	-0-	120	1	20647	3	Y	2061	2028	0			159
							2267	9									
12	27001	X	22279	-0-	-4722	-0-	113	1	19921	3	Y	2041	2117	0			83
							2245	9									
01	26505	X	21549	-0-	-4956	-0-	118	1	19122	3	Y	2099	2071	0			111
							2309	9									
02	22988	X	19934	-0-	-3054	-0-	112	1	17935	3	Y	1715	1705	0			121
							1887	9									
03	24707	X	20962	-0-	-3745	-0-	112	1	18858	3	Y	1811	1837	0			95
							1992	9									
04	23040	X	20032	-0-	-3008	-0-	107	1	18075	3	Y	1682	1700	0			77
							1850	9									

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	30660	X	24528	-0-	-6132	-0-	128	1	22136	3	Y	2058	2033	0			158
							2264	9									
12	30504	X	25467	-0-	-5037	-0-	130	1	23014	3	Y	2112	2184	0			86
							2323	9									
01	29202	X	24686	-0-	-4516	-0-	139	1	22589	3	Y	1780	1772	0			94
							1958	9									
02	25424	X	19766	-0-	-5658	-0-	111	1	17739	3	Y	1742	1713	0			123
							1916	9									
03	26629	X	22357	-0-	-4272	-0-	120	1	20160	3	Y	1888	1912	0			99
							2077	9									
04	24660	X	20720	-0-	-3940	-0-	111	1	18680	3	Y	1754	1773	0			80
							1929	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27270 X	23220	-0-	-4050	-0-	79	1	20892	3	Y	2035	2036	0			66
						10	4	2239	9							
12	28179 X	14936	-0-	-13243	-0-	53	1	13073	3	Y	1639	1653	0			52
						7	4	1803	9							
01	26288 X	12777	-0-	-13511	-0-	52	1	10818	3	Y	1725	1701	0			76
						9	4	1898	9							
02	23744 X	13510	-0-	-10234	-0-	71	1	11788	3	Y	1499	1514	0			61
						2	4	1649	9							
03	24180 X	17516	-0-	-6664	-0-	70	1	15678	3	Y	1605	1593	0			73
						2	4	1766	9							
04	23220 X	17930	-0-	-5290	-0-	62	1	15839	3	Y	1840	1830	0			83
						5	4	2024	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

11	27720 X	23171	-0-	-4549	-0-	121	1	20758	3	Y	2084	2054	0			160
						2292	9									
12	27745 X	23824	-0-	-3921	-0-	121	1	21420	3	Y	2075	2151	0			84
						2283	9									
01	26350 X	22179	-0-	-4171	-0-	122	1	19857	3	Y	2000	1978	0			106
						2200	9									
02	22540 X	19331	-0-	-3209	-0-	109	1	17318	3	Y	1731	1715	0			122
						1904	9									
03	24645 X	20613	-0-	-4032	-0-	110	1	18514	3	Y	1808	1835	0			95
						1989	9									
04	23160 X	19766	-0-	-3394	-0-	105	1	17756	3	Y	1732	1748	0			79
						1905	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

11	26220 X	21569	-0-	-4651	-0-	56	1	19832	3	Y	1525	1519	1	5	8	59
						3	4	1678	9							
12	27094 X	24776	-0-	-2318	-0-	61	1	22803	3	Y	1734	1734	1			59
						5	4	1907	9							
01	25017 X	23269	-0-	-1748	-0-	60	1	21294	3	Y	1728	1723	1			64
						14	4	1901	9							
02	22036 X	19844	-0-	-2192	-0-	54	1	18212	3	Y	1412	1421	1			55
						25	4	1553	9							
03	24769 X	22037	-0-	-2732	-0-	66	1	20291	3	Y	1488	1506	1			37
						43	4	1637	9							
04	23970 X	20265	-0-	-3705	-0-	68	1	18491	3	Y	1531	1505	1			63
						22	4	1684	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

11	34500 X	28363	-0-	-6137	-0-	72	1	25791	3	Y	2269	2270	1			89
						4	4	2496	9							
12	35278 X	29364	-0-	-5914	-0-	71	1	26449	3	Y	2580	2581	1			88
						6	4	2838	9							
01	39125 X	39125	-0-	-0-	-0-	102	1	36242	3	Y	2506	2502	1			92
						24	4	2757	9							
02	30118 X	30118	-0-	-0-	-0-	83	1	27834	3	Y	1966	1981	1			77
						38	4	2163	9							
03	31217 X	24956	-0-	-6261	-0-	73	1	22349	3	Y	2261	2282	1			56
						47	4	2487	9							
04	30210 X	24712	-0-	-5498	-0-	82	1	22163	3	Y	2219	2184	1			91
						26	4	2441	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	34830 X	27993	-0-	-6837	-0-	72	1	25659	3	Y	2054	2051	1			80
						3	4	2259	9							
12	34906 X	29010	-0-	-5896	-0-	70	1	26354	3	Y	2346	2346	1			80
						5	4	2581	9							
01	29946 X	29319	-0-	-627	-0-	75	1	26745	3	Y	2255	2252	1			83
						18	4	2481	9							
02	27048 X	24649	-0-	-2399	-0-	67	1	22600	3	Y	1774	1788	1			69
						31	4	1951	9							
03	29946 X	26277	-0-	-3669	-0-	78	1	23936	3	Y	2012	2031	1			50
						50	4	2213	9							
04	28380 X	23499	-0-	-4881	-0-	78	1	21292	3	Y	1913	1884	1			79
						25	4	2104	9							

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
11	36240 X	30366	-0-	-5874	-0-	78	1	27766	3	Y	2289	2289	1			90
						4	4	2518	9							
12	37448 X	30206	-0-	-7242	-0-	73	1	27472	3	Y	2414	2422	1			82
						6	4	2655	9							
01	33232 X	28034	-0-	-5198	-0-	71	1	25304	3	Y	2402	2395	1			89
						17	4	2642	9							
02	30016 X	24342	-0-	-5674	-0-	66	1	22060	3	Y	1987	1998	1			78
						30	4	2186	9							
03	33232 X	29018	-0-	-4214	-0-	86	1	26434	3	Y	2221	2244	1			55
						55	4	2443	9							
04	30360 X	25450	-0-	-4910	-0-	85	1	23080	3	Y	2053	2023	1			85
						27	4	2258	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32970 X	25124	-0-	-7846	-0-	65	1	23176	3	Y	1709	1703	1			67
						3	4	1880	9							
12	32953 X	24256	-0-	-8697	-0-	60	1	22244	3	Y	1771	1778	1			60
						4	4	1948	9							
01	27125 X	23915	-0-	-3210	-0-	61	1	21921	3	Y	1744	1740	1			64
						15	4	1918	9							
02	24500 X	21201	-0-	-3299	-0-	58	1	19513	3	Y	1457	1464	1			57
						27	4	1603	9							
03	27125 X	23896	-0-	-3229	-0-	71	1	21884	3	Y	1723	1737	1			43
						46	4	1895	9							
04	25110 X	21169	-0-	-3941	-0-	71	1	19366	3	Y	1554	1533	1			64
						23	4	1709	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40890 X	32733	-0-	-8157	-0-	84	1	29924	3	Y	2474	2475	1			97
						4	4	2721	9							
12	40176 X	31137	-0-	-9039	-0-	76	1	28225	3	Y	2573	2583	1			87
						6	4	2830	9							
01	34782 X	30027	-0-	-4755	-0-	76	1	27117	3	Y	2560	2553	1			94
						18	4	2816	9							
02	31416 X	27533	-0-	-3883	-0-	75	1	25105	3	Y	2108	2120	1			82
						34	4	2319	9							
03	34782 X	27056	-0-	-7726	-0-	79	1	24416	3	Y	2282	2307	1			57
						51	4	2510	9							
04	32730 X	26032	-0-	-6698	-0-	86	1	23505	3	Y	2194	2161	1			90
						28	4	2413	9							

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	34380	X	32090	-0-	-2290	-0-	108	1	28763	3	Y	2914	2907	0			94
							14	4	3205	9							
12	35526	X	28549	-0-	-6977	-0-	105	1	25970	3	Y	2236	2259	0			71
							14	4	2460	9							
01	37913	X	28608	-0-	-9305	-0-	126	1	25924	3	Y	2306	2276	0			101
							21	4	2537	9							
02	34244	X	24336	-0-	-9908	-0-	133	1	22135	3	Y	1877	1902	0			76
							3	4	2065	9							
03	35805	X	25411	-0-	-10394	-0-	102	1	23065	3	Y	2036	2019	0			93
							4	4	2240	9							
04	32100	X	26326	-0-	-5774	-0-	93	1	23898	3	Y	2115	2112	0			96
							8	4	2327	9							

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

11	8880	X	2847	-0-	-6033	-0-	76	1	2456	3	Y	286	302	0			8
							315	9									
12	5332	X	2773	-0-	-2559	-0-	64	1	2059	3	Y	590	573	0			25
							1	4	649	9							
01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	281	1	7140	3	Y	1080	1064	0			41
							2	4	1188	9							
02	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	223	1	5520	3	Y	970	952	0			59
							3	4	1067	9							
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	206	1	4959	3	Y	827	848	0			38
							1	4	910	9							
*04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	185	1	4425	3	Y	709	700	0			47
							3	4	780	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

11	24690	X	11652	-0-	-13038	-0-	112	1	9611	3	Y	1754	1699	0	45	8	34
							1929	9									
12	20073	X	20073	-0-	-0-	-0-	259	1	17462	3	Y	2137	2132	0			39
							1	4	2351	9							
01	17732	X	12889	-0-	-4843	-0-	159	1	10501	3	Y	2025	2025	0			39
							1	4	2228	9							
02	16016	X	12379	-0-	-3637	-0-	54	1	10467	3	Y	1689	1694	0			34
							1858	9									
03	20088	X	16259	-0-	-3829	-0-	80	1	14291	3	Y	1715	1680	0	33	8	36
							1	4	1887	9							
04	19440	X	16660	-0-	-2780	-0-	87	1	14962	3	Y	1456	1453	0			39
							9	4	1602	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

11	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1	1	1188	3	Y	1281	1266	0			48
							1409	9									
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	2	1	1349	3	Y	1707	1692	0			63
							1	4	1878	9							
01	16337	X	3354	-0-	-12983	-0-	1	1	1284	3	Y	1880	1885	0			58
							1	4	2068	9							
02	14756	X	2701	-0-	-12055	-0-	1	1	543	3	Y	1961	1942	0			77
							2157	9									
03	5704	X	3430	-0-	-2274	-0-	3	1	1011	3	Y	2196	2200	0			73
							2416	9									
04	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	1	1	1392	3	Y	1457	1477	0			53
							1	4	1603	9							

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	17220 X	17179	-0-	-41	-0-	13	1	14181	3	Y	2713	2662	0			102
						1	4	2984	9							
12	17794 X	16860	-0-	-934	-0-	22	1	13330	3	Y	3184	3169	0			117
						6	4	3502	9							
01	18817 X	14483	-0-	-4334	-0-	4	1	10979	3	Y	3177	3196	0			98
						5	4	3495	9							
02	16912 X	11639	-0-	-5273	-0-	21	1	8195	3	Y	3106	3081	0			123
						6	4	3417	9							
03	18724 X	13804	-0-	-4920	-0-	27	1	10408	3	Y	3058	3079	0			102
						5	4	3364	9							
04	17190 X	12534	-0-	-4656	-0-	6	1	10203	3	Y	2105	2130	0			77
						9	4	2316	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

11	16170 X	4875	-0-	-11295	-0-	2	1	1797	3	Y	2796	2756	0	4	8	105
						3076	9									
12	16709 X	4230	-0-	-12479	-0-	4	1	2316	3	Y	1735	1776	0			64
						1	4	1909	9							
01	19003 X	5450	-0-	-13553	-0-	1	1	3020	3	Y	2206	2194	0	8	8	68
						2	4	2427	9							
02	15064 X	12525	-0-	-2539	-0-	26	1	9790	3	Y	2456	2427	0			97
						7	4	2702	9							
03	16492 X	14850	-0-	-1642	-0-	24	1	8995	3	Y	5297	5218	0			176
						4	4	5827	9							
*04	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	4	1	7932	3	Y	5406	5385	0			197
						7	4	5947	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8242 - 14231

11	26070 X	23058	-0-	-3012	-0-	238	1	20568	3	Y	2046	2032	0			40
						1	4	2251	9							
12	29306 X	29306	-0-	-0-	-0-	394	1	26478	3	Y	2212	2210	0	2	8	40
						1	4	2433	9							
01	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	355	1	23448	3	Y	2204	2202	0			42
						3	4	2424	9							
02	22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	106	1	20545	3	Y	1718	1725	0			35
						1	4	1890	9							
03	22413 X	21907	-0-	-506	-0-	113	1	19971	3	Y	1656	1656	0			35
						1	4	1822	9							
04	21690 X	20660	-0-	-1030	-0-	110	1	18811	3	Y	1571	1564	0			42
						11	4	1728	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

11	25560 X	24721	-0-	-839	-0-	85	1	22436	3	Y	1991	1992	0			64
						10	4	2190	9							
12	26412 X	19279	-0-	-7133	-0-	70	1	17296	3	Y	1731	1740	0			55
						9	4	1904	9							
01	26040 X	19781	-0-	-6259	-0-	87	1	17829	3	Y	1683	1664	0			74
						14	4	1851	9							
02	23520 X	17769	-0-	-5751	-0-	97	1	16145	3	Y	1385	1403	0			56
						3	4	1524	9							
03	25544 X	17719	-0-	-7825	-0-	70	1	15818	3	Y	1663	1643	0			76
						2	4	1829	9							
04	24720 X	18574	-0-	-6146	-0-	65	1	16549	3	Y	1776	1771	0			81
						6	4	1954	9							

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	22650	X	16888	-0-	-5762	-0-	135	1	14546	3	Y	2004	1983	0			100
							3	4	2204	9							
12	21793	X	17524	-0-	-4269	-0-	147	1	15122	3	Y	2044	2058	0			86
							7	4	2248	9							
01	19654	X	15550	-0-	-4104	-0-	127	1	13159	3	Y	2047	2045	0			88
							12	4	2252	9							
02	17752	X	13658	-0-	-4094	-0-	110	1	11555	3	Y	1798	1785	0			101
							15	4	1978	9							
03	18786	X	13048	-0-	-5738	-0-	111	1	11268	3	Y	1505	1492	0			114
							13	4	1656	9							
04	16950	X	14693	-0-	-2257	-0-	138	1	13005	3	Y	1405	1468	0			51
							4	4	1546	9							

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	29280	X	23559	-0-	-5721	-0-	80	1	21213	3	Y	2051	2056	0			66
							10	4	2256	9							
12	30256	X	20560	-0-	-9696	-0-	74	1	18519	3	Y	1779	1788	0			57
							10	4	1957	9							
01	29450	X	19974	-0-	-9476	-0-	86	1	17840	3	Y	1849	1825	0			81
							14	4	2034	9							
02	26600	X	17287	-0-	-9313	-0-	93	1	15554	3	Y	1489	1510	0			60
							2	4	1638	9							
03	26970	X	18592	-0-	-8378	-0-	73	1	16578	3	Y	1762	1742	0			80
							3	4	1938	9							
04	23550	X	18281	-0-	-5269	-0-	64	1	16396	3	Y	1651	1656	0			75
							5	4	1816	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	5320	-0-	-9980	-0-	4	1	4087	3	Y	1117	1114	0			42
							1229	9									
12	14074	X	3344	-0-	-10730	-0-	3	1	2030	3	Y	1191	1189	0			44
							1	4	1310	9							
01	11532	X	3359	-0-	-8173	-0-	1	1	2546	3	Y	737	758	0			23
							1	4	811	9							
02	10416	X	2033	-0-	-8383	-0-	4	1	1349	3	Y	617	616	0			24
							1	4	679	9							
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
04	5310	X	3681	-0-	-1629	-0-	1	1	2209	3	Y	1335	1286	0			49
							2	4	1469	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	8503	-0-	-5177	-0-	5	1	5930	3	Y	2334	2403	0			88
							1	4	2567	9							
12	14012	X	10405	-0-	-3607	-0-	14	1	8304	3	Y	1894	1912	0			70
							4	4	2083	9							
01	14291	X	10078	-0-	-4213	-0-	3	1	7757	3	Y	2104	2109	0			65
							4	4	2314	9							
02	12908	X	8349	-0-	-4559	-0-	16	1	6072	3	Y	2051	2035	0			81
							5	4	2256	9							
03	14291	X	9180	-0-	-5111	-0-	18	1	7068	3	Y	1900	1918	0			63
							4	4	2090	9							
04	10080	X	8205	-0-	-1875	-0-	3	1	6098	3	Y	1908	1901	0			70
							5	4	2099	9							

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	9990	X	193	-0-	-9797	-0-	2	1	149	3	Y	38	30	0	34	1	3
							42	9									
12	10323	X	5549	-0-	-4774	-0-	49	1	4777	3	Y	656	395	0	218	1	46
							1	4	722	9							
01	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	102	1	9881	3	Y	962	661	0	248	1	99
							2	4	1058	9							
02	8680	X	4683	-0-	-3997	-0-	66	1	3980	3	Y	576	634	0			41
							3	4	634	9							
03	5549	X	1881	-0-	-3668	-0-	19	1	1383	3	Y	435	429	0			47
							479	9									
04	10680	X	2644	-0-	-8036	-0-	26	1	2190	3	Y	389	408	0			28
							428	9									

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	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	81	1	7590	3	Y	670	532	0	112	1	58
							1	4	737	9							
12	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	127	1	12480	3	Y	1185	713	0	447	1	83
							2	4	1304	9							
01	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	95	1	9140	3	Y	1532	1052	0	405	1	158
							1	4	1685	9							
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	140	1	8503	3	Y	1271	1338	0			91
							7	4	1398	9							
03	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	164	1	11940	3	Y	2065	1933	0			223
							2272	9									
*04	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	122	1	10295	3	Y	1351	1476	0			98
							1486	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	8105	-0-	-3985	-0-	141	1	5756	3	Y	2006	2019	1			97
							1	4	2207	9							
12	11966	X	8993	-0-	-2973	-0-	158	1	6534	3	Y	2090	2091	1			96
							2	4	2299	9							
01	9424	X	8563	-0-	-861	-0-	161	1	6043	3	Y	2137	2119	1			114
							8	4	2351	9							
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	199	1	7131	3	Y	1794	1752	1			156
							1973	9									
03	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	213	1	7564	3	Y	1780	1827	1			109
							1958	9									
*04	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	225	1	7373	3	Y	1914	1946	1			77
							2105	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19890	X	17938	-0-	-1952	-0-	175	1	15066	3	Y	2452	2435	0			48
							2697	9									
12	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	257	1	17315	3	Y	2475	2478	0			45
							1	4	2723	9							
01	18569	X	17622	-0-	-947	-0-	222	1	14666	3	Y	2484	2482	0			47
							2	4	2732	9							
02	16744	X	16093	-0-	-651	-0-	72	1	14011	3	Y	1826	1836	0			37
							1	4	2009	9							
03	20305	X	15361	-0-	-4944	-0-	76	1	13354	3	Y	1755	1755	0			37
							1931	9									
04	19650	X	13942	-0-	-5708	-0-	71	1	12218	3	Y	1496	1493	0			40
							7	4	1646	9							

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	26580	X	24423	-0-	-2157	-0-	279	1	20650	3	Y	3167	3358	0	42	1	330
							10	4	3484	9							
12	27466	X	4270	-0-	-23196	-0-	43	1	2187	3	Y	1854	2027	0			157
							1	4	2039	9							
01	41354	X	3058	-0-	-38296	-0-	46	1	2251	3	Y	691	785	0			63
							1	4	760	9							
02	37352	X	3377	-0-	-33975	-0-	39	1	2175	3	Y	1056	1008	0			111
							1	4	1162	9							
03	32147	X	3961	-0-	-28186	-0-	37	1	2493	3	Y	1301	1289	0			123
							1431	9									
04	24420	X	3851	-0-	-20569	-0-	49	1	2529	3	Y	1157	1149	0			131
							1273	9									

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	20700	X	6212	-0-	-14488	-0-	61	1	4555	3	Y	1449	1422	0	10	1	151
							2	4	1594	9							
12	4867	X	3086	-0-	-1781	-0-	11	1	567	3	Y	2280	2205	0	37	8	189
							2508	9									
01	4867	X	3384	-0-	-1483	-0-	18	1	932	3	Y	2213	2199	0			203
							2434	9									
02	5796	X	1281	-0-	-4515	-0-	17	1	971	3	Y	266	441	0			28
							293	9									
03	6417	X	795	-0-	-5622	-0-	10	1	638	3	Y	134	142	0	8	8	12
							147	9									
04	6210	X	1460	-0-	-4750	-0-	25	1	1290	3	Y	132	129	0			15
							145	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	4341	-0-	-3789	-0-	36	1	3373	3	Y	847	672	0	163	1	74
							932	9									
12	9672	X	4002	-0-	-5670	-0-	36	1	3546	3	Y	382	230	0	199	1	27
							420	9									
01	9672	X	4822	-0-	-4850	-0-	46	1	4452	3	Y	294	202	0	89	1	30
							1	4	323	9							
02	8736	X	3770	-0-	-4966	-0-	58	1	3520	3	Y	172	190	0			12
							3	4	189	9							
03	6479	X	4139	-0-	-2340	-0-	51	1	3714	3	Y	340	315	0			37
							374	9									
*04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	63	1	5375	3	Y	984	950	0			71
							1082	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	4084	-0-	-6146	-0-	37	1	3475	3	Y	520	413	0	98	1	45
							572	9									
12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
01	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	-0-					-0-
02	9464	X	-0-	-0-	-9464	-0-					Y	-0-					-0-
03	10478	X	2	-0-	-10476	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	4080	X	31	-0-	-4049	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	4430	-0-	-4060	-0-	40	1	3760	3	Y	573	454	0	107	1	50
							630	9									
12	8773	X	5150	-0-	-3623	-0-	44	1	4320	3	Y	714	430	0	284	1	50
							1	4	785	9							
01	6820	X	5696	-0-	-1124	-0-	48	1	4632	3	Y	923	634	0	244	1	95
							1	4	1015	9							
02	5964	X	2487	-0-	-3477	-0-	34	1	2066	3	Y	351	421	0			25
							1	4	386	9							
03	6603	X	2149	-0-	-4454	-0-	25	1	1841	3	Y	257	254	0			28
							283	9									
04	5520	X	4605	-0-	-915	-0-	45	1	3795	3	Y	695	673	0			50
							765	9									

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

11	15480	X	10338	-0-	-5142	-0-	281	1	9056	3	Y	909	894	0			26
							1	4	1000	9							
12	15996	X	5835	-0-	-10161	-0-	126	1	4007	3	Y	1545	1505	0			66
							2	4	1700	9							
01	12710	X	5991	-0-	-6719	-0-	173	1	4402	3	Y	1285	1302	0			49
							2	4	1414	9							
02	9660	X	6663	-0-	-2997	-0-	223	1	5517	3	Y	836	834	0			51
							3	4	920	9							
03	10695	X	9314	-0-	-1381	-0-	292	1	7023	3	Y	1815	1783	0			83
							2	4	1997	9							
04	10350	X	9764	-0-	-586	-0-	323	1	7728	3	Y	1554	1535	0			102
							4	4	1709	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

11	27136	X	27136	-0-	-0-	-0-	66	1	23855	3	Y	2915	2929	0			41
							8	4	3207	9							
12	30487	X	30487	-0-	-0-	-0-	98	1	27087	3	Y	2990	2989	0			42
							13	4	3289	9							
01	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	73	1	30936	3	Y	3204	3188	0			58
							3	4	3524	9							
02	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	56	1	24443	3	Y	2348	2355	0			51
							4	4	2583	9							
03	30416	X	30416	-0-	-0-	-0-	86	1	27929	3	Y	2181	2189	0			43
							2	4	2399	9							
04	28830	X	24697	-0-	-4133	-0-	52	1	22640	3	Y	1807	1811	0			39
							17	4	1988	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

11	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	68	1	24739	3	Y	3873	3889	0			54
							9	4	4260	9							
12	27706	X	27706	-0-	-0-	-0-	85	1	23536	3	Y	3704	3706	0			52
							11	4	4074	9							
01	33294	X	33044	-0-	-250	-0-	69	1	29165	3	Y	3462	3451	0			63
							2	4	3808	9							
02	30072	X	27288	-0-	-2784	-0-	55	1	24013	3	Y	2924	2924	0			63
							4	4	3216	9							
03	33232	X	-0-	-0-	-33232	-0-					Y	2964	2969	0			58
04	31980	X	24116	-0-	-7864	-0-	49	1	21249	3	Y	2547	2550	0			55
							16	4	2802	9							

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	15150 X	9837	-0-	-5313	-0-	194	1	7937	3	Y	1550	1570	1			75
						1	4	1705	9							
12	14725 X	11844	-0-	-2881	-0-	238	1	9831	3	Y	1612	1613	1			74
						2	4	1773	9							
01	11284 X	9384	-0-	-1900	-0-	196	1	7354	3	Y	1658	1644	1			88
						10	4	1824	9							
02	10192 X	8227	-0-	-1965	-0-	179	1	6425	3	Y	1475	1435	1			128
						1623	9									
03	11284 X	9849	-0-	-1435	-0-	220	1	7808	3	Y	1655	1682	1			101
						1821	9									
04	10920 X	8030	-0-	-2890	-0-	190	1	6180	3	Y	1509	1549	1			61
						1660	9									

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	20010 X	9862	-0-	-10148	-0-	112	1	8241	3	Y	1368	1332	0	9	1	142
						4	4	1505	9							
12	20677 X	18455	-0-	-2222	-0-	318	1	16188	3	Y	1764	1757	0			149
						9	4	1940	9							
01	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	424	1	20962	3	Y	1620	1620	0			149
						6	4	1782	9							
02	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	281	1	15746	3	Y	1341	1349	0			141
						6	4	1475	9							
03	18445 X	15491	-0-	-2954	-0-	206	1	14171	3	Y	1012	1057	0			96
						1	4	1113	9							
04	21810 X	14121	-0-	-7689	-0-	247	1	12815	3	Y	961	948	0			109
						2	4	1057	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25080 X	24296	-0-	-784	-0-	56	1	20281	3	Y	3593	3593	0			50
						7	4	3952	9							
12	25916 X	20978	-0-	-4938	-0-	61	1	16919	3	Y	3627	3626	0			51
						8	4	3990	9							
01	36837 X	36837	-0-	-0-	-0-	75	1	31618	3	Y	4674	4640	0			85
						3	4	5141	9							
02	31399 X	31399	-0-	-0-	-0-	64	1	27928	3	Y	3094	3097	0	15	8	67
						4	4	3403	9							
03	25178 X	25178	-0-	-0-	-0-	69	1	22195	3	Y	2648	2663	0			52
						1	4	2913	9							
04	31170 X	29728	-0-	-1442	-0-	63	1	27622	3	Y	1838	1851	0			39
						21	4	2022	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29220 X	18463	-0-	-10757	-0-	41	1	14928	3	Y	3172	3184	0			44
						5	4	3489	9							
12	25043 X	25043	-0-	-0-	-0-	78	1	21481	3	Y	3158	3158	0			44
						10	4	3474	9							
01	24970 X	24970	-0-	-0-	-0-	51	1	21485	3	Y	3120	3107	0			57
						2	4	3432	9							
02	19437 X	19437	-0-	-0-	-0-	37	1	16000	3	Y	3089	3079	0			67
						2	4	3398	9							
03	21235 X	19914	-0-	-1321	-0-	52	1	16788	3	Y	2794	2806	0			55
						1	4	3073	9							
04	20550 X	18332	-0-	-2218	-0-	35	1	15404	3	Y	2619	2618	0			56
						12	4	2881	9							

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	37470	X	30934	-0-	-6536	-0-	95	1	26085	3	Y	4321	4320	0			78
							1	4	4753	9							
12	36704	X	31338	-0-	-5366	-0-	105	1	25697	3	Y	5028	5002	0			104
							5	4	5531	9							
01	33108	X	24885	-0-	-8223	-0-	81	1	20065	3	Y	4307	4325	0			86
							1	4	4738	9							
02	29904	X	23552	-0-	-6352	-0-	88	1	19555	3	Y	3554	3537	0			103
							3909	9									
03	31961	X	23857	-0-	-8104	-0-	86	1	19830	3	Y	3582	3565	0			120
							1	4	3940	9							
04	30930	X	22055	-0-	-8875	-0-	72	1	18227	3	Y	3402	3403	0			119
							14	4	3742	9							

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	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	106	1	29050	3	Y	4002	4017	0			73
							4402	9									
12	32426	X	27778	-0-	-4648	-0-	96	1	23301	3	Y	3978	3969	0			82
							5	4	4376	9							
01	36332	X	29766	-0-	-6566	-0-	102	1	25359	3	Y	3913	3917	0			78
							1	4	4304	9							
02	32816	X	26158	-0-	-6658	-0-	104	1	22773	3	Y	2982	2974	0			86
							1	4	3280	9							
03	36332	X	26351	-0-	-9981	-0-	99	1	22928	3	Y	3022	3007	0			101
							3324	9									
04	33570	X	25273	-0-	-8297	-0-	88	1	21960	3	Y	2917	2916	0			102
							16	4	3209	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26040	X	7304	-0-	-18736	-0-	77	1	5653	3	Y	1428	1436	0	13	8	149
							3	4	1571	9							
12	26908	X	2609	-0-	-24299	-0-	41	1	2095	3	Y	429	542	0			36
							1	4	472	9							
01	23405	X	1806	-0-	-21599	-0-	34	1	1666	3	Y	95	122	0			9
							1	4	105	9							
02	21028	X	3798	-0-	-17230	-0-	52	1	2888	3	Y	779	706	0			82
							1	4	857	9							
03	22785	X	5833	-0-	-16952	-0-	75	1	5145	3	Y	557	586	0			53
							613	9									
04	7290	X	6209	-0-	-1081	-0-	106	1	5516	3	Y	533	525	0			61
							1	4	586	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23220	X	14421	-0-	-8799	-0-	145	1	12496	3	Y	1618	1606	0			32
							1780	9									
12	23994	X	15718	-0-	-8276	-0-	211	1	14194	3	Y	1193	1202	0	1	8	22
							1	4	1312	9							
01	21111	X	20218	-0-	-893	-0-	272	1	17961	3	Y	1803	1791	0			34
							2	4	1983	9							
02	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	91	1	17414	3	Y	1717	1716	0			35
							1889	9									
03	19127	X	18717	-0-	-410	-0-	96	1	16893	3	Y	1571	1573	0			33
							1728	9									
04	19560	X	14564	-0-	-4996	-0-	76	1	13059	3	Y	1292	1290	0			35
							8	4	1421	9							

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	25440 X	17079	-0-	-8361	-0-	176	1	15145	3	Y	1598	1586	0			31
						1758	9									
12	21824 X	15946	-0-	-5878	-0-	213	1	14317	3	Y	1286	1294	0			23
						1	4	1415	9							
01	22666 X	22666	-0-	-0-	-0-	308	1	20296	3	Y	1873	1860	0			36
						2	4	2060	9							
02	19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	90	1	17558	3	Y	1685	1687	0			34
						1	4	1854	9							
03	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	97	1	17054	3	Y	1615	1615	0			34
						1777	9									
04	20160 X	17413	-0-	-2747	-0-	92	1	15737	3	Y	1432	1427	0			39
						9	4	1575	9							

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	29790 X	18071	-0-	-11719	-0-	185	1	15911	3	Y	1795	1783	0			35
						1975	9									
12	30783 X	19699	-0-	-11084	-0-	258	1	17391	3	Y	1863	1864	0			34
						1	4	2049	9							
01	26908 X	21270	-0-	-5638	-0-	289	1	19058	3	Y	1746	1747	0			33
						2	4	1921	9							
02	21924 X	18128	-0-	-3796	-0-	85	1	16248	3	Y	1632	1632	0			33
						1795	9									
03	21452 X	17274	-0-	-4178	-0-	87	1	15396	3	Y	1628	1627	0			34
						1791	9									
04	20580 X	15911	-0-	-4669	-0-	83	1	14240	3	Y	1436	1431	0			39
						8	4	1580	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24990 X	22269	-0-	-2721	-0-	227	1	19646	3	Y	2177	2159	0			43
						1	4	2395	9							
12	25823 X	20845	-0-	-4978	-0-	273	1	18373	3	Y	1998	2005	0			36
						1	4	2198	9							
01	25544 X	19019	-0-	-6525	-0-	253	1	16671	3	Y	1903	1903	0			36
						2	4	2093	9							
02	23072 X	16886	-0-	-6186	-0-	79	1	15128	3	Y	1526	1531	0			31
						1679	9									
03	23002 X	15915	-0-	-7087	-0-	80	1	14010	3	Y	1659	1655	0			35
						1825	9									
04	22260 X	17462	-0-	-4798	-0-	92	1	15746	3	Y	1468	1463	0			40
						9	4	1615	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28890 X	25958	-0-	-2932	-0-	263	1	22716	3	Y	2707	2688	0			53
						1	4	2978	9							
12	29016 X	24057	-0-	-4959	-0-	310	1	20864	3	Y	2620	2626	0			47
						1	4	2882	9							
01	28551 X	21310	-0-	-7241	-0-	281	1	18501	3	Y	2296	2299	0			44
						2	4	2526	9							
02	25200 X	18641	-0-	-6559	-0-	83	1	16213	3	Y	2131	2132	0			43
						1	4	2344	9							
03	26815 X	22952	-0-	-3863	-0-	114	1	20350	3	Y	2261	2256	0			48
						1	4	2487	9							
04	25950 X	20619	-0-	-5331	-0-	105	1	18159	3	Y	2131	2121	0			58
						11	4	2344	9							

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	20040	X	1640	-0-	-18400	-0-	5	1	399	3	Y	1124	1027	0	2	1	117
							1236	9									
12	12090	X	2477	-0-	-9613	-0-	17	1	848	3	Y	1465	1458	0			124
							1612	9									
01	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	290	1	14324	3	Y	1257	1266	0			115
							4	4	1383	9							
02	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	296	1	16519	3	Y	998	1008	0			105
							7	4	1098	9							
03	22507	X	22507	-0-	-0-	-0-	305	1	21036	3	Y	1059	1064	0			100
							1	4	1165	9							
*04	21120	X	21120	-0-	-0-	-0-	375	1	19377	3	Y	1242	1201	0			141
							2	4	1366	9							

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	18630	X	9433	-0-	-9197	-0-	103	1	7619	3	Y	1552	1390	0			162
							4	4	1707	9							
12	22432	X	22432	-0-	-0-	-0-	385	1	19654	3	Y	2165	2144	0			183
							11	4	2382	9							
01	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	278	1	13763	3	Y	1741	1764	0			160
							4	4	1915	9							
02	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	157	1	8730	3	Y	1493	1496	0			157
							4	4	1642	9							
03	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	141	1	9737	3	Y	1139	1188	0			108
							1	4	1253	9							
*04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	64	1	3343	3	Y	555	600	0			63
							611	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	18332	-0-	-3718	-0-	174	1	15068	3	Y	2808	2790	0			55
							1	4	3089	9							
12	21669	X	14225	-0-	-7444	-0-	163	1	10934	3	Y	2844	2848	0			51
							3128	9									
01	20956	X	14591	-0-	-6365	-0-	187	1	12281	3	Y	1929	1943	0			37
							1	4	2122	9							
02	17108	X	14274	-0-	-2834	-0-	62	1	12056	3	Y	1959	1956	0			40
							1	4	2155	9							
03	18941	X	15195	-0-	-3746	-0-	71	1	12738	3	Y	2168	2162	0			46
							1	4	2385	9							
04	18330	X	14212	-0-	-4118	-0-	70	1	12009	3	Y	1933	1927	0			52
							7	4	2126	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34655	X	34655	-0-	-0-	-0-	112	1	30791	3	Y	3410	3419	0			62
							1	4	3751	9							
12	32457	X	30046	-0-	-2411	-0-	107	1	26127	3	Y	3461	3451	0			72
							5	4	3807	9							
01	37045	X	24342	-0-	-12703	-0-	84	1	20937	3	Y	3018	3030	0			60
							1	4	3320	9							
02	32704	X	21143	-0-	-11561	-0-	83	1	18402	3	Y	2416	2406	0			70
							2658	9									
03	36208	X	29221	-0-	-6987	-0-	114	1	26229	3	Y	2615	2598	0			87
							1	4	2877	9							
04	34650	X	28800	-0-	-5850	-0-	102	1	25747	3	Y	2665	2659	0			93
							19	4	2932	9							

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	24660	X	23450	-0-	-1210	-0-	74	1	20168	3	Y	2916	2922	0			53
							3208	9									
12	25482	X	21240	-0-	-4242	-0-	73	1	17767	3	Y	3088	3077	0			64
							3	4	3397	9							
01	27249	X	15445	-0-	-11804	-0-	52	1	12856	3	Y	2305	2323	0			46
							1	4	2536	9							
02	23884	X	16028	-0-	-7856	-0-	61	1	13475	3	Y	2265	2246	0			65
							2492	9									
03	26443	X	6614	-0-	-19829	-0-	25	1	5613	3	Y	887	898	0	25	8	29
							976	9									
04	23460	X	3085	-0-	-20375	-0-	11	1	2684	3	Y	353	370	0			12
							2	4	388	9							

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	30000	X	25349	-0-	-4651	-0-	77	1	21336	3	Y	3578	3585	0			65
							3936	9									
12	30101	X	27807	-0-	-2294	-0-	99	1	24221	3	Y	3165	3164	0			66
							5	4	3482	9							
01	30101	X	25516	-0-	-4585	-0-	90	1	22127	3	Y	2998	3004	0			60
							1	4	3298	9							
02	27160	X	18728	-0-	-8432	-0-	74	1	16376	3	Y	2071	2071	0			60
							2278	9									
03	29450	X	22641	-0-	-6809	-0-	89	1	20279	3	Y	2066	2057	0			69
							2273	9									
04	26910	X	17612	-0-	-9298	-0-	61	1	15374	3	Y	1968	1968	0			69
							12	4	2165	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	10408	-0-	-3632	-0-	133	1	9859	3	Y	374	335	0			39
							5	4	411	9							
12	21520	X	21520	-0-	-0-	-0-	392	1	20018	3	Y	999	954	0			84
							11	4	1099	9							
01	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	233	1	11529	3	Y	1203	1177	0			110
							4	4	1323	9							
02	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	162	1	9050	3	Y	859	879	0			90
							4	4	945	9							
03	18414	X	11835	-0-	-6579	-0-	162	1	11193	3	Y	435	484	0			41
							1	4	479	9							
04	17820	X	11048	-0-	-6772	-0-	201	1	10369	3	Y	434	426	0			49
							1	4	477	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	6072	-0-	-14358	-0-	41	1	3090	3	Y	2672	2432	0	3	1	278
							2	4	2939	9							
12	21111	X	7716	-0-	-13395	-0-	78	1	3999	3	Y	3306	3278	0	29	8	277
							2	4	3637	9							
01	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	69	1	3382	3	Y	3277	3211	0	47	8	296
							1	4	3605	9							
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	72	1	4018	3	Y	2003	2081	0	8	8	210
							2	4	2203	9							
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	59	1	4085	3	Y	2741	2679	0	14	8	258
							3015	9									
*04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	104	1	5431	3	Y	529	719	0	9	8	59
							1	4	582	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

11	9660 X	5392	-0-	-4268	-0-	46	1	4350	3	Y	905	718	0	148	1	79
						996	9									
12	9982 X	6504	-0-	-3478	-0-	54	1	5371	3	Y	980	590	0	400	1	69
						1	4	1078	9							
01	9300 X	6979	-0-	-2321	-0-	67	1	6518	3	Y	357	245	0	144	1	37
						1	4	393	9							
02	6720 X	2127	-0-	-4593	-0-	33	1	2017	3	Y	68	100	0			5
						2	4	75	9							
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

11	30148 X	30148	-0-	-0-	-0-	71	1	25665	3	Y	4003	4022	0			56
						9	4	4403	9							
12	26486 X	26486	-0-	-0-	-0-	81	1	22314	3	Y	3709	3713	0			52
						11	4	4080	9							
01	34937 X	22927	-0-	-12010	-0-	46	1	19329	3	Y	3227	3220	0			59
						2	4	3550	9							
02	31556 X	24199	-0-	-7357	-0-	48	1	21092	3	Y	2778	2777	0			60
						3	4	3056	9							
03	33697 X	23719	-0-	-9978	-0-	63	1	20225	3	Y	3118	3117	0			61
						1	4	3430	9							
04	30150 X	20722	-0-	-9428	-0-	40	1	17549	3	Y	2836	2836	0			61
						13	4	3120	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

11	19140 X	17072	-0-	-2068	-0-	166	1	14345	3	Y	2328	2310	0			46
						2561	9									
12	18538 X	15503	-0-	-3035	-0-	188	1	12683	3	Y	2392	2395	0			43
						1	4	2631	9							
01	18197 X	13887	-0-	-4310	-0-	177	1	11633	3	Y	1887	1894	0			36
						1	4	2076	9							
02	15932 X	13698	-0-	-2234	-0-	61	1	11764	3	Y	1703	1705	0			34
						1873	9									
03	17639 X	13872	-0-	-3767	-0-	68	1	11883	3	Y	1746	1743	0			37
						1921	9									
04	17070 X	11770	-0-	-5300	-0-	59	1	10093	3	Y	1465	1462	0			40
						6	4	1612	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30008 X	30008	-0-	-0-	-0-	94	1	25936	3	Y	3616	3622	0			66
						3978	9									
12	30783 X	27597	-0-	-3186	-0-	98	1	24059	3	Y	3123	3124	0			65
						5	4	3435	9							
01	34596 X	32196	-0-	-2400	-0-	115	1	28568	3	Y	3192	3193	0			64
						2	4	3511	9							
02	30940 X	24625	-0-	-6315	-0-	98	1	21553	3	Y	2704	2690	0			78
						2974	9									
03	34255 X	27022	-0-	-7233	-0-	103	1	23549	3	Y	3064	3040	0			102
						3370	9									
04	31170 X	25562	-0-	-5608	-0-	89	1	22326	3	Y	2845	2848	0			99
						17	4	3130	9							

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	23550 X	18549	-0-	-5001	-0-	189	1	16394	3	Y	1786	1780	0			35
						1	4	1965	9							
12	24957 X	24957	-0-	-0-	-0-	334	1	22412	3	Y	2009	2008	0			36
						1	4	2210	9							
01	24118 X	21298	-0-	-2820	-0-	279	1	18427	3	Y	2354	2345	0			45
						3	4	2589	9							
02	20020 X	16957	-0-	-3063	-0-	75	1	14723	3	Y	1962	1967	0			40
						1	4	2158	9							
03	24955 X	17835	-0-	-7120	-0-	87	1	15497	3	Y	2045	2042	0			43
						1	4	2250	9							
04	24150 X	16475	-0-	-7675	-0-	83	1	14271	3	Y	1921	1912	0			52
						8	4	2113	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26490 X	21647	-0-	-4843	-0-	265	1	19526	3	Y	1678	1790	0	24	1	175
						10	4	1846	9							
12	27373 X	22392	-0-	-4981	-0-	396	1	20195	3	Y	1627	1665	0			137
						11	4	1790	9							
01	33511 X	19832	-0-	-13679	-0-	354	1	17523	3	Y	1772	1747	0			162
						6	4	1949	9							
02	27888 X	24096	-0-	-3792	-0-	384	1	21483	3	Y	2018	1968	0			212
						9	4	2220	9							
03	30876 X	24005	-0-	-6871	-0-	305	1	21060	3	Y	2399	2384	0			227
						1	4	2639	9							
*04	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	354	1	18317	3	Y	3057	2937	0			347
						2	4	3363	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33210 X	26094	-0-	-7116	-0-	314	1	23184	3	Y	2349	2395	0	26	1	241
						12	4	2584	9			30	8			
12	34317 X	28965	-0-	-5352	-0-	502	1	25618	3	Y	2574	2598	0			217
						14	4	2831	9							
01	33790 X	20291	-0-	-13499	-0-	347	1	17168	3	Y	2518	2504	0			231
						6	4	2770	9							
02	30520 X	15181	-0-	-15339	-0-	226	1	12645	3	Y	2095	2106	0			220
						5	4	2305	9							
03	33790 X	16128	-0-	-17662	-0-	198	1	13627	3	Y	2093	2115	0			198
						1	4	2302	9							
04	28020 X	17291	-0-	-10729	-0-	263	1	13592	3	Y	3122	2965	0			355
						2	4	3434	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23850	X	18774	-0-	-5076	-0-	189	1	16254	3	Y	2119	2114	0	1	8	42
							2331	9									
12	24645	X	17270	-0-	-7375	-0-	213	1	14312	3	Y	2495	2492	0			45
							2745	9									
01	24645	X	18216	-0-	-6429	-0-	232	1	15311	3	Y	2428	2427	0			46
							2	4	2671	9							
02	17528	X	16535	-0-	-993	-0-	74	1	14150	3	Y	2101	2105	0			42
							2311	9									
03	19406	X	16877	-0-	-2529	-0-	82	1	14444	3	Y	2137	2134	0			45
							2351	9									
04	18780	X	16173	-0-	-2607	-0-	83	1	14181	3	Y	1728	1726	0			47
							8	4	1901	9							

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	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	127	1	11966	3	Y	418	332	0	90	1	36
							1	4	460	9							
12	11532	X	7260	-0-	-4272	-0-	61	1	5947	3	Y	1137	684	0	409	1	80
							1	4	1251	9							
01	10571	X	785	-0-	-9786	-0-	5	1	474	3	Y	278	191	0	138	1	29
							306	9									
02	11704	X	7455	-0-	-4249	-0-	99	1	5961	3	Y	1264	1203	0			90
							5	4	1390	9							
03	12958	X	11167	-0-	-1791	-0-	133	1	9633	3	Y	1274	1226	0			138
							1401	9									
04	12540	X	7221	-0-	-5319	-0-	74	1	6290	3	Y	779	861	0			56
							857	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31637	X	31637	-0-	-0-	-0-	102	1	28074	3	Y	3146	3145	0			57
							3461	9									
12	31620	X	26977	-0-	-4643	-0-	99	1	24341	3	Y	2302	2311	0			48
							5	4	2532	9							
01	30008	X	23844	-0-	-6164	-0-	86	1	21366	3	Y	2174	2179	0			43
							1	4	2391	9							
02	27104	X	21209	-0-	-5895	-0-	86	1	18963	3	Y	1964	1950	0			57
							2160	9									
03	30008	X	23970	-0-	-6038	-0-	93	1	21618	3	Y	2054	2042	0			69
							2259	9									
04	29040	X	21763	-0-	-7277	-0-	80	1	20160	3	Y	1371	1392	0			48
							15	4	1508	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19770	X	1408	-0-	-18362	-0-	4	3	1404	9	Y	1276	1283	0	1	8	25
12	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
01	18724	X	-0-	-0-	-18724	-0-					Y	-0-					-0-
02	14588	X	49	-0-	-14539	-0-	45	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	9548	X	26	-0-	-9522	-0-	22	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23400 X	20581	-0-	-2819	-0-	206	1	17854	3	Y	2291	2259	0	14	8	45
						1	4	2520	9							
12	19763 X	19763	-0-	-0-	-0-	248	1	16664	3	Y	2591	2589	0			47
						1	4	2850	9							
01	20925 X	17920	-0-	-3005	-0-	227	1	15015	3	Y	2433	2434	0			46
						2	4	2676	9							
02	19208 X	17287	-0-	-1921	-0-	76	1	14552	3	Y	2417	2414	0			49
						2659	9									
03	21266 X	19837	-0-	-1429	-0-	95	1	16801	3	Y	2674	2667	0			56
						2941	9									
04	20580 X	16354	-0-	-4226	-0-	78	1	13369	3	Y	2635	2620	0			71
						8	4	2899	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

11	19470 X	12998	-0-	-6472	-0-	124	1	10687	3	Y	1988	1977	0			39
						2187	9									
12	18724 X	15046	-0-	-3678	-0-	191	1	12828	3	Y	1843	1849	0			33
						2027	9									
01	16870 X	16870	-0-	-0-	-0-	213	1	14096	3	Y	2326	2315	0			44
						2	4	2559	9							
02	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	67	1	12783	3	Y	1967	1971	0			40
						2164	9									
03	15035 X	13723	-0-	-1312	-0-	66	1	11597	3	Y	1873	1873	0			40
						2060	9									
04	16320 X	13022	-0-	-3298	-0-	65	1	11282	3	Y	1516	1515	0			41
						7	4	1668	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

11	18030 X	12152	-0-	-5878	-0-	123	1	10630	3	Y	1272	1266	0			25
						1399	9									
12	18631 X	12439	-0-	-6192	-0-	164	1	11029	3	Y	1133	1138	0			20
						1246	9									
01	17639 X	13708	-0-	-3931	-0-	181	1	11908	3	Y	1471	1463	0			28
						1	4	1618	9							
02	13664 X	12218	-0-	-1446	-0-	56	1	10779	3	Y	1257	1260	0			25
						1383	9									
03	15128 X	13032	-0-	-2096	-0-	64	1	11306	3	Y	1511	1504	0			32
						1662	9									
*04	13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	70	1	12027	3	Y	1408	1402	0			38
						7	4	1549	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

11	20520 X	18529	-0-	-1991	-0-	184	1	15891	3	Y	2230	2192	0	24	8	43
						1	4	2453	9							
12	20863 X	13740	-0-	-7123	-0-	170	1	11425	3	Y	1950	1958	0			35
						2145	9									
01	20801 X	16621	-0-	-4180	-0-	218	1	14430	3	Y	1792	1793	0			34
						2	4	1971	9							
02	17304 X	14363	-0-	-2941	-0-	62	1	11871	3	Y	2209	2198	0			45
						2430	9									
03	19158 X	16359	-0-	-2799	-0-	78	1	13784	3	Y	2270	2267	0			48
						2497	9									
04	18540 X	13218	-0-	-5322	-0-	65	1	11111	3	Y	1851	1849	0			50
						6	4	2036	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31410 X	21749	-0-	-9661	-0-	261	1	19244	3	Y	2031	2174	0	29	1	211
						10	4	2234	9							
12	34317 X	24868	-0-	-9449	-0-	422	1	21529	3	Y	2642	2630	0			223
						11	4	2906	9							
01	41013 X	21272	-0-	-19741	-0-	358	1	17727	3	Y	2892	2850	0			265
						6	4	3181	9							
02	37044 X	14185	-0-	-22859	-0-	195	1	10896	3	Y	2809	2779	0			295
						4	4	3090	9							
03	27776 X	18248	-0-	-9528	-0-	218	1	15023	3	Y	2733	2747	0	25	8	256
						1	4	3006	9							
04	24060 X	15146	-0-	-8914	-0-	226	1	11722	3	Y	2906	2832	0			330
						1	4	3197	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 7368 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 SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

11	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	256	1	22121	3	Y	2672	2652	0			52
						1	4	2939	9							
12	22816 X	22300	-0-	-516	-0-	282	1	18948	3	Y	2790	2792	0			50
						1	4	3069	9							
01	22816 X	21112	-0-	-1704	-0-	269	1	17738	3	Y	2821	2817	0			54
						2	4	3103	9							
02	23632 X	18073	-0-	-5559	-0-	79	1	15433	3	Y	2327	2334	0			47
						1	4	2560	9							
03	26164 X	18067	-0-	-8097	-0-	86	1	15364	3	Y	2378	2375	0			50
						1	4	2616	9							
04	25320 X	15935	-0-	-9385	-0-	79	1	13531	3	Y	2106	2099	0			57
						8	4	2317	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

11	19500 X	18887	-0-	-613	-0-	179	1	15432	3	Y	2978	2955	0			59
						3276	9									
12	20150 X	13929	-0-	-6221	-0-	168	1	11274	3	Y	2261	2279	0			41
						2487	9									
01	19406 X	15301	-0-	-4105	-0-	193	1	12735	3	Y	2155	2155	0			41
						2	4	2371	9							
02	17640 X	13393	-0-	-4247	-0-	60	1	11500	3	Y	1666	1673	0			34
						1833	9									
03	19530 X	15559	-0-	-3971	-0-	75	1	13239	3	Y	2041	2032	0			43
						2245	9									
04	18900 X	14484	-0-	-4416	-0-	73	1	12425	3	Y	1799	1793	0			49
						7	4	1979	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24270	X	17322	-0-	-6948	-0-	167	1	14512	3	Y	2402	2381	0			47
							1	4	2642	9							
12	23157	X	15633	-0-	-7524	-0-	195	1	13037	3	Y	2183	2191	0			39
							2401	9									
01	19251	X	14899	-0-	-4352	-0-	191	1	12574	3	Y	1939	1941	0			37
							1	4	2133	9							
02	16156	X	13086	-0-	-3070	-0-	58	1	11194	3	Y	1667	1670	0			34
							1834	9									
03	17887	X	13494	-0-	-4393	-0-	65	1	11501	3	Y	1753	1750	0			37
							1928	9									
04	17310	X	12647	-0-	-4663	-0-	63	1	10801	3	Y	1615	1608	0			44
							6	4	1777	9							

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	5760	X	3814	-0-	-1946	-0-	211	1	3075	3	Y	480	378	0	106	1	51
							528	9									
12	6107	X	4102	-0-	-2005	-0-	194	1	2906	3	Y	910	499	0	395	1	67
							1	4	1001	9							
01	7192	X	3927	-0-	-3265	-0-	219	1	2947	3	Y	692	566	0	138	1	55
							761	9									
02	6496	X	4432	-0-	-2064	-0-	279	1	3516	3	Y	579	567	0			67
							637	9									
03	7192	X	5207	-0-	-1985	-0-	365	1	4382	3	Y	418	444	0			41
							460	9									
*04	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	303	1	3833	3	Y	374	365	0			50
							411	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23730	X	18844	-0-	-4886	-0-	187	1	16096	3	Y	2328	2308	0			46
							2561	9									
12	22940	X	16947	-0-	-5993	-0-	212	1	14213	3	Y	2293	2298	0			41
							2522	9									
01	19437	X	15175	-0-	-4262	-0-	190	1	12575	3	Y	2189	2188	0			42
							2	4	2408	9							
02	17584	X	14163	-0-	-3421	-0-	62	1	12020	3	Y	1891	1895	0			38
							1	4	2080	9							
03	19468	X	14808	-0-	-4660	-0-	71	1	12580	3	Y	1960	1957	0			41
							1	4	2156	9							
04	18840	X	13941	-0-	-4899	-0-	69	1	11841	3	Y	1840	1831	0			50
							7	4	2024	9							

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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	23130 X	5329	-0-	-17801	-0-	54	1	3996	3	Y	1161	1021	0	21	8	119
						2	4	1277	9							
12	17577 X	7555	-0-	-10022	-0-	105	1	5372	3	Y	1886	1846	0			159
						3	4	2075	9							
01	15097 X	5962	-0-	-9135	-0-	78	1	3836	3	Y	1861	1849	0			171
						1	4	2047	9							
02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	59	1	3277	3	Y	1786	1769	0			188
						1	4	1965	9							
03	7564 X	3526	-0-	-4038	-0-	21	1	1437	3	Y	1880	1867	0	25	8	176
						2068	9									
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	784	871	0			89

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 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-

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-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

11	20520 X	18579	-0-	-1941	-0-	125	1	16309	3	Y	1926	1959	0			107
						26	4	2119	9							
12	17112 X	5072	-0-	-12040	-0-	27	1	3116	3	Y	1751	1758	0			100
						3	4	1926	9							
01	15686 X	10865	-0-	-4821	-0-	84	1	9233	3	Y	1401	1402	0			99
						7	4	1541	9							
02	16184 X	9894	-0-	-6290	-0-	71	1	8613	3	Y	1096	1151	0			44
						4	4	1206	9							
03	17918 X	10150	-0-	-7768	-0-	90	1	9178	3	Y	795	800	0			39
						7	4	875	9							
04	17340 X	10781	-0-	-6559	-0-	117	1	9937	3	Y	648	620	0			67
						14	4	713	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 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	21450 X	10877	-0-	-10573	-0-	74	1	9690	3	Y	998	1032	0			55
						15	4	1098	9							
12	17670 X	5755	-0-	-11915	-0-	42	1	4773	3	Y	850	857	0			48
						5	4	935	9							
01	13919 X	7681	-0-	-6238	-0-	64	1	7025	3	Y	534	544	0			38
						5	4	587	9							
02	12572 X	7630	-0-	-4942	-0-	58	1	6967	3	Y	546	562	0			22
						4	4	601	9							
03	13919 X	4142	-0-	-9777	-0-	32	1	3285	3	Y	748	733	0			37
						2	4	823	9							
04	10890 X	3295	-0-	-7595	-0-	27	1	2319	3	Y	860	808	0			89
						3	4	946	9							

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

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

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

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 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 #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 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-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 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 #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 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-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 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-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57510 X	46224	-0-	-11286	-0-	165	1	40814	3	Y	4740	4731	0			80
						31	4	5214	9							
12	59427 X	32828	-0-	-26599	-0-	177	1	28672	3	Y	3611	3649	0			42
						7	4	3972	9							
01	52545 X	31928	-0-	-20617	-0-	193	1	27982	3	Y	3410	3385	0	1	8	66
						2	4	3751	9							
02	47460 X	30837	-0-	-16623	-0-	185	1	27215	3	Y	3110	3092	0			84
						16	4	3421	9							
03	52545 X	31371	-0-	-21174	-0-	176	1	27867	3	Y	3009	3050	0			43
						18	4	3310	9							
04	46230 X	29699	-0-	-16531	-0-	172	1	26477	3	Y	2758	2718	0	2	8	81
						16	4	3034	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43860 X	41875	-0-	-1985	-0-	155	1	38382	3	Y	3008	3008	0			51
						29	4	3309	9							
12	45322 X	32814	-0-	-12508	-0-	184	1	29880	3	Y	2494	2516	0			29
						7	4	2743	9							
01	50065 X	30582	-0-	-19483	-0-	193	1	27960	3	Y	2206	2192	0			43
						2	4	2427	9							
02	44800 X	28447	-0-	-16353	-0-	178	1	26268	3	Y	1805	1799	0			49
						15	4	1986	9							
03	49600 X	27787	-0-	-21813	-0-	162	1	25651	3	Y	1779	1803	0			25
						17	4	1957	9							
04	41880 X	26106	-0-	-15774	-0-	158	1	24284	3	Y	1500	1481	0			44
						14	4	1650	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14820 X	10443	-0-	-4377	-0-	335	1	9002	3	Y	1003	985	0			85
						3	4	1103	9							
12	10447 X	7028	-0-	-3419	-0-	266	1	5706	3	Y	955	957	0			83
						5	4	1051	9							
01	9982 X	7503	-0-	-2479	-0-	251	1	5804	3	Y	1315	1292	0			106
						1	4	1447	9							
02	9744 X	7828	-0-	-1916	-0-	282	1	5890	3	Y	1501	1492	0			115
						5	4	1651	9							
03	10788 X	8934	-0-	-1854	-0-	392	1	7272	3	Y	1153	1145	0			123
						2	4	1268	9							
04	10440 X	6299	-0-	-4141	-0-	267	1	5099	3	Y	847	873	0			97
						1	4	932	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

11	15930 X	3147	-0-	-12783	-0-	102	1	2743	3	Y	274	288	0			23
						1	4	301	9							
12	11997 X	2234	-0-	-9763	-0-	88	1	1876	3	Y	244	246	0			21
						2	4	268	9							
01	11997 X	4533	-0-	-7464	-0-	167	1	3878	3	Y	443	428	0			36
						1	4	487	9							
02	8904 X	4338	-0-	-4566	-0-	167	1	3496	3	Y	611	598	0	2	8	47
						3	4	672	9							
03	6076 X	2714	-0-	-3362	-0-	112	1	2086	3	Y	468	465	0			50
						1	4	515	9							
*04	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	242	1	4610	3	Y	576	560	0			66
						1	4	634	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

11	16620 X	16030	-0-	-590	-0-	544	1	14618	3	Y	785	768	0			66
						4	4	864	9							
12	17174 X	9326	-0-	-7848	-0-	379	1	8124	3	Y	742	743	0			65
						7	4	816	9							
01	16058 X	9910	-0-	-6148	-0-	372	1	8614	3	Y	839	836	0			68
						1	4	923	9							
02	14952 X	7062	-0-	-7890	-0-	281	1	5873	3	Y	820	825	0			63
						6	4	902	9							
03	16554 X	8065	-0-	-8489	-0-	371	1	6887	3	Y	733	718	0			78
						1	4	806	9							
04	16020 X	6884	-0-	-9136	-0-	312	1	5921	3	Y	591	601	0			68
						1	4	650	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54780 X	39415	-0-	-15365	-0-	141	1	34782	3	Y	4060	3985	0	63	8	67
						26	4	4466	9							
12	51367 X	32671	-0-	-18696	-0-	177	1	28678	3	Y	3463	3490	0			40
						7	4	3809	9							
01	46965 X	29231	-0-	-17734	-0-	179	1	25935	3	Y	2832	2817	0			55
						2	4	3115	9							
02	42140 X	26854	-0-	-15286	-0-	163	1	24036	3	Y	2401	2391	0			65
						14	4	2641	9							
03	44671 X	27668	-0-	-17003	-0-	158	1	25010	3	Y	2257	2290	0			32
						17	4	2483	9							
04	39420 X	25844	-0-	-13576	-0-	151	1	23247	3	Y	2211	2178	0			65
						14	4	2432	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59850 X	49598	-0-	-10252	-0-	178	1	43884	3	Y	5003	4996	0			84
						33	4	5503	9							
12	61845 X	41551	-0-	-20294	-0-	227	1	36685	3	Y	4209	4244	0			49
						9	4	4630	9							
01	59272 X	39770	-0-	-19502	-0-	240	1	34739	3	Y	4353	4318	0			84
						3	4	4788	9							
02	53536 X	35514	-0-	-18022	-0-	213	1	31377	3	Y	3551	3539	0			96
						18	4	3906	9							
03	59272 X	36558	-0-	-22714	-0-	206	1	32600	3	Y	3392	3440	0			48
						21	4	3731	9							
04	49590 X	32065	-0-	-17525	-0-	185	1	28505	3	Y	3053	3011	0			90
						17	4	3358	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56190 X	44322	-0-	-11868	-0-	165	1	40566	3	Y	3236	3237	0	4	8	54
						31	4	3560	9							
12	57350 X	33034	-0-	-24316	-0-	184	1	29844	3	Y	2726	2748	0			32
						7	4	2999	9							
01	50313 X	30694	-0-	-19619	-0-	188	1	27352	3	Y	2865	2842	0			55
						2	4	3152	9							
02	45444 X	28234	-0-	-17210	-0-	173	1	25366	3	Y	2436	2425	0			66
						15	4	2680	9							
03	50313 X	27137	-0-	-23176	-0-	154	1	24419	3	Y	2316	2349	0			33
						16	4	2548	9							
04	44310 X	24261	-0-	-20049	-0-	143	1	22093	3	Y	1829	1808	0			54
						13	4	2012	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59070 X	36846	-0-	-22224	-0-	136	1	33712	3	Y	2702	2649	0	63	8	44
						26	4	2972	9							
12	61039 X	29804	-0-	-31235	-0-	168	1	27097	3	Y	2302	2225	0	95	8	26
						7	4	2532	9							
01	50499 X	28682	-0-	-21817	-0-	177	1	25609	3	Y	2631	2527	0	81	8	49
						2	4	2894	9							
02	44996 X	24611	-0-	-20385	-0-	151	1	22247	3	Y	2000	1990	0	5	8	54
						13	4	2200	9							
03	45942 X	24163	-0-	-21779	-0-	138	1	21935	3	Y	1887	1893	0	22	8	26
						14	4	2076	9							
04	36840 X	21941	-0-	-14899	-0-	128	1	19758	3	Y	1857	1826	0	2	8	55
						12	4	2043	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51960	X	39331	-0-	-12629	-0-	143	1	35385	3	Y	3433	3440	0			58
							27	4	3776	9							
12	53692	X	32813	-0-	-20879	-0-	183	1	29570	3	Y	2775	2801	0			32
							7	4	3053	9							
01	43958	X	30943	-0-	-13015	-0-	190	1	27442	3	Y	3008	2982	0			58
							2	4	3309	9							
02	39704	X	28706	-0-	-10998	-0-	174	1	25579	3	Y	2672	2658	0			72
							14	4	2939	9							
03	43958	X	28863	-0-	-15095	-0-	162	1	25714	3	Y	2700	2734	0			38
							17	4	2970	9							
04	39330	X	27934	-0-	-11396	-0-	162	1	24947	3	Y	2555	2518	0			75
							14	4	2811	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64890	X	38929	-0-	-25961	-0-	144	1	35458	3	Y	3000	2982	0	21	8	50
							27	4	3300	9							
12	67053	X	30172	-0-	-36881	-0-	169	1	27317	3	Y	2435	2457	0			28
							7	4	2679	9							
01	54870	X	27088	-0-	-27782	-0-	170	1	24604	3	Y	2102	2089	0			41
							2	4	2312	9							
02	48384	X	23556	-0-	-24828	-0-	147	1	21551	3	Y	1678	1674	0			45
							12	4	1846	9							
03	50592	X	22547	-0-	-28045	-0-	131	1	20754	3	Y	1498	1522	0			21
							14	4	1648	9							
04	38940	X	20390	-0-	-18550	-0-	124	1	18983	3	Y	1156	1143	0			34
							11	4	1272	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44777	X	44777	-0-	-0-	-0-	161	1	39973	3	Y	4194	4190	0			71
							30	4	4613	9							
12	45322	X	35885	-0-	-9437	-0-	194	1	31438	3	Y	3859	3885	0			45
							8	4	4245	9							
01	56420	X	30862	-0-	-25558	-0-	190	1	27457	3	Y	2921	2910	0			56
							2	4	3213	9							
02	50960	X	29929	-0-	-21031	-0-	183	1	26908	3	Y	2566	2553	0			69
							15	4	2823	9							
03	54901	X	30411	-0-	-24490	-0-	173	1	27316	3	Y	2640	2672	0			37
							18	4	2904	9							
04	44790	X	30508	-0-	-14282	-0-	180	1	27587	3	Y	2477	2441	0			73
							16	4	2725	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54810	X	40527	-0-	-14283	-0-	151	1	37228	3	Y	2836	2818	0	18	8	47
							28	4	3120	9							
12	54715	X	30593	-0-	-24122	-0-	171	1	27753	3	Y	2420	2439	0			28
							7	4	2662	9							
01	51212	X	29747	-0-	-21465	-0-	188	1	27240	3	Y	2106	2093	0			41
							2	4	2317	9							
02	43568	X	27093	-0-	-16475	-0-	169	1	24954	3	Y	1778	1771	0			48
							14	4	1956	9							
03	48236	X	26621	-0-	-21615	-0-	155	1	24503	3	Y	1770	1793	0			25
							16	4	1947	9							
04	40530	X	24868	-0-	-15662	-0-	151	1	23006	3	Y	1543	1523	0			45
							14	4	1697	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27240 X	23351	-0-	-3889	-0-	72	1	19802	3	Y	3161	3169	0			57
						3477	9									
12	28148 X	26980	-0-	-1168	-0-	97	1	23552	3	Y	3024	3018	0			63
						5	4	3326	9							
01	32209 X	32006	-0-	-203	-0-	115	1	28471	3	Y	3107	3108	0			62
						2	4	3418	9							
02	29092 X	24935	-0-	-4157	-0-	99	1	21961	3	Y	2614	2600	0			76
						2875	9									
03	26970 X	22625	-0-	-4345	-0-	86	1	19786	3	Y	2503	2495	0			84
						2753	9									
04	30960 X	21958	-0-	-9002	-0-	76	1	19213	3	Y	2414	2414	0			84
						14	4	2655	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

11	7560 X	6530	-0-	-1030	-0-	276	1	5430	3	Y	748	758	0			51
						1	4	823	9							
12	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	345	1	7027	3	Y	866	849	0			68
						5	4	953	9							
01	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	431	1	7991	3	Y	773	733	0	44	1	64
						5	4	850	9							
02	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	329	1	5360	3	Y	646	659	0			51
						1	4	711	9							
03	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	334	1	5858	3	Y	711	696	0			66
						2	4	782	9							
*04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	339	1	5753	3	Y	809	803	0			72
						890	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

11	3480 X	1173	-0-	-2307	-0-	23	1	995	3	Y	141	263	1	1	8	55
						155	9									
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666 X	21	-0-	-2645	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 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 #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 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-	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 #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 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 #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 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-

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

11	12570 X	5781	-0-	-6789	-0-	169	1	4558	3	Y	957	957	0			81
						1	4	1053	9							
12	12989 X	3465	-0-	-9524	-0-	121	1	2598	3	Y	676	698	0			59
						2	4	744	9							
01	12927 X	2936	-0-	-9991	-0-	98	1	2264	3	Y	522	539	0			42
						574	9									
02	8792 X	5565	-0-	-3227	-0-	197	1	4102	3	Y	1147	1101	0			88
						4	4	1262	9							
03	8308 X	5134	-0-	-3174	-0-	155	1	2880	3	Y	1907	1792	0			203
						1	4	2098	9							
04	5790 X	5244	-0-	-546	-0-	188	1	3578	3	Y	1343	1392	0			154
						1	4	1477	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

11	16350 X	9445	-0-	-6905	-0-	244	1	6540	3	Y	2417	2353	0	4	8	204
						2	4	2659	9							
12	16895 X	7925	-0-	-8970	-0-	285	1	6103	3	Y	1393	1476	0			121
						5	4	1532	9							
01	11935 X	7222	-0-	-4713	-0-	227	1	5245	3	Y	1590	1583	0			128
						1	4	1749	9							
02	10780 X	7226	-0-	-3554	-0-	277	1	5799	3	Y	1040	1088	0	1	8	79
						6	4	1144	9							
03	11811 X	7301	-0-	-4510	-0-	323	1	6006	3	Y	882	867	0			94
						2	4	970	9							
04	9450 X	8541	-0-	-909	-0-	334	1	6358	3	Y	1679	1579	0	1	8	193
						2	4	1847	9							

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	8100	X	3101	-0-	-4999	-0-	13	1	1849	3	Y	1126	1091	1			57
							1239	9									
12	8370	X	3294	-0-	-5076	-0-	13	1	2347	3	Y	846	875	1			28
							3	4	931	9							
01	8370	X	7587	-0-	-783	-0-	33	1	6312	3	Y	1120	1119	1			29
							10	4	1232	9							
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	45	1	5878	3	Y	553	561	1			21
							3	4	608	9							
03	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	52	1	6572	3	Y	1048	1017	1			52
							9	4	1153	9							
04	7350	X	6218	-0-	-1132	-0-	28	1	5237	3	Y	865	890	1			27
							1	4	952	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	2960	-0-	-7390	-0-	105	1	2802	3	Y	47	47	0			4
							1	4	52	9							
12	8711	X	2799	-0-	-5912	-0-	122	1	2606	3	Y	63	62	0			5
							2	4	69	9							
01	6293	X	3673	-0-	-2620	-0-	148	1	3427	3	Y	89	85	0	2	8	7
							98	9									
02	4872	X	4180	-0-	-692	-0-	181	1	3780	3	Y	195	169	0	20	8	13
							4	4	215	9							
03	5177	X	4262	-0-	-915	-0-	207	1	3844	3	Y	191	179	0	5	8	20
							1	4	210	9							
*04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	204	1	3880	3	Y	223	212	0	6	8	25
							1	4	245	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6127	-0-	-743	-0-	178	1	4770	3	Y	1071	1057	0			91
							1	4	1178	9							
12	10850	X	8980	-0-	-1870	-0-	359	1	7680	3	Y	849	866	0			74
							7	4	934	9							
01	10850	X	10239	-0-	-611	-0-	379	1	8777	3	Y	984	979	0			79
							1	4	1082	9							
02	9800	X	6446	-0-	-3354	-0-	260	1	5430	3	Y	683	710	0			52
							5	4	751	9							
03	10850	X	4920	-0-	-5930	-0-	227	1	4215	3	Y	434	440	0			46
							1	4	477	9							
04	9900	X	6045	-0-	-3855	-0-	271	1	5173	3	Y	545	528	0			63
							1	4	600	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	4357	-0-	-9323	-0-	116	1	3119	3	Y	1019	998	0			86
							1	4	1121	9							
12	14136	X	3260	-0-	-10876	-0-	109	1	2318	3	Y	755	775	0			66
							2	4	831	9							
01	10757	X	4325	-0-	-6432	-0-	139	1	3239	3	Y	861	858	0			69
							947	9									
02	8148	X	5942	-0-	-2206	-0-	229	1	4778	3	Y	845	849	0			65
							5	4	930	9							
03	7347	X	5554	-0-	-1793	-0-	242	1	4509	3	Y	729	716	0			78
							1	4	802	9							
*04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	226	1	4292	3	Y	708	705	0			81
							1	4	779	9							

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	6990	X	5759	-0-	-1231	-0-	196	1	5272	3	Y	263	264	0			22
							2	4	289	9							
12	7223	X	5240	-0-	-1983	-0-	211	1	4515	3	Y	464	446	0			40
							4	4	510	9							
01	6975	X	4216	-0-	-2759	-0-	152	1	3516	3	Y	498	498	0			40
							548	9									
02	5376	X	4786	-0-	-590	-0-	202	1	4211	3	Y	335	349	0			26
							4	4	369	9							
03	5952	X	4616	-0-	-1336	-0-	223	1	4161	3	Y	210	214	0			22
							1	4	231	9							
04	5760	X	3327	-0-	-2433	-0-	153	1	2921	3	Y	229	225	0			26
							1	4	252	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

11	33000	X	15477	-0-	-17523	-0-	51	1	13450	3	Y	1796	1793	0			60
							1976	9									
12	25730	X	7975	-0-	-17755	-0-	56	1	6511	3	Y	1280	1295	0			45
							1408	9									
01	20150	X	9647	-0-	-10503	-0-	44	1	7865	3	Y	1580	1569	0			56
							1738	9									
02	18144	X	8727	-0-	-9417	-0-	44	1	6895	3	Y	1625	1612	0			69
							1788	9									
03	20088	X	8845	-0-	-11243	-0-	45	1	7249	3	Y	1410	1436	0			43
							1551	9									
04	15480	X	7548	-0-	-7932	-0-	37	1	6141	3	Y	1245	1240	0			48
							1370	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 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-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 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
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 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7756 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 #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 7426 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 #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 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 #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 7419 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 #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7413 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 #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7686 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 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	55590	X	20207	-0-	-35383	-0-	135	1	16093	3	Y	3611	3638	0	30	8	97
							7	4	3972	9							
12	45353	X	23192	-0-	-22161	-0-	176	1	19452	3	Y	3229	3173	0	47	8	106
							12	4	3552	9							
01	26846	X	19673	-0-	-7173	-0-	181	1	16862	3	Y	2384	2343	0	67	8	80
							8	4	2622	9							
02	24248	X	19099	-0-	-5149	-0-	158	1	16914	3	Y	1833	1844	0	7	8	62
							11	4	2016	9							
03	23188	X	19059	-0-	-4129	-0-	163	1	16561	3	Y	2121	2073	0	36	8	74
							2	4	2333	9							
04	22440	X	13903	-0-	-8537	-0-	92	1	12658	3	Y	1047	1048	0	6	8	67
							1	4	1152	9							

FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

11	20370	X	17388	-0-	-2982	-0-	332	1	15062	3	Y	1813	1800	0			117
							1994	9									
12	21049	X	14728	-0-	-6321	-0-	312	1	12278	3	Y	1944	1924	0			137
							2138	9									
01	24428	X	5577	-0-	-18851	-0-	123	1	4156	3	Y	1180	1224	0			93
							1298	9									
02	20216	X	7785	-0-	-12431	-0-	224	1	7019	3	Y	493	541	0	1	8	44
							542	9									
03	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
04	17400	X	6874	-0-	-10526	-0-	181	1	5871	3	Y	747	690	0			57
							822	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

11	45270	X	14486	-0-	-30784	-0-	91	1	10857	3	Y	3213	3283	0			87
							4	4	3534	9							
12	46779	X	16619	-0-	-30160	-0-	128	1	14136	3	Y	2133	2149	0			71
							9	4	2346	9							
01	25761	X	17389	-0-	-8372	-0-	159	1	14722	3	Y	2274	2266	0			79
							7	4	2501	9							
02	23268	X	15422	-0-	-7846	-0-	125	1	13434	3	Y	1685	1707	0			57
							9	4	1854	9							
03	23436	X	16919	-0-	-6517	-0-	147	1	14891	3	Y	1708	1704	0			61
							2	4	1879	9							
04	16830	X	11975	-0-	-4855	-0-	78	1	10567	3	Y	1208	1191	0			78
							1	4	1329	9							

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

11	35280	X	26513	-0-	-8767	-0-	89	1	23638	3	Y	2533	2531	0			84
							2786	9									
12	33356	X	21186	-0-	-12170	-0-	161	1	18789	3	Y	2033	2046	0			71
							2236	9									
01	33790	X	15356	-0-	-18434	-0-	75	1	13504	3	Y	1615	1628	0			58
							1777	9									
02	30520	X	13422	-0-	-17098	-0-	72	1	11285	3	Y	1877	1856	0			79
							2065	9									
03	33790	X	12165	-0-	-21625	-0-	61	1	9955	3	Y	1954	1974	0			59
							2149	9									
04	26520	X	11100	-0-	-15420	-0-	54	1	8949	3	Y	1906	1891	0			74
							2097	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

11	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4393	-0-	4393	4393	56	1	3679	3	Y	597	587	0			10
						1	4	657	9							
02	14B2 EXT	5771	-0-	5771	10164	80	1	4777	3	Y	831	823	0			18
						914	9									
03	14B2 EXT	6815	-0-	6815	16979	91	1	4984	3	Y	1582	1566	0			34
						1740	9									
04	14B2 EXT	6390	-0-	6390	23369	95	1	4822	3	Y	1339	1345	0			28
						1473	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 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 #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 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 #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

11	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	75	1	20748	3	Y	2690	2697	0			49
						2959	9									
12	23033 X	19027	-0-	-4006	-0-	64	1	15472	3	Y	3171	3154	0			66
						3	4	3488	9							
01	25141 X	19570	-0-	-5571	-0-	67	1	16519	3	Y	2712	2724	0			54
						1	4	2983	9							
02	22708 X	15299	-0-	-7409	-0-	59	1	13044	3	Y	1996	1992	0			58
						2196	9									
03	25141 X	15537	-0-	-9604	-0-	58	1	13360	3	Y	1926	1920	0			64
						2119	9									
04	23790 X	10569	-0-	-13221	-0-	36	1	8967	3	Y	1417	1431	0			50
						7	4	1559	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24600 X	21100	-0-	-3500	-0-	64	1	17705	3	Y	3028	3030	0			55
						3331	9									
12	25420 X	25047	-0-	-373	-0-	87	1	21348	3	Y	3280	3267	0			68
						4	4	3608	9							
01	24025 X	23171	-0-	-854	-0-	81	1	20071	3	Y	2744	2757	0			55
						1	4	3018	9							
02	21700 X	19280	-0-	-2420	-0-	76	1	16662	3	Y	2311	2299	0			67
						2542	9									
03	24025 X	20295	-0-	-3730	-0-	74	1	17047	3	Y	2885	2856	0			96
						3174	9									
04	23250 X	16897	-0-	-6353	-0-	58	1	14628	3	Y	2000	2026	0			70
						11	4	2200	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 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 #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

11	25080 X	20837	-0-	-4243	-0-	63	1	17485	3	Y	2990	2961	0	38	8	53
						3289	9									
12	25916 X	19050	-0-	-6866	-0-	64	1	15515	3	Y	3153	3141	0			65
						3	4	3468	9							
01	23064 X	15740	-0-	-7324	-0-	51	1	12586	3	Y	2820	2829	0			56
						1	4	3102	9							
02	20832 X	16321	-0-	-4511	-0-	62	1	13895	3	Y	2149	2143	0			62
						2364	9									
03	23064 X	11866	-0-	-11198	-0-	44	1	9965	3	Y	1688	1694	0			56
						1857	9									
04	20850 X	8044	-0-	-12806	-0-	28	1	7141	3	Y	791	819	0			28
						5	4	870	9							

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-					N	NO RPT					-0-
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 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-					N	NO RPT					-0-
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 CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32075 X	32075	-0-	-0-	-0-	101	1	27641	3	Y	3939	3954	0			71
						4333	9									
12	30851 X	30851	-0-	-0-	-0-	111	1	27148	3	Y	3261	3264	0			68
						5	4	3587	9							
01	33480 X	32168	-0-	-1312	-0-	115	1	28553	3	Y	3181	3186	0			63
						1	4	3499	9							
02	30240 X	29604	-0-	-636	-0-	117	1	26069	3	Y	3107	3080	0			90
						3418	9									
03	33480 X	25832	-0-	-7648	-0-	98	1	22766	3	Y	2698	2698	0			90
						2968	9									
04	32070 X	19422	-0-	-12648	-0-	67	1	16707	3	Y	2396	2402	0			84
						12	4	2636	9							

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
11	15090 X	9217	-0-	-5873	-0-	29	1	8140	3	N	953	979	0			17
						1048	9									
12	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	31	1	7625	3	N	816	816	0			17
						1	4	898	9							
01	14012 X	10440	-0-	-3572	-0-	38	1	9478	3	N	839	839	0			17
						1	4	923	9							
02	12656 X	8610	-0-	-4046	-0-	32	1	7080	3	N	1362	1340	0			39
						1498	9									
03	14012 X	7559	-0-	-6453	-0-	30	1	6676	3	N	775	788	0			26
						853	9									
04	10110 X	6882	-0-	-3228	-0-	24	1	5998	3	N	777	776	0			27
						5	4	855	9							

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

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

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 CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 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 #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 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 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-			N	NO RPT			-0-
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-

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	13050 X	4857	-0-	-8193	-0-	31	1	4103	3	Y	652	677	0	6	8	36
						6	4	717	9							
12	13485 X	7373	-0-	-6112	-0-	58	1	6651	3	Y	597	597	0	2	8	34
						7	4	657	9							
01	9548 X	6866	-0-	-2682	-0-	56	1	6212	3	Y	540	532	0	4	8	38
						4	4	594	9							
02	8624 X	5568	-0-	-3056	-0-	41	1	4941	3	Y	531	522	0	27	8	20
						2	4	584	9							
03	9548 X	5520	-0-	-4028	-0-	48	1	4908	3	Y	510	499	0	6	8	25
						3	4	561	9							
04	7140 X	5452	-0-	-1688	-0-	58	1	4907	3	Y	436	412	0	4	8	45
						7	4	480	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

11	48840 X	35455	-0-	-13385	-0-	131	1	32272	3	Y	2752	2750	0			46
						25	4	3027	9							
12	50468 X	33863	-0-	-16605	-0-	191	1	30870	3	Y	2541	2557	0			30
						7	4	2795	9							
01	42966 X	29238	-0-	-13728	-0-	184	1	26708	3	Y	2132	2121	0			41
						1	4	2345	9							
02	38808 X	21776	-0-	-17032	-0-	135	1	19850	3	Y	1617	1614	0			44
						12	4	1779	9							
03	42966 X	20281	-0-	-22685	-0-	115	1	18288	3	Y	1696	1716	0			24
						12	4	1866	9							
04	35460 X	19409	-0-	-16051	-0-	114	1	17419	3	Y	1696	1670	0			50
						10	4	1866	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

11	58860 X	25460	-0-	-33400	-0-	183	1	21727	3	Y	3219	3283	0			88
						9	4	3541	9							
12	48112 X	23950	-0-	-24162	-0-	193	1	21410	3	Y	2122	2139	0			71
						13	4	2334	9							
01	32147 X	19166	-0-	-12981	-0-	181	1	16842	3	Y	1940	1944	0			67
						9	4	2134	9							
02	29036 X	14828	-0-	-14208	-0-	122	1	13092	3	Y	1459	1476	0			50
						9	4	1605	9							
03	29853 X	13908	-0-	-15945	-0-	120	1	12265	3	Y	1383	1384	0			49
						2	4	1521	9							
04	25470 X	12990	-0-	-12480	-0-	87	1	11790	3	Y	1010	994	0			65
						2	4	1111	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 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
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
11	38460 X	22239	-0-	-16221	-0-	75	1	19971	3	N	1994	1983	0			66
						2193	9									
12	30504 X	18079	-0-	-12425	-0-	138	1	16043	3	N	1725	1731	0			60
						1898	9									
01	26846 X	15404	-0-	-11442	-0-	72	1	13118	3	N	2013	2001	0			72
						2214	9									
02	24248 X	9426	-0-	-14822	-0-	47	1	7459	3	N	1745	1743	0			74
						1920	9									
03	26846 X	11651	-0-	-15195	-0-	59	1	9637	3	N	1777	1797	0			54
						1955	9									
04	22230 X	10660	-0-	-11570	-0-	52	1	8715	3	N	1721	1708	0			67
						1893	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 6833 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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 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-	Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 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-	Y	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 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
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
11	34530 X	17995	-0-	-16535	-0-	61	1	16310	3	N	1476	1491	0			49
						1624	9									
12	29295 X	8708	-0-	-20587	-0-	66	1	7620	3	N	929	946	0			32
						1022	9									
01	27497 X	12434	-0-	-15063	-0-	59	1	10735	3	N	1491	1470	0			53
						1640	9									
02	24836 X	11429	-0-	-13407	-0-	63	1	9870	3	N	1360	1356	0			57
						1496	9									
03	27497 X	10914	-0-	-16583	-0-	57	1	9254	3	N	1457	1470	0			44
						1603	9									
04	18000 X	9593	-0-	-8407	-0-	47	1	7874	3	N	1520	1505	0			59
						1672	9									

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 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-

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 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
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 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 #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 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 #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 69H RRCID -> 278233 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8666 - 14375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 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 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	51570 X	24395	-0-	-27175	-0-	170	1	20245	3	Y	3611	3677	0			98
						8	4	3972	9							
12	43121 X	26202	-0-	-16919	-0-	207	1	22946	3	Y	2758	2764	0			92
						15	4	3034	9							
01	28179 X	22571	-0-	-5608	-0-	212	1	19732	3	Y	2379	2389	0			82
						10	4	2617	9							
02	25452 X	15695	-0-	-9757	-0-	125	1	13403	3	Y	1962	1977	0			67
						9	4	2158	9							
03	26381 X	15178	-0-	-11203	-0-	130	1	13293	3	Y	1594	1604	0			57
						2	4	1753	9							
04	25350 X	13922	-0-	-11428	-0-	94	1	12660	3	Y	1060	1049	0			68
						2	4	1166	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 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 #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 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 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-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	32	1	2628	3	N	549	523	1			127
						604	9									
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	27	1	2703	3	N	534	550	1			111
						587	9									
01	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	32	1	3187	3	N	526	560	1			77
						579	9									
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	31	1	2451	3	N	526	504	1			99
						579	9									
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	36	1	3242	3	N	550	500	1			149
						605	9									
*04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	3	N	695	757	1			87
						765	9									

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-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 EAST RANCH WELL #: 133H RRCID -> 278325 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8334 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 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-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 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 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 278359 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7584 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 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-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 80H RRCID -> 278373 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7558 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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 143H RRCID -> 278376 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8403 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-			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 #: 145HR RRCID -> 278378 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 #: 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-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 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-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 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-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 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 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 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
11	32100 X	22976	-0-	-9124	-0-	73	1	19548	3	N	3050	3046	0			101
						3355	9									
12	35030 X	12754	-0-	-22276	-0-	93	1	10777	3	N	1713	1754	0			60
						1884	9									
01	35030 X	5726	-0-	-29304	-0-	24	1	4353	3	N	1226	1242	0			44
						1349	9									
02	31640 X	10194	-0-	-21446	-0-	53	1	8340	3	N	1637	1612	0			69
						1801	9									
03	30504 X	12552	-0-	-17952	-0-	63	1	10181	3	N	2098	2103	0			64
						2308	9									
04	22980 X	12938	-0-	-10042	-0-	63	1	10576	3	N	2090	2073	0			81
						2299	9									

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 01/05/2015 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 METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

11	54720 X	39455	-0-	-15265	-0-	203 5750	1 9	33502	3	Y	5227	5170	1	37 8		175
12	56544 X	41791	-0-	-14753	-0-	213 5019	1 9	36559	3	Y	4563	4608	1			130
01	41385 X	39571	-0-	-1814	-0-	215 4980	1 9	34376	3	Y	4527	4544	1			113
02	37380 X	24203	-0-	-13177	-0-	129 3975	1 9	20099	3	Y	3614	3594	1			133
03	41385 X	36273	-0-	-5112	-0-	160 4599	1 9	31514	3	Y	4181	4173	1			141
04	40050 X	30362	-0-	-9688	-0-	142 3454	1 9	26766	3	Y	3140	3168	1			113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52110 X	38230	-0-	-13880	-0-	195	1	32265	3	Y	5245	5238	1			176
						5770	9									
12	51646 X	28241	-0-	-23405	-0-	132	1	22664	3	Y	4950	4985	1			141
						5445	9									
01	41664 X	30842	-0-	-10822	-0-	160	1	25624	3	Y	4598	4624	1			115
						5058	9									
02	37632 X	29246	-0-	-8386	-0-	166	1	25699	3	Y	3074	3076	1			113
						3381	9									
03	41664 X	37717	-0-	-3947	-0-	171	1	33690	3	Y	3505	3499	1			119
						3856	9									
04	38220 X	34169	-0-	-4051	-0-	160	1	30248	3	Y	3419	3415	1			123
						3761	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 135H RRCID -> 278585 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8298 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-

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

11	29490 X	21704	-0-	-7786	-0-	49	1	20813	3	Y	765	751	0			45
						842	9									
12	30473 X	21217	-0-	-9256	-0-	47	1	20406	3	Y	694	690	0			49
						1	4	763	9							
01	27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	69	1	26774	3	Y	456	473	0			32
						1	4	502	9							
02	21252 X	17839	-0-	-3413	-0-	50	1	17430	3	Y	326	331	0			27
						359	9									
03	23529 X	18413	-0-	-5116	-0-	52	1	17992	3	Y	335	343	0			19
						369	9									
04	25020 X	19367	-0-	-5653	-0-	49	1	19002	3	Y	287	283	0			23
						316	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

11	43658 X	43658	-0-	-0-	-0-	97	1	41556	3	Y	1823	1788	0			106
						2005	9									
12	44392 X	44392	-0-	-0-	-0-	97	1	42537	3	Y	1595	1589	0			112
						3	4	1755	9							
01	47585 X	34864	-0-	-12721	-0-	86	1	33479	3	Y	1179	1208	0			83
						2	4	1297	9							
02	40740 X	33634	-0-	-7106	-0-	93	1	32533	3	Y	916	923	0			76
						1008	9									
03	45105 X	37537	-0-	-7568	-0-	105	1	36398	3	Y	940	963	0			53
						1034	9									
04	43650 X	40808	-0-	-2842	-0-	103	1	39779	3	Y	842	827	0			68
						926	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58616 X	58616	-0-	-0-	-0-	132	1	56700	3	Y	1622	1555	0	41	8	92
						1784	9									
12	60270 X	60270	-0-	-0-	-0-	134	1	58501	3	Y	1484	1400	0	78	8	98
						3	4	1632	9							
01	65038 X	37587	-0-	-27451	-0-	94	1	36402	3	Y	990	1009	0	10	8	69
						2	4	1089	9							
02	56112 X	45811	-0-	-10301	-0-	129	1	44821	3	Y	783	781	0	6	8	65
						861	9									
03	62124 X	49669	-0-	-12455	-0-	141	1	48645	3	Y	803	801	0	23	8	44
						883	9									
04	58620 X	48800	-0-	-9820	-0-	123	1	47922	3	Y	685	673	0	1	8	55
						1	4	754	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

11	44076 X	44076	-0-	-0-	-0-	88	1	41651	3	Y	2117	2122	0			106
						8	4	2329	9							
12	45272 X	45272	-0-	-0-	-0-	99	1	42731	3	Y	2212	2219	0			99
						9	4	2433	9							
01	53196 X	52104	-0-	-1092	-0-	122	1	49830	3	Y	1952	1995	0			56
						5	4	2147	9							
02	48048 X	45030	-0-	-3018	-0-	101	1	43017	3	Y	1738	1723	0			71
						1912	9									
03	51646 X	47931	-0-	-3715	-0-	106	1	45892	3	Y	1755	1748	0			78
						2	4	1931	9							
04	50430 X	45311	-0-	-5119	-0-	105	1	43597	3	Y	1462	1478	0			62
						1	4	1608	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 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-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7462 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-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

11	35970 X	17445	-0-	-18525	-0-	57	1	15176	3	Y	2011	1999	0			67
						2212	9									
12	29419 X	17787	-0-	-11632	-0-	132	1	15399	3	Y	2051	2047	0			71
						2256	9									
01	29078 X	11339	-0-	-17739	-0-	51	1	9280	3	Y	1825	1831	0			65
						2008	9									
02	26264 X	9260	-0-	-17004	-0-	47	1	7399	3	Y	1649	1644	0			70
						1814	9									
03	29078 X	8998	-0-	-20080	-0-	46	1	7458	3	Y	1358	1387	0			41
						1494	9									
04	17460 X	6883	-0-	-10577	-0-	38	1	6304	3	Y	492	514	0			19
						541	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 EAST RANCH WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 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 METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

11	57420 X	39928	-0-	-17492	-0-	199	1	32907	3	N	6202	6167	1	1	8	209
						6822	9									
12	58001 X	43085	-0-	-14916	-0-	215	1	36920	3	N	5409	5464	1			154
						5950	9									
01	44795 X	35131	-0-	-9664	-0-	184	1	29407	3	N	5036	5022	1	43	8	125
						5540	9									
02	40460 X	29299	-0-	-11161	-0-	162	1	25245	3	N	3538	3533	1			130
						3892	9									
03	43090 X	38035	-0-	-5055	-0-	166	1	32671	3	N	4725	4667	1	29	8	159
						5198	9									
04	41700 X	34809	-0-	-6891	-0-	157	1	29531	3	N	4655	4647	1			167
						5121	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

11	36720 X	35633	-0-	-1087	-0-	80	1	34108	3	Y	1314	1292	0			77
						1445	9									
12	39798 X	39798	-0-	-0-	-0-	88	1	38313	3	Y	1268	1256	0			89
						2	4	1395	9							
01	54630 X	54630	-0-	-0-	-0-	138	1	53552	3	Y	852	881	0			60
						3	4	937	9							
02	37482 X	37482	-0-	-0-	-0-	106	1	36688	3	Y	625	633	0			52
						688	9									
03	39804 X	35920	-0-	-3884	-0-	101	1	35149	3	Y	609	626	0			35
						670	9									
04	42240 X	33801	-0-	-8439	-0-	86	1	33161	3	Y	504	498	0			41
						554	9									

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

11	36720 X	34958	-0-	-1762	-0-	78	1	33583	3	Y	1179	1165	0			69
						1297	9									
12	37944 X	37536	-0-	-408	-0-	83	1	36154	3	Y	1179	1165	0			83
						2	4	1297	9							
01	44149 X	44149	-0-	-0-	-0-	111	1	43119	3	Y	834	858	0			59
						2	4	917	9							
02	37520 X	33985	-0-	-3535	-0-	96	1	33210	3	Y	617	625	0			51
						679	9									
03	41540 X	32548	-0-	-8992	-0-	92	1	31776	3	Y	618	634	0			35
						680	9									
04	42720 X	34266	-0-	-8454	-0-	87	1	33604	3	Y	523	516	0			42
						575	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	18090 X	1567	-0-	-16523	-0-	17	1	538	3	Y	920	971	0			27
						1012	9									
12	18693 X	1264	-0-	-17429	-0-	17	1	544	3	Y	639	639	0			27
						703	9									
01	19623 X	2752	-0-	-16871	-0-	81	1	2058	3	Y	556	562	0			21
						1	4	612	9							
02	12824 X	10842	-0-	-1982	-0-	421	1	10415	3	Y	-0-	21	0			-0-
						6	4									
03	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	557	1	13391	3	Y	1482	1415	0			67
						3	4	1630	9							
*04	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	499	1	11919	3	Y	1658	1616	0			109
						8	4	1824	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 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 #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 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-

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

11	19470 X	16120	-0-	-3350	-0-	479	1	15449	3	Y	173	170	0			5
						2	4	190	9							
12	14818 X	10550	-0-	-4268	-0-	314	1	10051	3	Y	162	160	0			7
						7	4	178	9							
01	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	311	1	7917	3	Y	868	842	0			33
						2	4	955	9							
02	11984 X	3174	-0-	-8810	-0-	84	1	2071	3	Y	925	902	0			56
						1	4	1018	9							
03	13268 X	3432	-0-	-9836	-0-	126	1	3023	3	Y	256	300	0			12
						1	4	282	9							
04	12840 X	2364	-0-	-10476	-0-	92	1	2183	3	Y	80	87	0			5
						1	4	88	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

11	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	515	1	12861	3	Y	1686	1695	0			71
						1855	9									
12	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	511	1	11755	3	Y	1962	1957	0			76
						2158	9									
01	14353 X	10636	-0-	-3717	-0-	411	1	8310	3	Y	1739	1731	0			84
						2	4	1913	9							
02	12964 X	8767	-0-	-4197	-0-	233	1	7134	3	Y	1272	1288	0			68
						1	4	1399	9							
03	14353 X	9988	-0-	-4365	-0-	269	1	8419	3	Y	1181	1187	0			62
						1	4	1299	9							
04	13890 X	9470	-0-	-4420	-0-	279	1	8098	3	Y	992	999	0			55
						2	4	1091	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6709	-0-	-1991	-0-	257	1	5036	3	N	1286	1319	0			88
							1	4	1415	9							
12	8990	X	7442	-0-	-1548	-0-	268	1	5471	3	N	1545	1512	0			121
							3	4	1700	9							
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	283	1	5242	3	N	1498	1415	0	79	1	125
							3	4	1648	9							
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	297	1	4861	3	N	1259	1284	0			100
							1385	9									
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	320	1	5615	3	N	1261	1244	0			117
							2	4	1387	9							
04	6780	X	6677	-0-	-103	-0-	293	1	4965	3	N	1290	1293	0			114
							1419	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	4235	-0-	-4345	-0-	168	1	3309	3	N	689	699	0			47
							758	9									
12	8773	X	4850	-0-	-3923	-0-	183	1	3713	3	N	865	844	0			68
							2	4	952	9							
01	8711	X	4162	-0-	-4549	-0-	175	1	3239	3	N	678	646	0	44	1	56
							2	4	746	9							
02	6524	X	3706	-0-	-2818	-0-	177	1	2894	3	N	577	587	0			46
							635	9									
03	5270	X	4024	-0-	-1246	-0-	179	1	3123	3	N	655	640	0			61
							1	4	721	9							
*04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	288	1	4879	3	N	625	631	0			55
							688	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18960	X	17229	-0-	-1731	-0-	191	1	15186	3	Y	1683	1628	0	57	1	39
							1	4	1851	9			1	8			
12	19592	X	19378	-0-	-214	-0-	256	1	17474	3	Y	1496	1496	0	3	8	36
							2	4	1646	9							
01	22816	X	20457	-0-	-2359	-0-	286	1	18518	3	Y	1500	1373	0	128	1	35
							3	4	1650	9							
02	20608	X	18590	-0-	-2018	-0-	273	1	16861	3	Y	1323	1322	0			36
							1	4	1455	9							
03	22630	X	16776	-0-	-5854	-0-	220	1	15109	3	Y	1311	1320	0			27
							5	4	1442	9							
04	19800	X	17461	-0-	-2339	-0-	267	1	15342	3	Y	1683	1658	0			52
							1	4	1851	9							

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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29060 X	29060	-0-	-0-	-0-	162	1	26710	3	N	1989	1986	1	10	8	67
						2188	9									
12	32954 X	32954	-0-	-0-	-0-	178	1	30570	3	N	2005	1966	1	50	8	56
						2206	9									
01	19935 X	19935	-0-	-0-	-0-	111	1	17703	3	N	1928	1897	1	40	8	47
						2121	9									
02	19964 X	18677	-0-	-1287	-0-	108	1	16769	3	N	1636	1614	1	9	8	60
						1800	9									
03	23434 X	23434	-0-	-0-	-0-	107	1	21051	3	N	2069	2043	1	17	8	69
						2276	9									
*04	25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	118	1	22265	3	N	2935	2887	1	12	8	105
						3229	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

11	18720 X	18720	-0-	-0-	-0-	212	1	16875	3	Y	1484	1437	0	50	1	35
						1	4	1632	9							
12	18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	246	1	16767	3	Y	1363	1365	0			33
						2	4	1499	9							
01	25358 X	19104	-0-	-6254	-0-	267	1	17323	3	Y	1374	1258	0	117	1	32
						3	4	1511	9							
02	22904 X	14175	-0-	-8729	-0-	208	1	12892	3	Y	976	982	0			26
						1	4	1074	9							
03	22599 X	14744	-0-	-7855	-0-	194	1	13367	3	Y	1071	1075	0			22
						5	4	1178	9							
04	18720 X	17620	-0-	-1100	-0-	285	1	16359	3	Y	886	881	0			27
						1	4	975	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083

11	53790 X	44349	-0-	-9441	-0-	228	1	37595	3	N	5933	5932	1	21	8	199
						6526	9									
12	55583 X	33891	-0-	-21692	-0-	166	1	28470	3	N	4777	4828	1	12	8	136
						5255	9									
01	49321 X	30378	-0-	-18943	-0-	157	1	25102	3	N	4654	4670	1	4	8	116
						5119	9									
02	44548 X	28126	-0-	-16422	-0-	156	1	24161	3	N	3463	3451	1			128
						3809	9									
03	49321 X	40477	-0-	-8844	-0-	178	1	34910	3	N	4899	4834	1	28	8	165
						5389	9									
04	44340 X	35265	-0-	-9075	-0-	163	1	30780	3	N	3929	3953	1			141
						4322	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 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 EAST RANCH WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 EAST RANCH WELL #: 141H RRCID -> 278800 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8438 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 #: 54H RRCID -> 278806 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

11	23951 X	23951	-0-	-0-	-0-	276	1	21994	3	Y	1527	1485	0	52	1	36
						1	4	1680	9							
12	20268 X	20268	-0-	-0-	-0-	273	1	18609	3	Y	1258	1264	0			30
						2	4	1384	9							
01	24087 X	18157	-0-	-5930	-0-	254	1	16493	3	Y	1279	1170	0	109	1	30
						3	4	1407	9							
02	22344 X	14388	-0-	-7956	-0-	211	1	13080	3	Y	996	999	0			27
						1	4	1096	9							
03	24738 X	11617	-0-	-13121	-0-	149	1	10233	3	Y	1119	1123	0			23
						4	4	1231	9							
04	23940 X	9690	-0-	-14250	-0-	148	1	8518	3	Y	930	924	0			29
						1	4	1023	9							

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

11	17880 X	12223	-0-	-5657	-0-	328	1	10601	3	Y	1175	1210	0			34
						1	4	1293	9							
12	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-	660	1	21129	3	Y	1268	1248	0			54
						13	4	1395	9							
01	20026 X	11944	-0-	-8082	-0-	398	1	10120	3	Y	1294	1299	0			49
						3	4	1423	9							
02	18088 X	5866	-0-	-12222	-0-	172	1	4233	3	Y	1326	1295	0			80
						2	4	1459	9							
03	23188 X	2640	-0-	-20548	-0-	94	1	2267	3	Y	253	321	0			12
						1	4	278	9							
04	22440 X	2213	-0-	-20227	-0-	86	1	2035	3	Y	83	90	0			5
						1	4	91	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

11	6450 X	3723	-0-	-2727	-0-	157	1	3080	3	Y	442	463	0			30
						486	9									
12	6355 X	4788	-0-	-1567	-0-	193	1	3933	3	Y	599	582	0			47
						3	4	659	9							
01	4712 X	4101	-0-	-611	-0-	174	1	3233	3	Y	629	593	0	31	1	52
						2	4	692	9							
02	4172 X	4137	-0-	-35	-0-	202	1	3296	3	Y	581	587	0			46
						639	9									
03	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	242	1	4255	3	Y	696	678	0			64
						2	4	766	9							
*04	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	232	1	3963	3	Y	753	750	0			67
						828	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46470 X	29906	-0-	-16564	-0-	147	1	24326	3	N	4939	4942	1			166
						5433	9									
12	48019 X	33209	-0-	-14810	-0-	162	1	27909	3	N	4671	4704	1			133
						5138	9									
01	40734 X	33869	-0-	-6865	-0-	178	1	28552	3	N	4672	4688	1			117
						5139	9									
02	36792 X	33477	-0-	-3315	-0-	188	1	29167	3	N	3747	3726	1			138
						4122	9									
03	39246 X	35633	-0-	-3613	-0-	161	1	31592	3	N	3527	3546	1			119
						3880	9									
*04	32933 X	32933	-0-	-0-	-0-	154	1	29162	3	N	3288	3289	1			118
						3617	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 278817 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289

11	57972 X	57972	-0-	-0-	-0-	276	1	43710	3	Y	12669	12499	0			249
						50	4	13936	9							
12	60880 X	60880	-0-	-0-	-0-	295	1	46694	3	Y	12572	12587	0			234
						62	4	13829	9							
01	57871 X	57871	-0-	-0-	-0-	288	1	45187	3	Y	11200	11188	0			246
						76	4	12320	9							
02	45249 X	45249	-0-	-0-	-0-	232	1	34750	3	Y	9323	9350	0			219
						12	4	10255	9							
03	50778 X	50282	-0-	-496	-0-	270	1	39095	3	Y	9901	9933	0			187
						26	4	10891	9							
04	49140 X	47222	-0-	-1918	-0-	256	1	37126	3	Y	8898	8870	0			215
						52	4	9788	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

11	46304 X	46304	-0-	-0-	-0-	217	1	34358	3	Y	10627	10502	0			209
						39	4	11690	9							
12	44211 X	44211	-0-	-0-	-0-	204	1	32213	3	Y	10683	10693	0			199
						43	4	11751	9							
01	42050 X	42050	-0-	-0-	-0-	199	1	31518	3	Y	9345	9339	0			205
						53	4	10280	9							
02	40372 X	40372	-0-	-0-	-0-	202	1	30460	3	Y	8818	8816	0			207
						10	4	9700	9							
03	45654 X	45654	-0-	-0-	-0-	241	1	34941	3	Y	9500	9527	0			180
						22	4	10450	9							
*04	42358 X	42358	-0-	-0-	-0-	228	1	33110	3	Y	8157	8140	0			197
						47	4	8973	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55445 X	55445	-0-	-0-	-0-	257	1	40789	3	Y	13048	12900	0			257
						46	4	14353	9							
12	53069 X	53069	-0-	-0-	-0-	241	1	38174	3	Y	13276	13286	0			247
						50	4	14604	9							
01	47514 X	47514	-0-	-0-	-0-	220	1	34553	3	Y	11530	11524	0			253
						58	4	12683	9							
02	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	241	1	36096	3	Y	9839	9861	0			231
						12	4	10823	9							
03	48774 X	48774	-0-	-0-	-0-	255	1	37070	3	Y	10386	10421	0			196
						24	4	11425	9							
*04	45123 X	45123	-0-	-0-	-0-	236	1	34272	3	Y	9606	9570	0			232
						48	4	10567	9							

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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7935 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
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	278	1	5453	3	Y	775	783	0			53
							1	4	853	9							
12	6541	X	5592	-0-	-949	-0-	221	1	4500	3	Y	789	780	0			62
							3	4	868	9							
01	6541	X	3998	-0-	-2543	-0-	171	1	3162	3	Y	603	574	0	41	1	50
							2	4	663	9							
02	5908	X	4633	-0-	-1275	-0-	229	1	3737	3	Y	605	607	0			48
							1	4	666	9							
03	6541	X	4521	-0-	-2020	-0-	214	1	3739	3	Y	515	515	0			48
							1	4	567	9							
04	6330	X	4502	-0-	-1828	-0-	226	1	3829	3	Y	406	418	0			36
							447	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	4479	-0-	-3531	-0-	177	1	3457	3	Y	768	779	0			53
							845	9									
12	8060	X	5680	-0-	-2380	-0-	223	1	4553	3	Y	819	808	0			64
							3	4	901	9							
01	6944	X	5206	-0-	-1738	-0-	221	1	4092	3	Y	809	764	0	42	1	67
							3	4	890	9							
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	309	1	5042	3	Y	746	754	0			59
							1	4	821	9							
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	379	1	6644	3	Y	911	886	0			84
							3	4	1002	9							
*04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	336	1	5700	3	Y	938	939	0			83
							1032	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	341	1	6691	3	Y	555	579	0			38
							1	4	611	9							
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	352	1	7185	3	Y	457	459	0			36
							5	4	503	9							
01	6820	X	4459	-0-	-2361	-0-	204	1	3768	3	Y	441	417	0	23	1	37
							2	4	485	9							
02	6160	X	3825	-0-	-2335	-0-	177	1	2896	3	Y	684	667	0			54
							752	9									
03	6820	X	3520	-0-	-3300	-0-	151	1	2651	3	Y	652	646	0			60
							1	4	717	9							
04	6600	X	3358	-0-	-3242	-0-	162	1	2758	3	Y	398	423	0			35
							438	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 127H RRCID -> 278937 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9072 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6008	-0-	-712	-0-	262	1	5134	3	Y	555	563	0			38
							1	4	611	9							
12	6665	X	4144	-0-	-2521	-0-	168	1	3417	3	Y	506	504	0			40
							2	4	557	9							
01	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	319	1	5907	3	Y	526	496	0	26	1	44
							4	4	579	9							
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	305	1	4975	3	Y	583	581	0			46
							1	4	641	9							
03	5921	X	4803	-0-	-1118	-0-	240	1	4206	3	Y	323	339	0			30
							2	4	355	9							
04	5730	X	5090	-0-	-640	-0-	250	1	4234	3	Y	551	532	0			49
							606	9									

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7036 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-

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

11	7650	X	6195	-0-	-1455	-0-	260	1	5102	3	N	756	772	0			52
							1	4	832	9							
12	9052	X	6475	-0-	-2577	-0-	260	1	5299	3	N	830	817	0			65
							3	4	913	9							
01	8060	X	6629	-0-	-1431	-0-	296	1	5482	3	N	771	729	0	43	1	64
							3	4	848	9							
02	7280	X	5983	-0-	-1297	-0-	303	1	4945	3	N	667	678	0			53
							1	4	734	9							
03	7750	X	6283	-0-	-1467	-0-	295	1	5180	3	N	733	718	0			68
							2	4	806	9							
04	6420	X	4980	-0-	-1440	-0-	234	1	3978	3	N	698	704	0			62
							768	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

11	61576	X	61576	-0-	-0-	-0-	124	1	58735	3	Y	2460	2463	0			123
							11	4	2706	9							
12	60046	X	60046	-0-	-0-	-0-	133	1	57148	3	Y	2502	2513	0			112
							13	4	2752	9							
01	69781	X	57456	-0-	-12325	-0-	134	1	54790	3	Y	2297	2343	0			66
							5	4	2527	9							
02	63028	X	53071	-0-	-9957	-0-	119	1	50840	3	Y	1919	1894	0	13	8	78
							1	4	2111	9							
03	63643	X	58069	-0-	-5574	-0-	129	1	55687	3	Y	2046	2033	0			91
							2	4	2251	9							
04	61590	X	51879	-0-	-9711	-0-	121	1	49920	3	Y	1670	1690	0			71
							1	4	1837	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53712	X	53712	-0-	-0-	-0-	107	1	50957	3	Y	2398	2401	0			120
							10	4	2638	9							
12	57808	X	57808	-0-	-0-	-0-	128	1	54804	3	Y	2604	2607	0			117
							12	4	2864	9							
01	63497	X	63497	-0-	-0-	-0-	149	1	60853	3	Y	2263	2315	0			65
							6	4	2489	9							
02	54279	X	54279	-0-	-0-	-0-	122	1	52034	3	Y	1930	1916	0			79
							2123	9									
03	57815	X	52490	-0-	-5325	-0-	116	1	50270	3	Y	1911	1905	0			85
							2	4	2102	9							
04	59310	X	46525	-0-	-12785	-0-	108	1	44677	3	Y	1581	1598	0			68
							1	4	1739	9							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

11	9840	X	6191	-0-	-3649	-0-	156	1	5011	3	N	930	976	0			27
							1	4	1023	9							
12	10168	X	673	-0-	-9495	-0-	9	1	283	3	N	346	358	0			15
							381	9									
01	8308	X	6249	-0-	-2059	-0-	210	1	5359	3	N	616	608	0			23
							2	4	678	9							
02	7504	X	1222	-0-	-6282	-0-	44	1	1098	3	N	72	91	0			4
							1	4	79	9							
03	8308	X	2374	-0-	-5934	-0-	93	1	2227	3	N	48	50	0			2
							1	4	53	9							
*04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	240	1	5731	3	N	980	918	0			64
							3	4	1078	9							

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

11	14910	X	13237	-0-	-1673	-0-	336	1	10852	3	N	1862	1936	0			54
							1	4	2048	9							
12	17267	X	14154	-0-	-3113	-0-	368	1	11774	3	N	1823	1799	0			78
							7	4	2005	9							
01	22537	X	13910	-0-	-8627	-0-	451	1	11508	3	N	1770	1781	0			67
							4	4	1947	9							
02	20356	X	6767	-0-	-13589	-0-	188	1	4631	3	N	1769	1729	0			107
							2	4	1946	9							
03	14167	X	4341	-0-	-9826	-0-	137	1	3277	3	N	842	911	0			38
							1	4	926	9							
04	13710	X	2789	-0-	-10921	-0-	109	1	2616	3	N	57	91	0			4
							1	4	63	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

11	15360	X	7213	-0-	-8147	-0-	204	1	5098	3	Y	1737	1760	0			73
							1911	9									
12	12648	X	6551	-0-	-6097	-0-	202	1	4648	3	Y	1546	1559	0			60
							1701	9									
01	8680	X	5782	-0-	-2898	-0-	186	1	3747	3	Y	1680	1659	0			81
							1	4	1848	9							
02	7840	X	4848	-0-	-2992	-0-	107	1	3230	3	Y	1374	1381	0			74
							1511	9									
03	8246	X	5535	-0-	-2711	-0-	121	1	3804	3	Y	1464	1461	0			77
							1610	9									
04	7200	X	4813	-0-	-2387	-0-	106	1	3052	3	Y	1504	1498	0			83
							1	4	1654	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280 X	6626	-0-	-7654	-0-	192	1	4792	3	Y	1493	1515	0			63
						1642	9									
12	13857 X	5951	-0-	-7906	-0-	187	1	4311	3	Y	1321	1333	0			51
						1453	9									
01	7440 X	5543	-0-	-1897	-0-	185	1	3741	3	Y	1469	1449	0			71
						1	4	1616	9							
02	6720 X	5104	-0-	-1616	-0-	129	1	3938	3	Y	942	963	0			50
						1	4	1036	9							
03	7440 X	6681	-0-	-759	-0-	162	1	5057	3	Y	1328	1308	0			70
						1	4	1461	9							
*04	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	171	1	4968	3	Y	1650	1629	0			91
						1	4	1815	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 7509 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

11	10200 X	8599	-0-	-1601	-0-	201	1	6341	3	N	1866	1863	0			77
						4	4	2053	9							
12	10292 X	7800	-0-	-2492	-0-	184	1	5838	3	N	1610	1636	0			51
						7	4	1771	9							
01	7905 X	7187	-0-	-718	-0-	168	1	5099	3	N	1741	1718	0			74
						5	4	1915	9							
02	7140 X	4478	-0-	-2662	-0-	106	1	3411	3	N	872	905	0			41
						2	4	959	9							
03	7905 X	5759	-0-	-2146	-0-	225	1	4276	3	N	1143	1108	0			76
						1	4	1257	9							
04	7650 X	5178	-0-	-2472	-0-	235	1	3744	3	N	1089	1090	0			75
						1	4	1198	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

11	13140 X	12156	-0-	-984	-0-	120	1	11273	3	N	693	550	0	148	1		60
						1	4	762	9								
12	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	131	1	12883	3	N	1247	751	0	469	1		87
						1	4	1372	9								
01	15271 X	15271	-0-	-0-	-0-	143	1	13821	3	N	1186	814	0	337	1		122
						2	4	1305	9								
02	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	206	1	12427	3	N	710	781	0				51
						10	4	781	9								
03	14384 X	10593	-0-	-3791	-0-	133	1	9635	3	N	750	720	0				81
						825	9										
04	14790 X	13195	-0-	-1595	-0-	139	1	11730	3	N	1205	1199	0				87
						1326	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 131H RRCID -> 279356 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8739 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

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	12120	X	9160	-0-	-2960	-0-	256	1	6372	3	Y	2302	2328	0			97
							2532	9									
12	10850	X	8039	-0-	-2811	-0-	240	1	5509	3	Y	2082	2099	0			80
							2290	9									
01	10106	X	7823	-0-	-2283	-0-	264	1	5335	3	Y	2020	2003	0			97
							2	4	2222	9							
02	9128	X	6614	-0-	-2514	-0-	151	1	4626	3	Y	1669	1677	0			89
							1	4	1836	9							
03	10106	X	6301	-0-	-3805	-0-	133	1	4181	3	Y	1805	1799	0			95
							1	4	1986	9							
04	9150	X	5205	-0-	-3945	-0-	108	1	3141	3	Y	1777	1774	0			98
							1	4	1955	9							

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	23580	X	14088	-0-	-9492	-0-	85	1	12304	3	Y	1543	1512	1			79
							2	4	1697	9							
12	28365	X	12810	-0-	-15555	-0-	59	1	10305	3	Y	2211	2217	1			73
							14	4	2432	9							
01	28365	X	10264	-0-	-18101	-0-	45	1	8527	3	Y	1525	1558	1			40
							14	4	1678	9							
02	25620	X	11280	-0-	-14340	-0-	71	1	9287	3	Y	1742	1715	1			67
							6	4	1916	9							
03	17050	X	16105	-0-	-945	-0-	113	1	14164	3	Y	1644	1629	1			82
							20	4	1808	9							
04	14100	X	11759	-0-	-2341	-0-	56	1	10476	3	Y	1114	1162	1			34
							2	4	1225	9							

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
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-

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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

11	1920 N	1844	-0-	-76	-0-	39	1	1657	3	N	134	311	1			53
						1	4	147	9							
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	73	1	1859	3	N	187	171	1			69
						206	9									
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	90	1	1903	3	N	315	80	1			304
						347	9									
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	75	1	1672	3	N	279	346	1			237
						307	9									
03	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	74	1	1684	3	N	290	349	1			178
						319	9									
04	2250 N	1824	-0-	-426	-0-	75	1	1482	3	N	243	167	1			254
						267	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

11	3060 X	2021	-0-	-1039	-0-	15	1	1241	3	N	695	619	1			161
						765	9									
12	3069 X	2120	-0-	-949	-0-	16	1	1587	3	N	470	533	1			98
						517	9									
01	3069 X	1146	-0-	-1923	-0-	8	1	749	3	N	354	399	1	1	8	52
						389	9									
02	2772 X	710	-0-	-2062	-0-	6	1	466	3	N	216	227	1			41
						238	9									
03	3069 X	1750	-0-	-1319	-0-	17	1	1510	3	N	203	189	1			55
						223	9									
04	2040 X	1614	-0-	-426	-0-	14	1	1439	3	N	146	183	1			18
						161	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

11	8310 X	6719	-0-	-1591	-0-	164	1	5145	3	N	1279	1279	0			53
						3	4	1407	9							
12	7998 X	7622	-0-	-376	-0-	196	1	6202	3	N	1106	1124	0			35
						7	4	1217	9							
01	7998 X	5858	-0-	-2140	-0-	153	1	4625	3	N	978	971	0			42
						4	4	1076	9							
02	6496 X	5992	-0-	-504	-0-	151	1	4829	3	N	918	917	0			43
						2	4	1010	9							
03	7626 X	5245	-0-	-2381	-0-	219	1	4166	3	N	781	772	0			52
						1	4	859	9							
04	7380 X	4809	-0-	-2571	-0-	219	1	3485	3	N	1004	987	0			69
						1	4	1104	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14719	X	14719	-0-	-0-	-0-	167	1	12243	3	N	2083	2064	0			96
							18	4	2291	9							
12	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	187	1	12722	3	N	2113	2135	0			74
							239	4	2324	9							
01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	204	1	11864	3	N	1918	1920	0			72
							99	4	2110	9							
02	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	191	1	10377	3	N	1598	1603	0			67
							318	4	1758	9							
03	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	255	1	11901	3	N	1869	1866	0			70
							653	4	2056	9							
*04	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	245	1	12006	3	N	2030	2037	0			63
							406	4	2233	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	156	1	11437	3	N	2278	2265	0			105
							17	4	2506	9							
12	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	159	1	10813	3	N	2088	2120	0			73
							203	4	2297	9							
01	14694	X	14680	-0-	-14	-0-	210	1	12209	3	N	1963	1962	0			74
							102	4	2159	9							
02	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	206	1	11192	3	N	1808	1806	0			76
							343	4	1989	9							
03	14694	X	13981	-0-	-713	-0-	238	1	11135	3	N	1815	1823	0			68
							611	4	1997	9							
04	14220	X	13877	-0-	-343	-0-	228	1	11190	3	N	1892	1901	0			59
							378	4	2081	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	325	1	10456	3	Y	3065	3176	0			89
							1	4	3372	9							
12	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	257	1	8239	3	Y	1800	1812	0			77
							5	4	1980	9							
01	18941	X	12653	-0-	-6288	-0-	400	1	10179	3	Y	1882	1888	0			71
							4	4	2070	9							
02	17108	X	8998	-0-	-8110	-0-	290	1	7175	3	Y	1391	1378	0			84
							3	4	1530	9							
03	18941	X	9728	-0-	-9213	-0-	342	1	8228	3	Y	1051	1087	0			48
							2	4	1156	9							
04	14160	X	4777	-0-	-9383	-0-	153	1	3654	3	Y	880	870	0			58
							2	4	968	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	1061	-0-	-10549	-0-	32	1	1029	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	11997	X	98	-0-	-11899	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	267	-0-	-2430	-0-	10	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	322	1	7954	3	Y	602	566	0			36
							4	4	662	9							
03	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	487	1	11725	3	Y	1725	1683	0			78
							3	4	1898	9							
*04	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	435	1	10392	3	Y	1436	1420	0			94
							6	4	1580	9							

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
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

11	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	297	1	9372	3	N	1763	1746	0	1	8	72
						5	4	1939	9							
12	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	302	1	9559	3	N	1570	1592	0			50
						11	4	1727	9							
01	11408 X	10587	-0-	-821	-0-	283	1	8598	3	N	1543	1527	0			66
						9	4	1697	9							
02	10304 X	10117	-0-	-187	-0-	264	1	8463	3	N	1260	1267	0			59
						4	4	1386	9							
03	11408 X	6751	-0-	-4657	-0-	289	1	5509	3	N	865	866	0			58
						1	4	952	9							
04	11040 X	5774	-0-	-5266	-0-	279	1	4445	3	N	954	946	0			66
						1	4	1049	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

11	14445 X	14445	-0-	-0-	-0-	42	1	11141	3	N	2965	2914	0	1	8	98
						3262	9									
12	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	92	1	10755	3	N	2711	2715	0			94
						2982	9									
01	8897 X	4152	-0-	-4745	-0-	10	1	1785	3	N	2143	2158	0	3	8	76
						2357	9									
02	12852 X	3793	-0-	-9059	-0-	11	1	1806	3	N	1796	1781	0	16	8	75
						1976	9									
03	14229 X	2977	-0-	-11252	-0-	7	1	1147	3	N	1657	1679	0	3	8	50
						1823	9									
04	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	1	50	0	1	8	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 130H RRCID -> 279639 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8694 - 15730

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

11	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	332	1	6496	3	N	1749	1757	0			120
						1	4	1924	9							
12	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	270	1	5508	3	N	1883	1855	0			148
						4	4	2071	9							
01	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	282	1	5221	3	N	1388	1324	0	97	1	115
						3	4	1527	9							
02	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	316	1	5156	3	N	1076	1106	0			85
						1	4	1184	9							
03	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	287	1	5041	3	N	1048	1036	0			97
						2	4	1153	9							
*04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	318	1	5400	3	N	1417	1389	0			125
						1559	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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
11	8430	X	7885	-0-	-545	-0-	339	1	6662	3	N	803	814	0			55
							1	4	883	9							
12	8308	X	6710	-0-	-1598	-0-	272	1	5550	3	N	804	796	0			63
							4	4	884	9							
01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	374	1	6915	3	N	765	723	0	41	1	64
							4	4	842	9							
02	7224	X	6398	-0-	-826	-0-	322	1	5257	3	N	744	749	0			59
							1	4	818	9							
03	7998	X	6763	-0-	-1235	-0-	317	1	5563	3	N	801	786	0			74
							2	4	881	9							
04	7740	X	6975	-0-	-765	-0-	336	1	5695	3	N	858	856	0			76
							944	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

11	57660	X	56238	-0-	-1422	-0-	112	1	53501	3	Y	2376	2378	0			119
							11	4	2614	9							
12	59582	X	54477	-0-	-5105	-0-	120	1	51832	3	Y	2285	2302	0			102
							11	4	2514	9							
01	62558	X	58727	-0-	-3831	-0-	138	1	56410	3	Y	1976	2021	0			57
							5	4	2174	9							
02	55104	X	52395	-0-	-2709	-0-	118	1	50294	3	Y	1802	1786	0			73
							1	4	1982	9							
03	58125	X	53548	-0-	-4577	-0-	119	1	51437	3	Y	1809	1802	0			80
							2	4	1990	9							
04	56820	X	48059	-0-	-8761	-0-	112	1	46345	3	Y	1455	1473	0			62
							1	4	1601	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 128H RRCID -> 279687 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8785 - 15762

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

11	29190	X	7691	-0-	-21499	-0-	41	1	5987	3	Y	1511	1478	1			77
							1	4	1662	9							
12	25575	X	5693	-0-	-19882	-0-	23	1	3943	3	Y	1565	1590	1			52
							5	4	1722	9							
01	22692	X	5010	-0-	-17682	-0-	19	1	3729	3	Y	1142	1164	1			30
							6	4	1256	9							
02	20496	X	3590	-0-	-16906	-0-	19	1	2510	3	Y	964	957	1			37
							1	4	1060	9							
03	22692	X	3017	-0-	-19675	-0-	17	1	2194	3	Y	730	731	1			36
							3	4	803	9							
04	7680	X	3106	-0-	-4574	-0-	14	1	2622	3	Y	426	449	1			13
							1	4	469	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21660 X	12248	-0-	-9412	-0-	69	1	9965	3	Y	2011	1982	1			102
						2	4	2212	9							
12	23808 X	11778	-0-	-12030	-0-	53	1	9236	3	Y	2251	2279	1			74
						13	4	2476	9							
01	32054 X	18898	-0-	-13156	-0-	90	1	17174	3	Y	1461	1497	1			38
						27	4	1607	9							
02	28952 X	7488	-0-	-21464	-0-	42	1	5521	3	Y	1747	1718	1			67
						3	4	1922	9							
03	32054 X	4269	-0-	-27785	-0-	27	1	3436	3	Y	728	759	1			36
						5	4	801	9							
04	18300 X	3290	-0-	-15010	-0-	15	1	2733	3	Y	492	513	1			15
						1	4	541	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21570 X	13126	-0-	-8444	-0-	75	1	10907	3	Y	1947	1890	1			99
						2	4	2142	9							
12	22289 X	13848	-0-	-8441	-0-	64	1	11286	3	Y	2256	2281	1			74
						16	4	2482	9							
01	21421 X	12837	-0-	-8584	-0-	56	1	10861	3	Y	1730	1759	1			45
						17	4	1903	9							
02	18872 X	10656	-0-	-8216	-0-	65	1	8517	3	Y	1881	1854	1			72
						5	4	2069	9							
03	20894 X	8977	-0-	-11917	-0-	57	1	7105	3	Y	1641	1631	1			82
						10	4	1805	9							
04	13410 X	5525	-0-	-7885	-0-	22	1	4120	3	Y	1256	1299	1			39
						1	4	1382	9							

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	17340 X	14124	-0-	-3216	-0-	83	1	12047	3	Y	1811	1773	1			92
						2	4	1992	9							
12	15841 X	12231	-0-	-3610	-0-	52	1	9129	3	Y	2761	2762	1			91
						13	4	3037	9							
01	23498 X	6261	-0-	-17237	-0-	22	1	4184	3	Y	1862	1904	1			49
						7	4	2048	9							
02	21224 X	7623	-0-	-13601	-0-	38	1	4976	3	Y	2369	2327	1			91
						3	4	2606	9							
03	23498 X	5095	-0-	-18403	-0-	28	1	3553	3	Y	1372	1395	1			68
						5	4	1509	9							
04	14130 X	5190	-0-	-8940	-0-	23	1	4202	3	Y	876	917	1			27
						1	4	964	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 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 27 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 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 WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20040	X	10268	-0-	-9772	-0-	188	1	8575	3	Y	1368	1403	0			88
							1505	9									
12	20708	X	9485	-0-	-11223	-0-	201	1	7901	3	Y	1257	1257	0			88
							1383	9									
01	17422	X	10626	-0-	-6796	-0-	259	1	8810	3	Y	1415	1391	0			112
							1557	9									
02	15736	X	7811	-0-	-7925	-0-	191	1	6005	3	Y	1468	1448	0			132
							1615	9									
03	13857	X	9594	-0-	-4263	-0-	223	1	7339	3	Y	1847	1847	0			132
							2032	9									
04	10290	X	7269	-0-	-3021	-0-	167	1	5399	3	Y	1548	1563	0			117
							1703	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 132H RRCID -> 279812 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8931 - 16146

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

11	12210	X	7741	-0-	-4469	-0-	219	1	5478	3	Y	1858	1876	0			78
							2044	9									
12	10447	X	7463	-0-	-2984	-0-	234	1	5406	3	Y	1657	1671	0			64
							1823	9									
01	9052	X	5921	-0-	-3131	-0-	197	1	3976	3	Y	1588	1576	0			76
							1	4	1747	9							
02	8176	X	3348	-0-	-4828	-0-	66	1	2014	3	Y	1153	1167	0			62
							1268	9									
03	9052	X	1881	-0-	-7171	-0-	34	1	1053	3	Y	722	746	0			38
							794	9									
04	7740	X	858	-0-	-6882	-0-	28	1	830	3	Y	-0-	38	0			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

11	13590	X	9624	-0-	-3966	-0-	103	1	7480	3	N	1845	1845	0			85
							11	4	2030	9							
12	11873	X	8362	-0-	-3511	-0-	94	1	6359	3	N	1627	1655	0			57
							119	4	1790	9							
01	11036	X	7523	-0-	-3513	-0-	99	1	5708	3	N	1517	1517	0			57
							47	4	1669	9							
02	9968	X	6923	-0-	-3045	-0-	94	1	5111	3	N	1419	1416	0			60
							157	4	1561	9							
03	11036	X	1739	-0-	-9297	-0-	19	1	886	3	N	714	747	0			27
							49	4	785	9							
04	9630	X	2249	-0-	-7381	-0-	30	1	1475	3	N	631	638	0			20
							50	4	694	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	297	-0-	-7413	-0-	9	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	75	-0-	-2963	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	103	-0-	-2935	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
*04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	32	1	773	3	Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

11	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	195	1	14340	3	N	1743	1701	0			81
							21	4	1917	9							
12	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	196	1	13349	3	N	2328	2328	0			81
							251	4	2561	9							
01	17329	X	15840	-0-	-1489	-0-	225	1	13085	3	N	2201	2199	0			83
							109	4	2421	9							
02	15652	X	14917	-0-	-735	-0-	224	1	12179	3	N	1946	1947	0			82
							373	4	2141	9							
03	17329	X	16106	-0-	-1223	-0-	275	1	12815	3	N	2103	2107	0			78
							703	4	2313	9							
04	16470	X	15281	-0-	-1189	-0-	253	1	12406	3	N	2003	2019	0			62
							419	4	2203	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

11	7410	X	6324	-0-	-1086	-0-	158	1	4978	3	N	1077	1074	0			44
							3	4	1185	9							
12	7130	X	6607	-0-	-523	-0-	161	1	5110	3	N	1209	1214	0			39
							6	4	1330	9							
01	6758	X	6018	-0-	-740	-0-	153	1	4642	3	N	1107	1099	0			47
							5	4	1218	9							
02	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	163	1	5221	3	N	912	916	0			43
							3	4	1003	9							
03	6758	X	5087	-0-	-1671	-0-	206	1	3915	3	N	877	861	0			59
							1	4	965	9							
04	6390	X	3850	-0-	-2540	-0-	172	1	2742	3	N	850	850	0			59
							1	4	935	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 279889 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

11	6900	X	6194	-0-	-706	-0-	149	1	4707	3	Y	1214	1207	0			50
							3	4	1335	9							
12	6882	X	6168	-0-	-714	-0-	147	1	4637	3	Y	1254	1264	0			40
							5	4	1379	9							
01	6634	X	5916	-0-	-718	-0-	150	1	4559	3	Y	1094	1087	0			47
							4	4	1203	9							
02	5908	X	5618	-0-	-290	-0-	133	1	4244	3	Y	1126	1120	0			53
							2	4	1239	9							
03	6541	X	1829	-0-	-4712	-0-	43	1	821	3	Y	877	871	0			59
							965	9									
04	6180	X	1021	-0-	-5159	-0-	14	1	227	3	Y	709	719	0			49
							780	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	11057	-0-	-3223	-0-	305	1	9843	3	N	825	854	0			24
							1	4	908	9							
12	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	409	1	13103	3	N	903	888	0			39
							8	4	993	9							
01	11997	X	9333	-0-	-2664	-0-	316	1	8055	3	N	872	878	0			33
							3	4	959	9							
02	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	542	1	13400	3	N	1239	1197	0			75
							7	4	1363	9							
03	14508	X	12009	-0-	-2499	-0-	423	1	10192	3	N	1265	1282	0			58
							2	4	1392	9							
04	14040	X	12554	-0-	-1486	-0-	471	1	11243	3	N	758	766	0			50
							6	4	834	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23340	X	14808	-0-	-8532	-0-	33	1	11879	3	Y	2629	2638	0			37
							4	4	2892	9							
12	23095	X	16988	-0-	-6107	-0-	50	1	13962	3	Y	2699	2698	0			38
							7	4	2969	9							
01	22072	X	5619	-0-	-16453	-0-	11	1	4535	3	Y	975	995	0			18
							1073	9									
02	19600	X	14844	-0-	-4756	-0-	30	1	13209	3	Y	1457	1443	0			32
							2	4	1603	9							
03	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	52	1	16687	3	Y	2143	2133	0			42
							1	4	2357	9							
*04	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	38	1	16288	3	Y	2566	2553	0			55
							13	4	2823	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	124	1	9813	3	N	2281	2198	0	77	1	53
							2509	9									
12	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	156	1	10578	3	N	2308	2290	0	16	8	55
							1	4	2539	9							
01	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	198	1	12794	3	N	2548	2305	0	215	1	59
							2	4	2803	9			24	8			
02	13860	X	11864	-0-	-1996	-0-	157	1	9706	3	N	1818	1824	0	4	8	49
							1	4	2000	9							
03	15345	X	14475	-0-	-870	-0-	177	1	12125	3	N	1972	1971	0	9	8	41
							4	4	2169	9							
04	14850	X	13619	-0-	-1231	-0-	198	1	11386	3	N	1849	1828	0	5	8	57
							1	4	2034	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 189H RRCID -> 279969 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8674 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016

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
11	16320	X	2620	-0-	-13700	-0-	2	1	2115	3	Y	457	548	0			17
							503	9									
12	16864	X	2409	-0-	-14455	-0-	2	1	1423	3	Y	894	878	0			33
							1	4	983	9							
01	25172	X	11384	-0-	-13788	-0-	3	1	7864	3	Y	3194	3129	0			98
							4	4	3513	9							
02	22736	X	7535	-0-	-15201	-0-	12	1	4453	3	Y	2788	2776	0			110
							3	4	3067	9							
03	22382	X	10665	-0-	-11717	-0-	19	1	7181	3	Y	3147	3152	0			105
							3	4	3462	9							
*04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	4	1	8467	3	Y	2864	2864	0			105
							7	4	3150	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17520	X	3532	-0-	-13988	-0-	2	1	2572	3	N	871	937	0			33
							958	9									
12	18104	X	7512	-0-	-10592	-0-	10	1	6176	3	N	1203	1192	0			44
							3	4	1323	9							
01	16988	X	6158	-0-	-10830	-0-	1	1	3148	3	N	2734	2694	0			84
							2	4	3007	9							
02	15344	X	6943	-0-	-8401	-0-	14	1	5170	3	N	1595	1616	0			63
							4	4	1755	9							
03	16988	X	6173	-0-	-10815	-0-	13	1	4841	3	N	1197	1220	0			40
							2	4	1317	9							
04	7260	X	6410	-0-	-850	-0-	2	1	4391	3	N	1830	1803	0			67
							4	4	2013	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6289	-0-	-1451	-0-	151	1	4425	3	N	1557	1572	0	1	8	49
							1713	9									
12	7657	X	6822	-0-	-835	-0-	177	1	4750	3	N	1722	1702	0			69
							1	4	1894	9							
01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	190	1	4431	3	N	1464	1477	0			56
							2	4	1610	9							
02	5376	X	5305	-0-	-71	-0-	167	1	3855	3	N	1166	1171	0			51
							1283	9									
03	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	175	1	4002	3	N	1429	1443	0			37
							1572	9									
04	5760	X	5192	-0-	-568	-0-	154	1	3611	3	N	1295	1283	0			49
							2	4	1425	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24750	X	20727	-0-	-4023	-0-	48	1	17440	3	N	2939	2948	0			41
							6	4	3233	9							
12	25575	X	17772	-0-	-7803	-0-	55	1	15299	3	N	2192	2202	0			31
							7	4	2411	9							
01	28086	X	18378	-0-	-9708	-0-	39	1	16398	3	N	1764	1763	0			32
							1	4	1940	9							
02	24276	X	19365	-0-	-4911	-0-	41	1	17708	3	N	1466	1466	0			32
							3	4	1613	9							
03	26877	X	20847	-0-	-6030	-0-	56	1	18268	3	N	2293	2280	0			45
							1	4	2522	9							
04	20730	X	20420	-0-	-310	-0-	41	1	17721	3	N	2404	2397	0			52
							14	4	2644	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	8121	-0-	-3009	-0-	217	1	6989	3	N	831	860	0			24
							1	4	914	9							
12	11501	X	7933	-0-	-3568	-0-	200	1	6420	3	N	1190	1163	0			51
							4	4	1309	9							
01	13547	X	7211	-0-	-6336	-0-	219	1	5579	3	N	1283	1286	0			48
							2	4	1411	9							
02	12236	X	6936	-0-	-5300	-0-	220	1	5426	3	N	1170	1147	0			71
							3	4	1287	9							
03	13547	X	6078	-0-	-7469	-0-	196	1	4715	3	N	1060	1083	0			48
							1	4	1166	9							
04	8130	X	3777	-0-	-4353	-0-	108	1	2592	3	N	978	962	0			64
							1	4	1076	9							

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	10860	X	2638	-0-	-8222	-0-	53	1	1685	3	N	818	853	0			24
							900	9									
12	9765	X	829	-0-	-8936	-0-	24	1	787	3	N	16	39	0			1
							18	9									
01	8959	X	5161	-0-	-3798	-0-	194	1	4936	3	N	26	26	0			1
							2	4	29	9							
02	8008	X	1372	-0-	-6636	-0-	52	1	1290	3	N	26	25	0			2
							1	4	29	9							
03	7533	X	1491	-0-	-6042	-0-	58	1	1408	3	N	23	24	0			1
							25	9									
04	4980	X	4495	-0-	-485	-0-	157	1	3738	3	N	544	509	0			36
							2	4	598	9							

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	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	32	1	4185	3	Y	774	791	0			43
							7	4	851	9							
12	9672	X	6412	-0-	-3260	-0-	49	1	5551	3	Y	733	734	0			42
							6	4	806	9							
01	9269	X	7662	-0-	-1607	-0-	63	1	6861	3	Y	666	661	0			47
							5	4	733	9							
02	7280	X	6399	-0-	-881	-0-	46	1	5524	3	Y	751	768	0			30
							3	4	826	9							
03	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	77	1	7912	3	Y	773	765	0			38
							5	4	850	9							
04	7410	X	1905	-0-	-5505	-0-	18	1	1563	3	Y	293	301	0			30
							2	4	322	9							

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	8550	X	6793	-0-	-1757	-0-	61	1	5712	3	Y	927	734	0	152	1	80
							1020	9					2	8			
12	8835	X	4778	-0-	-4057	-0-	34	1	3349	3	Y	1268	763	0	496	1	89
							1395	9									
01	11532	X	5336	-0-	-6196	-0-	41	1	3972	3	Y	1202	821	0	340	1	123
							1	4	1322	9			7	8			
02	8232	X	5788	-0-	-2444	-0-	74	1	4507	3	Y	1094	1126	0	14	8	77
							4	4	1203	9							
03	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					Y	8	79	0	6	8	-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	2	2	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	5969	-0-	-2101	-0-	38	1	4945	3	Y	889	917	0			49
							8	4	978	9							
12	9083	X	8815	-0-	-268	-0-	69	1	7856	3	Y	802	805	0			46
							8	4	882	9							
01	9083	X	7354	-0-	-1729	-0-	60	1	6557	3	Y	666	665	0			47
							4	4	733	9							
02	8204	X	5701	-0-	-2503	-0-	41	1	5006	3	Y	593	616	0			24
							2	4	652	9							
03	8804	X	2038	-0-	-6766	-0-	17	1	1745	3	Y	250	262	0			12
							1	4	275	9							
04	8520	X	681	-0-	-7839	-0-	8	1	672	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	5928	-0-	-7872	-0-	35	1	4575	3	N	1192	1228	0			66
							7	4	1311	9							
12	10075	X	7583	-0-	-2492	-0-	57	1	6547	3	N	884	900	0			50
							7	4	972	9							
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	58	1	6361	3	N	718	717	0			51
							4	4	790	9							
02	5544	X	4753	-0-	-791	-0-	34	1	4065	3	N	593	620	0			24
							2	4	652	9							
03	7595	X	1921	-0-	-5674	-0-	16	1	1623	3	N	255	266	0			13
							1	4	281	9							
04	7350	X	630	-0-	-6720	-0-	7	1	622	3	N	-0-	13	0			-0-
							1	4									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	38	1	2801	3	Y	1654	1672	0	16	1	172
							1	4	1819	9							
12	27607	X	27607	-0-	-0-	-0-	451	1	23053	3	Y	3719	3577	0			314
							12	4	4091	9							
01	27944	X	27944	-0-	-0-	-0-	504	1	24978	3	Y	2231	2340	0			205
							8	4	2454	9							
02	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	406	1	22689	3	Y	2128	2109	0			224
							9	4	2341	9							
03	27621	X	23806	-0-	-3815	-0-	297	1	20427	3	Y	2801	2760	0			265
							1	4	3081	9							
04	27030	X	20668	-0-	-6362	-0-	336	1	17417	3	Y	2648	2612	0			301
							2	4	2913	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A

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

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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1411	3	653	9	N	594	676	1			292
12	2480	N	1404	-0-	-1076	-0-	922	3	482	9	N	438	350	1			380
01	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	1184	3	623	9	N	566	674	1			272
02	1932	N	1518	-0-	-414	-0-	1010	3	508	9	N	462	364	1			370
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1316	3	583	9	N	530	705	1			195
04	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1187	3	506	9	N	460	346	1			309

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	9535	-0-	-3155	-0-	65	1	8531	3	Y	842	884	0			47
							13	4	926	9							
12	9238	X	3026	-0-	-6212	-0-	19	1	2124	3	Y	801	802	0			46
							2	4	881	9							
01	9238	X	2526	-0-	-6712	-0-	19	1	2062	3	Y	404	421	0			29
							1	4	444	9							
02	8904	X	1882	-0-	-7022	-0-	15	1	1866	3	Y	-0-	29	0			-0-
							1	4									
03	9858	X	2021	-0-	-7837	-0-	20	1	2000	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	9540	X	774	-0-	-8766	-0-	9	1	764	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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	12120	X	5599	-0-	-6521	-0-	4302	3	3	4	Y	1176	1187	0			77
							1294	9									
12	12524	X	6993	-0-	-5531	-0-	5578	3	1	4	Y	1285	1278	0	3	8	81
							1414	9									
01	8742	X	6383	-0-	-2359	-0-	5347	3	2	4	Y	940	962	0	4	8	55
							1034	9									
02	7896	X	6058	-0-	-1838	-0-	4982	3	1	4	Y	977	956	0	1	8	75
							1075	9									
03	8494	X	339	-0-	-8155	-0-	266	3	1	4	Y	65	129	0	1	8	10
							72	9									
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	10	6	0	4	1	-0-
													10	8			

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	57660	X	46218	-0-	-11442	-0-	93	1	44451	3	Y	1514	1517	0			76
							9	4	1665	9							
12	59582	X	49287	-0-	-10295	-0-	110	1	47451	3	Y	1560	1566	0			70
							10	4	1716	9							
01	51925	X	46356	-0-	-5569	-0-	109	1	44839	3	Y	1275	1308	0			37
							5	4	1403	9							
02	43932	X	38236	-0-	-5696	-0-	86	1	36989	3	Y	1055	1049	0			43
							1161	9									
03	49290	X	38057	-0-	-11233	-0-	85	1	36795	3	Y	1069	1065	0			47
							1	4	1176	9							
04	47700	X	32188	-0-	-15512	-0-	75	1	31181	3	Y	847	858	0			36
							932	9									

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	12469	-0-	-2321	-0-	335	1	10783	3	Y	1227	1269	0			36
							1	4	1350	9							
12	12617	X	2533	-0-	-10084	-0-	47	1	1488	3	Y	906	903	0			39
							1	4	997	9							
01	20150	X	8275	-0-	-11875	-0-	259	1	6588	3	Y	1296	1286	0			49
							2	4	1426	9							
02	18200	X	9016	-0-	-9184	-0-	298	1	7350	3	Y	1240	1214	0			75
							4	4	1364	9							
03	20150	X	11860	-0-	-8290	-0-	424	1	10198	3	Y	1124	1148	0			51
							2	4	1236	9							
04	12480	X	6852	-0-	-5628	-0-	236	1	5655	3	Y	871	865	0			57
							3	4	958	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25078 X	25078	-0-	-0-	-0-	87	1	20570	3	N	4019	3941	0			124
						4421	9									
12	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	50	1	11455	3	N	3199	3239	0			84
						3519	9									
01	13361 X	11844	-0-	-1517	-0-	45	1	9602	3	N	1997	2022	0			59
						2197	9									
02	12068 X	8965	-0-	-3103	-0-	40	1	7805	3	N	1018	1042	0			35
						1120	9									
03	13361 X	11523	-0-	-1838	-0-	45	1	10011	3	N	1334	1344	0			25
						1467	9									
*04	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	44	1	11026	3	N	1773	1751	0			47
						1950	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

11	18000 X	17640	-0-	-360	-0-	126	1	16477	3	N	919	930	0			51
						26	4	1011	9							
12	16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	135	1	15371	3	N	916	915	0			52
						16	4	1008	9							
01	13795 X	8131	-0-	-5664	-0-	65	1	7163	3	N	816	810	0			58
						5	4	898	9							
02	16464 X	8852	-0-	-7612	-0-	59	1	7160	3	N	1481	1479	0			60
						4	4	1629	9							
03	18228 X	9881	-0-	-8347	-0-	82	1	8432	3	N	1237	1236	0			61
						6	4	1361	9							
04	17640 X	9278	-0-	-8362	-0-	102	1	8616	3	N	498	507	0			52
						12	4	548	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

11	7440 X	4473	-0-	-2967	-0-	27	1	1950	3	Y	2267	2304	1			44
						2	4	2494	9							
12	7688 X	4514	-0-	-3174	-0-	41	1	2449	3	Y	1836	1840	1			40
						4	4	2020	9							
01	8246 X	3201	-0-	-5045	-0-	23	1	1374	3	Y	1638	1639	1			39
						2	4	1802	9							
02	7448 X	3064	-0-	-4384	-0-	27	1	1545	3	Y	1354	1357	1			36
						3	4	1489	9							
03	7533 X	3584	-0-	-3949	-0-	31	1	1933	3	Y	1471	1461	1			46
						2	4	1618	9							
04	4470 X	2647	-0-	-1823	-0-	16	1	1186	3	Y	1312	1326	1			32
						2	4	1443	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

11	17520 X	8642	-0-	-8878	-0-	64	1	4612	3	Y	3600	3655	0			69
						6	4	3960	9							
12	16244 X	7548	-0-	-8696	-0-	66	1	3968	3	Y	3189	3189	1			69
						6	4	3508	9							
01	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	76	1	4589	3	Y	3072	3067	1			74
						6	4	3379	9							
02	8904 X	6333	-0-	-2571	-0-	59	1	3474	3	Y	2538	2544	1			68
						8	4	2792	9							
03	9858 X	7798	-0-	-2060	-0-	79	1	4934	3	Y	2526	2515	1			79
						6	4	2779	9							
04	8640 X	6472	-0-	-2168	-0-	53	1	3785	3	Y	2389	2409	1			59
						6	4	2628	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	28836	-0-	28836	191838	69	1	25070	3	Y	3353	3372	0			47
							9	4	3688	9							
12	220679	X	28841	-0-	-191838	-0-	90	1	24856	3	Y	3530	3498	0	30	8	49
							12	4	3883	9							
01	34575	X	34575	-0-	-0-	-0-	72	1	30528	3	Y	3612	3532	0	64	8	65
							2	4	3973	9							
02	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	60	1	26036	3	Y	2884	2837	0	51	8	61
							4	4	3172	9							
03	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	86	1	27787	3	Y	2689	2635	0	63	8	52
							2	4	2958	9							
04	27600	X	26746	-0-	-854	-0-	57	1	24651	3	Y	1835	1838	0	10	8	39
							19	4	2019	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

11	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	21	1	22525	3	Y	4226	4172	0			159
							1	4	4649	9							
12	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	32	1	20086	3	Y	4996	4971	0			184
							10	4	5496	9							
01	31434	X	22563	-0-	-8871	-0-	7	1	17921	3	Y	4205	4260	0			129
							9	4	4626	9							
02	28392	X	2083	-0-	-26309	-0-	2	1	915	3	Y	1059	1146	0			42
							1	4	1165	9							
03	31434	X	384	-0-	-31050	-0-	25	3	359	9	Y	326	357	0			11
04	27210	X	440	-0-	-26770	-0-	106	3	334	9	Y	304	304	0			11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

11	17820	X	3699	-0-	-14121	-0-	2	1	1945	3	N	1593	1612	0			60
							1752	9									
12	18414	X	8024	-0-	-10390	-0-	8	1	5170	3	N	2585	2550	0			95
							2	4	2844	9							
01	16027	X	7091	-0-	-8936	-0-	2	1	4333	3	N	2504	2522	0			77
							2	4	2754	9							
02	14028	X	4391	-0-	-9637	-0-	4	1	1535	3	N	2592	2567	0			102
							1	4	2851	9							
03	8029	X	3529	-0-	-4500	-0-	4	1	1501	3	N	1839	1880	0			61
							1	4	2023	9							
04	7770	X	4889	-0-	-2881	-0-	1	1	2783	3	N	1912	1903	0			70
							2	4	2103	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

11	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	12	1	13331	3	Y	1572	1549	0			59
							1	4	1729	9							
12	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	24	1	14974	3	Y	2760	2709	0	9	8	101
							7	4	3036	9							
01	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	5	1	12733	3	Y	3149	3140	0	14	8	96
							6	4	3464	9							
02	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	26	1	9988	3	Y	2833	2804	0	14	8	111
							8	4	3116	9							
03	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	28	1	10804	3	Y	2895	2889	0	21	8	96
							5	4	3185	9							
*04	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	7	1	13070	3	Y	2664	2660	0	3	8	97
							12	4	2930	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	62	1	22470	3	N	4040	4045	0			56
							8	4	4444	9							
12	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	86	1	23938	3	N	4111	4109	0			58
							11	4	4522	9							
01	26629	X	25652	-0-	-977	-0-	51	1	21433	3	N	3787	3776	0			69
							2	4	4166	9							
02	24052	X	22516	-0-	-1536	-0-	44	1	19107	3	N	3056	3059	0			66
							3	4	3362	9							
03	26629	X	24922	-0-	-1707	-0-	67	1	21540	3	N	3013	3020	0			59
							1	4	3314	9							
04	25770	X	21077	-0-	-4693	-0-	41	1	18045	3	N	2706	2707	0			58
							14	4	2977	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	7379	-0-	-3631	-0-	392	1	5740	3	Y	1134	1120	0			120
							1247	9									
12	10323	X	6595	-0-	-3728	-0-	356	1	5313	3	Y	841	461	0	438	1	62
							1	4	925	9							
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	433	1	5821	3	Y	542	443	0	118	1	43
							1	4	596	9							
02	8204	X	6442	-0-	-1762	-0-	436	1	5508	3	Y	453	444	0			52
							498	9									
03	7967	X	5890	-0-	-2077	-0-	425	1	5102	3	Y	330	350	0			32
							363	9									
04	7380	X	5162	-0-	-2218	-0-	316	1	3988	3	Y	780	707	0			105
							858	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	7353	-0-	-2547	-0-	399	1	5846	3	N	1006	791	0	203	1	107
							1	4	1107	9							
12	10230	X	6049	-0-	-4181	-0-	324	1	4848	3	N	796	437	0	408	1	58
							1	4	876	9							
01	10230	X	4951	-0-	-5279	-0-	268	1	3603	3	N	981	801	0	160	1	78
							1	4	1079	9							
02	8484	X	3286	-0-	-5198	-0-	175	1	2207	3	N	822	805	0			95
							904	9									
03	7595	X	2800	-0-	-4795	-0-	163	1	1953	3	N	622	656	0			61
							684	9									
04	7350	X	4814	-0-	-2536	-0-	307	1	3874	3	N	575	559	0			77
							633	9									

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A

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

DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 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	29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	71	1	25490	3	N	3579	3602	0			50
						9	4	3937	9							
12	30433 X	30433	-0-	-0-	-0-	95	1	26238	3	N	3716	3714	0			52
						12	4	4088	9							
01	25213 X	25213	-0-	-0-	-0-	51	1	21394	3	N	3424	3414	0			62
						2	4	3766	9							
02	25936 X	25936	-0-	-0-	-0-	52	1	22824	3	N	2779	2781	0			60
						3	4	3057	9							
03	32117 X	32117	-0-	-0-	-0-	88	1	28578	3	N	3135	3133	0			62
						2	4	3449	9							
*04	27651 X	27651	-0-	-0-	-0-	57	1	24635	3	N	2673	2678	0			57
						19	4	2940	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

11	19944 X	19944	-0-	-0-	-0-	46	1	16575	3	N	3015	3031	0			42
						6	4	3317	9							
12	24352 X	24352	-0-	-0-	-0-	75	1	20637	3	N	3300	3296	0			46
						10	4	3630	9							
01	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	39	1	16673	3	N	3413	3397	0			62
						1	4	3754	9							
02	20664 X	19258	-0-	-1406	-0-	37	1	15973	3	N	2951	2949	0			64
						2	4	3246	9							
03	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	66	1	21494	3	N	3329	3327	0			66
						2	4	3662	9							
*04	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	46	1	20187	3	N	3248	3244	0			70
						15	4	3573	9							

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	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	23672 X	23672	-0-	-0-	-0-	55	1	19910	3	N	3364	3381	0			47
						7	4	3700	9							
12	31574 X	31574	-0-	-0-	-0-	98	1	27181	3	N	3893	3885	0			55
						13	4	4282	9							
01	26181 X	26181	-0-	-0-	-0-	53	1	22291	3	N	3486	3477	0			64
						2	4	3835	9							
02	23505 X	23505	-0-	-0-	-0-	45	1	19638	3	N	3472	3461	0			75
						3	4	3819	9							
03	25786 X	25786	-0-	-0-	-0-	68	1	21958	3	N	3417	3425	0			67
						1	4	3759	9							
*04	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	44	1	19161	3	N	3079	3080	0			66
						15	4	3387	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	95	1	1025	3	N	685	745	0			69
						754	9									
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	92	1	938	3	N	751	386	0	309	1	125
						826	9									
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	96	1	1089	3	N	1363	1097	0	176	1	214
						1499	9					1	8			
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	107	1	913	3	N	741	765	0	1	8	189
						815	9									
03	1860 N	1358	-0-	-502	-0-	100	1	715	3	N	494	581	0			102
						543	9									
04	2340 N	1630	-0-	-710	-0-	96	1	731	3	N	730	676	0			156
						803	9									

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	15630 X	5039	-0-	-10591	-0-	4	1	4070	3	N	877	907	0			33
						965	9									
12	16151 X	6405	-0-	-9746	-0-	7	1	4010	3	N	2169	2122	0			80
						2	4	2386	9							
01	16151 X	4381	-0-	-11770	-0-	1	1	2624	3	N	1595	1626	0			49
						1	4	1755	9							
02	11396 X	2142	-0-	-9254	-0-	1	1	412	3	N	1572	1559	0			62
						1729	9									
03	6417 X	3329	-0-	-3088	-0-	4	1	1418	3	N	1733	1737	0			58
						1	4	1906	9							
04	6210 X	1622	-0-	-4588	-0-	147	3	1475	9	N	1341	1350	0			49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41207 X	41207	-0-	-0-	-0-	100	1	35932	3	N	4693	4695	0			65
						13	4	5162	9							
12	44515 X	44515	-0-	-0-	-0-	144	1	39939	3	N	4012	4021	0			56
						19	4	4413	9							
01	46698 X	46698	-0-	-0-	-0-	101	1	42884	3	N	3373	3367	0			62
						3	4	3710	9							
02	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-	67	1	29362	3	N	2782	2784	0			60
						5	4	3060	9							
03	39154 X	39154	-0-	-0-	-0-	109	1	35247	3	N	3450	3442	0			68
						3	4	3795	9							
*04	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	54	1	23414	3	N	3321	3318	0			71
						18	4	3653	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	19	1	2837	3	N	628	603	0			32
						1	4	691	9							
12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	39	1	6698	3	N	1086	1082	1			36
						9	4	1195	9							
01	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	25	1	4812	3	N	1288	1290	1			34
						8	4	1417	9							
02	6748 X	5038	-0-	-1710	-0-	34	1	4462	3	N	490	505	1			19
						3	4	539	9							
03	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-	19	1			-0-
04	7230 X	2517	-0-	-4713	-0-	10	1	1908	3	N	544	527	1			17
						1	4	598	9							

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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	40	1	2903	3	N	882	790	0			92
						2	4	970	9							
12	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	123	1	6267	3	N	595	637	0			50
						4	4	655	9							
01	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	264	1	13030	3	N	1342	1269	0			123
						4	4	1476	9							
02	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	343	1	19147	3	N	2051	1958	0			216
						8	4	2256	9							
03	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	251	1	17480	3	N	1568	1636	0			148
						2	4	1725	9							
*04	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	324	1	16766	3	N	1426	1412	0			162
						2	4	1569	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89694	X	21425	-0-	-68269	-0-	49	1	17761	3	N	3281	3298	0			46
							6	4	3609	9							
12	26672	X	26672	-0-	-0-	-0-	79	1	21995	3	N	4170	4157	0			59
							11	4	4587	9							
01	23404	X	23404	-0-	-0-	-0-	45	1	18893	3	N	4058	4043	0			74
							2	4	4464	9							
02	19096	X	18666	-0-	-430	-0-	35	1	15032	3	N	3270	3273	0			71
							2	4	3597	9							
03	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	55	1	17935	3	N	3245	3252	0			64
							1	4	3570	9							
*04	21797	X	21797	-0-	-0-	-0-	44	1	19329	3	N	2190	2207	0			47
							15	4	2409	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	135058	X	40072	-0-	-94986	-0-	95	1	34469	3	N	4995	5042	0			70
							13	4	5495	9							
12	40393	X	37657	-0-	-2736	-0-	116	1	31699	3	N	5297	5292	0			75
							15	4	5827	9							
01	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	65	1	27543	3	N	4761	4749	0			87
							3	4	5237	9							
02	36484	X	28797	-0-	-7687	-0-	54	1	23598	3	N	4674	4660	0			101
							4	4	5141	9							
03	40393	X	31352	-0-	-9041	-0-	80	1	25938	3	N	4847	4853	0			95
							2	4	5332	9							
04	39090	X	28778	-0-	-10312	-0-	53	1	22927	3	N	5255	5237	0			113
							17	4	5781	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85854	X	19464	-0-	-66390	-0-	133	1	14571	3	N	4303	4307	0			34
							27	4	4733	9							
12	22630	X	20498	-0-	-2132	-0-	187	1	15769	3	N	4124	4118	0			40
							6	4	4536	9							
01	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	248	1	16519	3	N	4096	4101	0			35
							7	4	4506	9							
02	20440	X	19685	-0-	-755	-0-	143	1	15417	3	N	3745	3737	0			43
							5	4	4120	9							
03	22630	X	21373	-0-	-1257	-0-	144	1	16547	3	N	4255	4265	0			33
							1	4	4681	9							
*04	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	134	1	16739	3	N	3907	3873	0	18	1	49
							1	4	4298	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56930	X	9539	-0-	-47391	-0-	21	1	7763	3	N	1593	1615	0			22
							3	4	1752	9							
12	22630	X	10074	-0-	-12556	-0-	28	1	7781	3	N	2055	2048	0			29
							4	4	2261	9							
01	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	13	1	5414	3	N	1783	1779	0			33
							1961	9									
02	17164	X	2539	-0-	-14625	-0-	2	1	938	3	N	1454	1456	0			31
							1599	9									
03	18290	X	3341	-0-	-14949	-0-	7	1	2413	3	N	837	852	0			16
							921	9									
04	9750	X	1374	-0-	-8376	-0-	157	3	1217	9	N	1106	1098	0			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	19	1	6777	3	N	2782	2790	0			39
							2	4	3060	9							
12	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	33	1	9126	3	N	2296	2303	0			32
							4	4	2526	9							
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	11	1	4632	3	N	2007	2002	0			37
							2208	9									
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	7	1	3208	3	N	1063	1077	0			23
							1169	9									
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	7	1	2295	3	N	790	797	0			16
							869	9									
*04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	3	1	1254	3	N	936	932	0			20
							1	4	1030	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	14	1	1885	3	N	309	292	0			17
							3	4	340	9							
12	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	91	1	10264	3	N	1305	1248	0			74
							10	4	1436	9							
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	15	1	1637	3	N	1390	1365	0			99
							1	4	1529	9							
02	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	94	1	11391	3	N	1916	1937	0			78
							6	4	2108	9							
03	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	143	1	14647	3	N	2618	2567	0			129
							10	4	2880	9							
*04	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	94	1	7953	3	N	1976	1900	0			205
							11	4	2174	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61317	X	13890	-0-	-47427	-0-	10	1	10671	3	Y	2916	2872	0			110
							1	4	3208	9							
12	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	15	1	9316	3	Y	1967	2004	0			73
							5	4	2164	9							
01	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	3	1	8065	3	Y	2532	2527	0			78
							4	4	2785	9							
02	8988	X	8822	-0-	-166	-0-	18	1	6636	3	Y	1966	1966	0			78
							5	4	2163	9							
03	9951	X	7262	-0-	-2689	-0-	14	1	5161	3	Y	1895	1910	0			63
							2	4	2085	9							
04	9630	X	8462	-0-	-1168	-0-	3	1	6212	3	Y	2038	2027	0			74
							5	4	2242	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143871	X	30544	-0-	-113327	-0-	72	1	26087	3	Y	3978	3993	0			55
							9	4	4376	9							
12	30163	X	20866	-0-	-9297	-0-	61	1	16775	3	Y	3656	3660	0			51
							8	4	4022	9							
01	24713	X	24713	-0-	-0-	-0-	47	1	19779	3	Y	4441	4411	0			81
							2	4	4885	9							
02	27244	X	19386	-0-	-7858	-0-	36	1	15728	3	Y	3290	3300	0			71
							3	4	3619	9							
03	30163	X	22325	-0-	-7838	-0-	58	1	18568	3	Y	3362	3367	0			66
							1	4	3698	9							
04	29190	X	18980	-0-	-10210	-0-	36	1	15510	3	Y	3111	3110	0			67
							12	4	3422	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46298	X	11048	-0-	-35250	-0-	9111	3	6	4	Y	1755	1760	0			116
							1931	9									
12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	7774	3	2	4	Y	2014	2002	0			128
							2215	9									
01	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	5232	3	2	4	Y	1576	1612	0			92
							1734	9									
02	7868	X	6902	-0-	-966	-0-	5095	3	1	4	Y	1642	1609	0			125
							1806	9									
03	8711	X	5871	-0-	-2840	-0-	4239	3	16	4	Y	1469	1362	0	1	8	231
							1616	9									
04	8430	X	460	-0-	-7970	-0-	299	3	1	4	Y	145	281	0	92	1	3
							160	9									

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
11	49462	X	23273	-0-	-26189	-0-	53	1	18977	3	N	3851	3863	0			54
							7	4	4236	9							
12	23705	X	23705	-0-	-0-	-0-	72	1	19650	3	N	3613	3616	0			51
							9	4	3974	9							
01	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	40	1	16943	3	N	3234	3226	0			59
							1	4	3557	9							
02	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	36	1	15311	3	N	3038	3031	0			66
							2	4	3342	9							
03	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	67	1	21565	3	N	3579	3575	0			70
							2	4	3937	9							
*04	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	46	1	19762	3	N	3762	3751	0			81
							15	4	4138	9							

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	30120	X	3465	-0-	-26655	-0-	35	1	2560	3	N	791	823	0			11
							870	9									
12	31124	X	3161	-0-	-27963	-0-	26	1	1690	3	N	1314	1306	0			19
							1445	9									
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	N	2	21	0			-0-
02	0	W	46	-0-	46	46	44	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	0	W	5547	-0-	5547	5593	82	1	4153	3	N	1193	1168	0			25
							1312	9									

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
11	28131	X	28131	-0-	-0-	-0-	67	1	24217	3	N	3489	3491	0			49
							9	4	3838	9							
12	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	56	1	15497	3	N	2712	2723	0			38
							7	4	2983	9							
01	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	33	1	14208	3	N	1833	1838	0			33
							1	4	2016	9							
02	14644	X	6503	-0-	-8141	-0-	11	1	4644	3	N	1679	1676	0			36
							1	4	1847	9							
03	16213	X	4374	-0-	-11839	-0-	9	1	2832	3	N	1394	1403	0			27
							1533	9									
04	15690	X	3363	-0-	-12327	-0-	5	1	2206	3	N	1045	1050	0			22
							2	4	1150	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	6249	-0-	6249	433790	58	1	4181	3	N	1827	1817	0			26
							2010	9									
12	0	W	9982	-0-	9982	443772	108	1	6832	3	N	2765	2751	0			40
							3042	9									
01	0	W	8581	-0-	8581	452353	62	1	4109	3	N	4008	3982	0			66
							1	4	4409	9							
02	0	W	4630	-0-	4630	456983	21	1	1248	3	N	3055	3054	0			67
							3361	9									
03	0	W	2461	-0-	2461	459444	26	1	1391	3	N	949	996	0			20
							1044	9									
*04	461911	X	2467	-0-	-459444	-0-	34	1	1704	3	N	663	669	0			14
							729	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	2124	-0-	2124	425449	13	1	960	3	N	1046	1056	0			15
							1151	9									
12	0	W	6542	-0-	6542	431991	33	1	2034	3	N	4068	4024	0			59
							4475	9									
01	0	W	8372	-0-	8372	440363	75	1	4938	3	N	3053	3062	0			50
							1	4	3358	9							
02	0	W	3540	-0-	3540	443903	42	1	2499	3	N	908	938	0			20
							999	9									
03	0	W	3719	-0-	3719	447622	30	1	1636	3	N	1866	1846	0			40
							2053	9									
*04	451801	X	4179	-0-	-447622	-0-	32	1	1572	3	N	2341	2332	0			49
							2575	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	208	1	22875	3	N	5343	5339	0	1	8	42
							43	4	5877	9							
12	29818	X	29818	-0-	-0-	-0-	282	1	23597	3	N	5392	5380	0	1	8	53
							8	4	5931	9							
01	27077	X	27077	-0-	-0-	-0-	325	1	21604	3	N	4673	4686	0			40
							8	4	5140	9							
02	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	170	1	18299	3	N	3865	3860	0			45
							6	4	4252	9							
03	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	178	1	20330	3	N	4177	4189	0			33
							1	4	4595	9							
*04	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	155	1	19237	3	N	3807	3776	0	17	1	47
							1	4	4188	9							

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	6318	X	1854	-0-	-4464	-0-	43	1	1604	3	Y	186	180	0	6	8	3
							2	4	205	9							
12	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	41	1	1507	3	Y	135	136	0			2
							4	4	149	9							
01	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	40	1	1431	3	Y	282	279	0			5
							3	4	310	9							
02	1596	X	1518	-0-	-78	-0-	36	1	1185	3	Y	267	266	0			6
							3	4	294	9							
03	1922	X	1727	-0-	-195	-0-	36	1	1241	3	Y	406	403	0	1	8	8
							3	4	447	9							
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 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	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1219	3	Y	134	133	0			4
							2	4	147	9							
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	35	1	1290	3	Y	141	141	0			4
							4	4	155	9							
01	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	32	1	1146	3	Y	126	126	0			4
							2	4	139	9							
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	3	Y	121	121	0			4
							3	4	133	9							
03	1457	X	1411	-0-	-46	-0-	35	1	1217	3	Y	142	141	0			5
							3	4	156	9							
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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-

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	74	1	2879	3	Y	215	214	0			4
							5	4	237	9							
12	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	82	1	3060	3	Y	262	262	0			4
							10	4	288	9							
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	90	1	3215	3	Y	286	285	0			5
							6	4	315	9							
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	81	1	2744	3	Y	239	238	0			6
							7	4	263	9							
*03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	94	1	3283	3	Y	293	293	0			6
							8	4	322	9							
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

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-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		47	-0-	47	47	44	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	T. A.		31	-0-	31	78	29	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	T. A.		107	-0-	107	185	3	1	97	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	185					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	13980	X	11257	-0-	-2723	-0-	275	1	10663	3	Y	274	273	0			1
							18	4	301	9							
12	13175	X	11265	-0-	-1910	-0-	287	1	10677	3	Y	243	244	0			-0-
							34	4	267	9							
01	12214	X	11139	-0-	-1075	-0-	285	1	10199	3	Y	576	571	0			5
							21	4	634	9							
02	11032	X	10056	-0-	-976	-0-	278	1	9328	3	Y	388	389	0	1	8	3
							23	4	427	9							
03	11625	X	10598	-0-	-1027	-0-	286	1	9976	3	Y	282	284	0			1
							26	4	310	9							
04	11250	X	NO RPT	-0-	-11250	-0-					Y	NO RPT					1

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	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	54	1	2140	3	Y	439	436	0			7
							3	4	483	9							
12	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	49	1	1868	3	Y	390	391	0	1	8	5
							5	4	429	9							
01	1178	X	1012	-0-	-166	-0-	22	1	802	3	Y	170	172	0			3
							1	4	187	9							
02	1064	X	331	-0-	-733	-0-	8	1	264	3	Y	54	55	0			2
							59	9									
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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

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	6630	X	4727	-0-	-1903	-0-	110	1	4238	3	Y	337	337	0			3
							8	4	371	9							
12	6851	X	5078	-0-	-1773	-0-	121	1	4517	3	Y	387	387	0			3
							14	4	426	9							
01	5797	X	5283	-0-	-514	-0-	133	1	4745	3	Y	358	357	0			4
							11	4	394	9							
02	5096	X	4706	-0-	-390	-0-	126	1	4256	3	Y	285	284	0			5
							10	4	314	9							
03	5642	X	4929	-0-	-713	-0-	127	1	4435	3	Y	324	323	0			6
							11	4	356	9							
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					6

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	T. A.	2	-0-	2	5	2	3			Y	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	4434	-0-	1334	1334	122	1	4238	3	Y	57	55	0			2
						11	4	63	9							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1334					Y	NO RPT					2

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	200 X	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	1550 X	639	-0-	-911	-0-	15	1	566	3	Y	51	50	0			1
						2	4	56	9							
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	644 X	421	-0-	-223	-0-	11	1	374	3	Y	33	33	0			-0-
						36	9									
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2040 X	1581	-0-	-459	-0-	37	1	1480	3	Y	56	55	0			6
						2	4	62	9							
12	2046 X	1419	-0-	-627	-0-	35	1	1328	3	Y	47	47	0			6
						4	4	52	9							
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1	4	0			3
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	3	0			-0-
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	27	1	923	3	Y	33	33	0			-0-
						2	4	36	9							
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	344	-0-	-1036	-0-	9	1	335	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	25	1	918	3	Y	21	21	0			-0-
							2	4	23	9							
01	1426	X	1308	-0-	-118	-0-	35	1	1240	3	Y	27	26	0			1
							3	4	30	9							
02	1176	X	1149	-0-	-27	-0-	33	1	1077	3	Y	33	32	0			2
							3	4	36	9							
03	930	X	256	-0-	-674	-0-	7	1	246	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7354	-0-	-1226	-0-	175	1	6771	3	Y	359	359	0			3
							13	4	395	9							
12	8866	X	7207	-0-	-1659	-0-	182	1	6756	3	Y	224	225	0			2
							23	4	246	9							
01	7905	X	7106	-0-	-799	-0-	184	1	6568	3	Y	308	307	0			3
							15	4	339	9							
02	7140	X	6339	-0-	-801	-0-	172	1	5793	3	Y	326	324	0	1	8	4
							15	4	359	9							
03	7595	X	6894	-0-	-701	-0-	182	1	6322	3	Y	338	339	0			3
							18	4	372	9							
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					3

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	1470	X	731	-0-	-739	-0-	18	1	685	3	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
12	1519	X	989	-0-	-530	-0-	26	1	936	3	Y	23	23	0			-0-
							2	4	25	9							
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	32	1	1129	3	Y	50	50	0			-0-
							2	4	55	9							
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	27	1	909	3	Y	62	61	0			1
							3	4	68	9							
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	844	3	Y	58	58	0			1
							2	4	64	9							
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					1

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	6625	X	410	-0-	-6215	-0-	9	1	303	3	Y	89	91	0	1	8	1
							98	9									
12	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	44	1	1644	3	Y	484	479	0	1	8	5
							4	4	532	9							
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	37	1	1357	3	Y	412	408	0	5	8	4
							3	4	453	9							
02	1876	X	1084	-0-	-792	-0-	24	1	788	3	Y	245	243	0	1	8	5
							2	4	270	9							
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	6	5	0	6	8	-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	46	1	1754	3	Y	113	113	0			2
							3	4	124	9							
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	39	1	1457	3	Y	94	95	0			1
							4	4	103	9							
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	44	1	1584	3	Y	108	107	0			2
							3	4	119	9							
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	39	1	1294	3	Y	97	98	0			1
							3	4	107	9							
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	3	Y	118	117	0			2
							3	4	130	9							
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8151	-0-	-1779	-0-	202	1	7796	3	Y	126	125	0			4
							14	4	139	9							
12	9858	X	8252	-0-	-1606	-0-	211	1	7878	3	Y	125	125	0			4
							25	4	138	9							
01	8835	X	8124	-0-	-711	-0-	215	1	7713	3	Y	163	162	0			5
							17	4	179	9							
02	7980	X	7148	-0-	-832	-0-	202	1	6775	3	Y	140	141	0			4
							17	4	154	9							
03	8649	X	7632	-0-	-1017	-0-	208	1	7244	3	Y	146	147	0			3
							19	4	161	9							
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	5340	X	3776	-0-	-1564	-0-	93	1	3571	3	Y	97	97	0			9
							5	4	107	9							
12	5425	X	4618	-0-	-807	-0-	117	1	4349	3	Y	125	124	0			10
							14	4	138	9							
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	129	1	4614	3	Y	126	126	0			10
							10	4	139	9							
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	117	1	3939	3	Y	102	103	0			9
							9	4	112	9							
*03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	126	1	4369	3	Y	104	104	0			9
							11	4	114	9							
04	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	4826	-0-	-3604	-0-	113	1	4401	3	Y	276	277	0			2
							8	4	304	9							
12	8246	X	5895	-0-	-2351	-0-	144	1	5357	3	Y	344	343	0			3
							16	4	378	9							
01	7874	X	6854	-0-	-1020	-0-	173	1	6172	3	Y	450	448	0			5
							14	4	495	9							
02	7112	X	6189	-0-	-923	-0-	165	1	5549	3	Y	418	416	0	1	8	6
							15	4	460	9							
03	7409	X	6138	-0-	-1271	-0-	156	1	5418	3	Y	498	498	0	1	8	5
							16	4	548	9							
04	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					5

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	3000	N	3606	-0-	606	606	85	1	3309	3	Y	188	180	0	7	8	2
							5	4	207	9							
12	3100	N	3487	-0-	387	993	88	1	3226	3	Y	148	148	0			2
							10	4	163	9							
01	4332	X	3339	-0-	-993	-0-	86	1	3068	3	Y	163	162	0			3
							6	4	179	9							
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	81	1	2712	3	Y	155	155	0			3
							7	4	171	9							
03	3720	X	2848	-0-	-872	-0-	74	1	2597	3	Y	155	151	0	4	8	3
							6	4	171	9							
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					3

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	4110	X	3265	-0-	-845	-0-	74	1	2816	3	Y	337	336	0			11
							4	4	371	9							
12	3999	X	3384	-0-	-615	-0-	79	1	2915	3	Y	345	346	0			10
							10	4	380	9							
01	3751	X	2601	-0-	-1150	-0-	62	1	2242	3	Y	266	266	0			10
							4	4	293	9							
02	3388	X	766	-0-	-2622	-0-	20	1	658	3	Y	80	81	0			9
							88	9									
03	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	80	1	2751	3	Y	344	340	0	1	8	12
							6	4	378	9							
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					12

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	6540	X	6133	-0-	-407	-0-	144	1	5573	3	Y	370	371	0			2
							9	4	407	9							
12	6758	X	6251	-0-	-507	-0-	153	1	5686	3	Y	359	360	0			1
							17	4	395	9							
01	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	163	1	5810	3	Y	369	368	0			2
							13	4	406	9							
02	6132	X	5265	-0-	-867	-0-	142	1	4768	3	Y	312	312	0			2
							12	4	343	9							
03	6634	X	5500	-0-	-1134	-0-	143	1	4979	3	Y	334	334	0			2
							11	4	367	9							
04	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	47	1	1821	3	Y	55	54	0			3
							3	4	61	9							
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	32	1	1183	3	Y	25	26	0			2
							4	4	28	9							
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	47	1	1687	3	Y	29	29	0			2
							3	4	32	9							
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	40	1	1353	3	Y	33	33	0			2
							3	4	36	9							
*03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	40	1	1381	3	Y	50	50	0			2
							3	4	55	9							
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1035	-0-	-345	-0-	26	1	977	3	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
12	1426	X	1142	-0-	-284	-0-	29	1	1081	3	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	544	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	758	3	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	66	1	2545	3	Y	89	89	0			4
							4	4	98	9							
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	83	1	3074	3	Y	75	75	0			4
							10	4	83	9							
01	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	77	1	2725	3	Y	64	63	0			5
							5	4	70	9							
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	70	1	2337	3	Y	88	88	0			5
							6	4	97	9							
*03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	76	1	2645	3	Y	87	87	0			5
							6	4	96	9							
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					5

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	3090	X	2328	-0-	-762	-0-	58	1	2193	3	Y	67	68	0			9
							3	4	74	9							
12	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	76	1	2807	3	Y	95	96	0			8
							9	4	105	9							
01	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	77	1	2762	3	Y	94	94	0			8
							5	4	103	9							
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	78	1	2605	3	Y	95	94	0			9
							7	4	105	9							
03	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	74	1	2584	3	Y	106	106	0			9
							6	4	117	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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5263	-0-	-1547	-0-	131	1	5051	3	Y	65	64	0			14
							9	4	72	9							
12	7037	X	4886	-0-	-2151	-0-	126	1	4670	3	Y	69	68	0			15
							14	4	76	9							
01	7161	X	6614	-0-	-547	-0-	178	1	6354	3	Y	61	60	0			16
							15	4	67	9							
02	6468	X	6016	-0-	-452	-0-	170	1	5710	3	Y	110	108	0			18
							15	4	121	9							
03	6355	X	5948	-0-	-407	-0-	162	1	5634	3	Y	123	122	0			19
							17	4	135	9							
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		22	-0-	22	22	21	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

11	1500	X	1105	-0-	-395	-0-	22	1	842	3	Y	218	217	0			5
							1	4	240	9							
12	1519	X	1071	-0-	-448	-0-	21	1	813	3	Y	214	215	0			4
							2	4	235	9							
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	16	1	575	3	Y	142	143	0			3
							156	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	459	3	Y	92	92	0			3
							101	9									
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	Y	68	69	0			2
							75	9									
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

11	3120	X	2196	-0-	-924	-0-	54	1	2096	3	Y	39	40	0			2
							3	4	43	9							
12	3162	X	2287	-0-	-875	-0-	59	1	2175	3	Y	42	42	0			2
							7	4	46	9							
01	2945	X	1787	-0-	-1158	-0-	48	1	1699	3	Y	34	34	0			2
							3	4	37	9							
02	2660	X	1130	-0-	-1530	-0-	33	1	1073	3	Y	19	20	0			1
							3	4	21	9							
03	2759	X	2673	-0-	-86	-0-	73	1	2537	3	Y	52	52	0			1
							6	4	57	9							
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	64	1	2461	3	Y	82	82	0			5
							4	4	90	9							
12	3162	X	2357	-0-	-805	-0-	60	1	2210	3	Y	73	74	0			4
							7	4	80	9							
01	2976	X	1726	-0-	-1250	-0-	46	1	1626	3	Y	46	45	0			5
							3	4	51	9							
02	2772	X	1052	-0-	-1720	-0-	29	1	994	3	Y	24	24	0			5
							3	4	26	9							
03	3069	X	2015	-0-	-1054	-0-	53	1	1862	3	Y	86	84	0			7
							5	4	95	9							
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					7

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	17400	X	13308	-0-	-4092	-0-	329	1	12714	3	Y	221	220	0			5
							22	4	243	9							
12	15407	X	13091	-0-	-2316	-0-	334	1	12472	3	Y	223	223	0			5
							40	4	245	9							
01	14570	X	12593	-0-	-1977	-0-	336	1	11993	3	Y	216	216	0			5
							26	4	238	9							
02	13160	X	11304	-0-	-1856	-0-	320	1	10723	3	Y	214	212	0			7
							26	4	235	9							
03	13857	X	10452	-0-	-3405	-0-	285	1	9923	3	Y	198	198	0			7
							26	4	218	9							
04	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					Y	NO RPT					7

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	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	105	1	4066	3	Y	301	301	0			11
							6	4	331	9							
12	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	113	1	4232	3	Y	305	305	0			11
							13	4	336	9							
01	4712	X	4645	-0-	-67	-0-	117	1	4189	3	Y	299	299	0			11
							10	4	329	9							
02	4256	X	3774	-0-	-482	-0-	100	1	3389	3	Y	252	252	0			11
							8	4	277	9							
03	4712	X	4394	-0-	-318	-0-	113	1	3927	3	Y	314	313	0			12
							9	4	345	9							
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					12

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	4950	X	4478	-0-	-472	-0-	107	1	4109	3	Y	231	230	0			7
							8	4	254	9							
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	118	1	4408	3	Y	243	242	0			8
							14	4	267	9							
01	5115	X	4832	-0-	-283	-0-	123	1	4414	3	Y	259	258	0			9
							10	4	285	9							
02	4620	X	3982	-0-	-638	-0-	108	1	3607	3	Y	235	234	0			10
							8	4	259	9							
03	4681	X	4573	-0-	-108	-0-	119	1	4114	3	Y	299	298	0			11
							11	4	329	9							
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
01	34	N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	119	1	4563	3	Y	363	362	0			8
							8	4	399	9							
12	5487	X	5025	-0-	-462	-0-	121	1	4469	3	Y	383	383	0			8
							14	4	421	9							
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	127	1	4523	3	Y	368	367	0			9
							10	4	405	9							
02	4536	X	4359	-0-	-177	-0-	116	1	3873	3	Y	328	327	0	1	8	9
							9	4	361	9							
03	5022	X	4937	-0-	-85	-0-	126	1	4383	3	Y	379	379	0	1	8	8
							11	4	417	9							
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					8

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	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-

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	7110	X	6606	-0-	-504	-0-	156	1	6041	3	Y	361	360	0			8
							12	4	397	9							
12	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	161	1	6007	3	Y	404	402	0	1	8	9
							20	4	444	9							
01	6541	X	6443	-0-	-98	-0-	166	1	5923	3	Y	310	310	0			9
							13	4	341	9							
02	6244	X	5628	-0-	-616	-0-	152	1	5102	3	Y	329	327	0	1	8	10
							12	4	362	9							
03	6913	X	5903	-0-	-1010	-0-	154	1	5375	3	Y	325	325	0			10
							16	4	358	9							
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					10

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	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
02	1680	X	214	-0-	-1466	-0-	6	1	202	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	53	1	1853	3	Y	47	45	0			2
							5	4	52	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 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	23686	X	3758	-0-	-19928	-0-	74	1	2881	3	Y	725	725	0			8
							5	4	798	9							
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	83	1	3066	3	Y	730	731	0	1	8	6
							10	4	803	9							
01	5146	X	2017	-0-	-3129	-0-	44	1	1562	3	Y	371	372	0			5
							3	4	408	9							
02	3696	X	3082	-0-	-614	-0-	70	1	2374	3	Y	574	570	0	1	8	8
							7	4	631	9							
03	4092	X	3866	-0-	-226	-0-	85	1	2965	3	Y	735	733	0	1	8	9
							7	4	809	9							
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					9

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	6270	X	6190	-0-	-80	-0-	154	1	5923	3	Y	94	93	0			5
							10	4	103	9							
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	169	1	6273	3	Y	144	144	0			5
							20	4	158	9							
01	6603	X	6400	-0-	-203	-0-	168	1	6020	3	Y	181	181	0			5
							13	4	199	9							
02	5964	X	5650	-0-	-314	-0-	158	1	5311	3	Y	153	152	0			6
							13	4	168	9							
03	6386	X	6023	-0-	-363	-0-	163	1	5704	3	Y	126	126	0			6
							17	4	139	9							
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					6

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	4890	X	3511	-0-	-1379	-0-	85	1	3254	3	Y	152	153	0			4
							5	4	167	9							
12	4743	X	3910	-0-	-833	-0-	97	1	3619	3	Y	165	165	0			4
							12	4	182	9							
01	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	103	1	3673	3	Y	169	168	0			5
							8	4	186	9							
02	3864	X	3488	-0-	-376	-0-	94	1	3186	3	Y	183	181	0			7
							7	4	201	9							
03	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	104	1	3624	3	Y	179	178	0			8
							9	4	197	9							
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					8

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	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-

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5046	-0-	-564	-0-	126	1	4850	3	Y	56	56	0			8
							8	4	62	9							
12	5549	X	5007	-0-	-542	-0-	129	1	4790	3	Y	67	66	0			9
							14	4	74	9							
01	5022	X	4975	-0-	-47	-0-	133	1	4746	3	Y	77	76	0			10
							11	4	85	9							
02	4536	X	4426	-0-	-110	-0-	126	1	4223	3	Y	61	62	0			9
							10	4	67	9							
03	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	129	1	4471	3	Y	87	87	0			9
							11	4	96	9							
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					9

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	9150	X	7430	-0-	-1720	-0-	177	1	6823	3	Y	379	379	0			5
							13	4	417	9							
12	8990	X	7460	-0-	-1530	-0-	182	1	6745	3	Y	464	462	0	1	8	6
							23	4	510	9							
01	7905	X	7358	-0-	-547	-0-	187	1	6652	3	Y	457	458	0			5
							16	4	503	9							
02	7140	X	6671	-0-	-469	-0-	179	1	6036	3	Y	401	400	0	1	8	5
							15	4	441	9							
03	7688	X	7548	-0-	-140	-0-	195	1	6833	3	Y	456	456	0	1	8	4
							18	4	502	9							
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-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	7680	X	6452	-0-	-1228	-0-	159	1	6163	3	Y	106	105	0			5
							13	4	117	9							
12	7657	X	6542	-0-	-1115	-0-	167	1	6201	3	Y	140	140	0			5
							20	4	154	9							
01	6975	X	6214	-0-	-761	-0-	165	1	5906	3	Y	118	118	0			5
							13	4	130	9							
02	6300	X	5492	-0-	-808	-0-	154	1	5211	3	Y	104	104	0			5
							13	4	114	9							
03	6851	X	6045	-0-	-806	-0-	165	1	5734	3	Y	117	117	0			5
							17	4	129	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-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	12210	X	11112	-0-	-1098	-0-	264	1	10185	3	Y	586	587	0			4
							18	4	645	9							
12	11253	X	11228	-0-	-25	-0-	277	1	10272	3	Y	587	588	0	1	8	2
							33	4	646	9							
01	12648	X	11472	-0-	-1176	-0-	296	1	10573	3	Y	526	526	0			2
							24	4	579	9							
02	11424	X	10200	-0-	-1224	-0-	279	1	9392	3	Y	460	460	0	1	8	1
							23	4	506	9							
03	12028	X	10945	-0-	-1083	-0-	290	1	10091	3	Y	489	488	0	1	8	1
							26	4	538	9							
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2126	-0-	-244	-0-	52	1	2032	3	Y	35	35	0			-0-
							3	4	39	9							
12	2294	X	2102	-0-	-192	-0-	53	1	2007	3	Y	32	32	0			-0-
							7	4	35	9							
01	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	52	1	1824	3	Y	30	30	0			-0-
							3	4	33	9							
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8699	-0-	-151	-0-	208	1	8036	3	Y	401	401	0			2
							14	4	441	9							
12	9145	X	9069	-0-	-76	-0-	225	1	8380	3	Y	397	396	0	1	8	2
							27	4	437	9							
01	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	226	1	8058	3	Y	315	315	0			2
							17	4	347	9							
02	8092	X	7567	-0-	-525	-0-	210	1	7040	3	Y	272	271	0			3
							18	4	299	9							
03	8990	X	7958	-0-	-1032	-0-	211	1	7329	3	Y	363	362	0	1	8	3
							19	4	399	9							
04	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-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	3060	X	2852	-0-	-208	-0-	68	1	2648	3	Y	120	120	0			6
							4	4	132	9							
12	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	72	1	2663	3	Y	121	121	0			6
							8	4	133	9							
01	3255	X	2315	-0-	-940	-0-	61	1	2142	3	Y	98	98	0			6
							4	4	108	9							
02	2940	X	2214	-0-	-726	-0-	61	1	2042	3	Y	97	96	0			7
							4	4	107	9							
*03	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	149	1	5198	3	Y	250	248	0			9
							13	4	275	9							
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					9

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	19590	X	16859	-0-	-2731	-0-	413	1	15958	3	Y	417	417	0			11
							29	4	459	9							
12	18662	X	17622	-0-	-1040	-0-	443	1	16496	3	Y	574	573	0	1	8	11
							52	4	631	9							
01	18042	X	17878	-0-	-164	-0-	467	1	16699	3	Y	614	613	0			12
							37	4	675	9							
02	16436	X	15960	-0-	-476	-0-	442	1	14849	3	Y	575	574	0	1	8	12
							36	4	633	9							
03	18197	X	15740	-0-	-2457	-0-	418	1	14579	3	Y	642	641	0	1	8	12
							37	4	706	9							
04	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3260	-0-	-850	-0-	77	1	2998	3	Y	164	163	0			12
							5	4	180	9							
12	3875	X	1545	-0-	-2330	-0-	38	1	1423	3	Y	73	74	0			11
							4	4	80	9							
01	3627	X	886	-0-	-2741	-0-	22	1	818	3	Y	41	40	0			12
							1	4	45	9							
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3766	-0-	-104	-0-	92	1	3515	3	Y	140	140	0			1
							5	4	154	9							
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	96	1	3555	3	Y	146	146	0			1
							12	4	161	9							
01	4185	X	3496	-0-	-689	-0-	92	1	3274	3	Y	113	113	0			1
							6	4	124	9							
02	3780	X	3149	-0-	-631	-0-	88	1	2919	3	Y	123	123	0			1
							7	4	135	9							
03	3906	X	3298	-0-	-608	-0-	89	1	3049	3	Y	139	138	0			2
							7	4	153	9							
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					2

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	3180	X	2183	-0-	-997	-0-	53	1	2037	3	Y	82	82	0			2
							3	4	90	9							
12	2325	X	2142	-0-	-183	-0-	53	1	2001	3	Y	74	74	0			2
							7	4	81	9							
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	1988	X	2	-0-	-1986	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1352	-0-	-911	-0-	37	1	1258	3	Y	49	48	0			1
							3	4	54	9							
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1

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	T. A.		2712	-0-	2712	6459	63	1	2451	3	Y	176	176	0			4
							4	4	194	9							
12	T. A.		2909	-0-	2909	9368	72	1	2628	3	Y	183	182	0			5
							8	4	201	9							
01	12133	X	2765	-0-	-9368	-0-	70	1	2525	3	Y	150	150	0			5
							5	4	165	9							
02	2772	X	2528	-0-	-244	-0-	69	1	2290	3	Y	149	147	0			7
							5	4	164	9							
03	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	72	1	2491	3	Y	229	229	0			7
							6	4	252	9							
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2642	-0-	-1498	-0-	63	1	2452	3	Y	113	113	0			3
							3	4	124	9							
12	3317	X	2540	-0-	-777	-0-	64	1	2351	3	Y	106	105	0			4
							8	4	117	9							
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	2632	X	287	-0-	-2345	-0-	8	1	266	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
*03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	76	1	2635	3	Y	126	125	0			2
							6	4	139	9							
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	61	1	2317	3	Y	86	85	0			3
							3	4	95	9							
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	60	1	2201	3	Y	80	80	0			3
							7	4	88	9							
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	2914	X	47	-0-	-2867	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	50	1	1945	3	Y	121	121	0			3
							3	4	133	9							
12	3100	N	3281	-0-	181	181	81	1	3022	3	Y	153	153	0			3
							10	4	168	9							
01	1924	X	1743	-0-	-181	-0-	44	1	1545	3	Y	137	136	0			4
							3	4	151	9							
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	3	Y	130	130	0			4
							3	4	143	9							
03	2201	X	1832	-0-	-369	-0-	47	1	1651	3	Y	119	119	0			4
							3	4	131	9							
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	51	1	1991	3	Y	87	87	0			2
							3	4	96	9							
12	2449	X	1791	-0-	-658	-0-	44	1	1660	3	Y	75	75	0			2
							4	4	83	9							
01	2573	X	1644	-0-	-929	-0-	43	1	1525	3	Y	66	66	0			2
							3	4	73	9							
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	2	0			-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2687	-0-	-103	-0-	62	1	2416	3	Y	187	185	0			5
							3	4	206	9							
12	2883	X	2852	-0-	-31	-0-	70	1	2619	3	Y	141	142	0			4
							8	4	155	9							
01	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	69	1	2465	3	Y	150	149	0			5
							5	4	165	9							
02	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	67	1	2243	3	Y	127	127	0			5
							5	4	140	9							
03	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	67	1	2355	3	Y	101	101	0			5
							5	4	111	9							
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

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-

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	48	1	1849	3	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	51	1	1895	3	Y	90	91	0			1
							5	4	99	9							
01	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	49	1	1790	3	Y	85	86	0			-0-
							3	4	94	9							
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	52	1	1753	3	Y	90	90	0			-0-
							3	4	99	9							
03	2077	X	1778	-0-	-299	-0-	46	1	1616	3	Y	103	102	0			1
							3	4	113	9							
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

11	15300	X	12551	-0-	-2749	-0-	297	1	11427	3	Y	734	733	0	1	8	5
							20	4	807	9							
12	15686	X	12456	-0-	-3230	-0-	305	1	11325	3	Y	718	718	0	1	8	4
							36	4	790	9							
01	14291	X	12006	-0-	-2285	-0-	306	1	10907	3	Y	699	699	0			4
							24	4	769	9							
02	11620	X	10562	-0-	-1058	-0-	284	1	9564	3	Y	628	626	0	1	8	5
							23	4	691	9							
03	12958	X	11822	-0-	-1136	-0-	307	1	10697	3	Y	719	718	0	1	8	5
							27	4	791	9							
04	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	7680	X	5292	-0-	-2388	-0-	128	1	4923	3	Y	212	211	0			10
							8	4	233	9							
12	7936	X	4888	-0-	-3048	-0-	121	1	4516	3	Y	215	215	0			10
							14	4	237	9							
01	6324	X	843	-0-	-5481	-0-	21	1	781	3	Y	37	38	0			9
							41	9									
02	5712	X	192	-0-	-5520	-0-	6	1	183	3	Y	3	9	0			3
							3	9									
03	5952	X	3998	-0-	-1954	-0-	104	1	3644	3	Y	219	216	0	1	8	5
							9	4	241	9							
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					5

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	12270	X	8253	-0-	-4017	-0-	202	1	7829	3	Y	189	188	0			2
							14	4	208	9							
12	11873	X	7760	-0-	-4113	-0-	197	1	7343	3	Y	179	179	0			2
							23	4	197	9							
01	11873	X	6855	-0-	-5018	-0-	180	1	6454	3	Y	187	186	0			3
							15	4	206	9							
02	8904	X	5927	-0-	-2977	-0-	165	1	5549	3	Y	180	179	0			4
							15	4	198	9							
03	9455	X	5914	-0-	-3541	-0-	158	1	5528	3	Y	192	192	0			4
							17	4	211	9							
04	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					4

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5940	X	4533	-0-	-1407	-0-	110	1	4232	3	Y	166	165	0			7
							8	4	183	9							
12	5580	X	4314	-0-	-1266	-0-	108	1	4006	3	Y	171	172	0			6
							12	4	188	9							
01	5022	X	1814	-0-	-3208	-0-	47	1	1681	3	Y	75	76	0			5
							3	4	83	9							
02	4536	X	65	-0-	-4471	-0-	2	1	60	3	Y	3	3	0			5
							3	9									
03	4774	X	59	-0-	-4715	-0-	2	1	55	3	Y	2	6	0			1
							2	9									
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	6630	X	4569	-0-	-2061	-0-	108	1	4177	3	Y	252	253	0			3
							7	4	277	9							
12	5952	X	3918	-0-	-2034	-0-	97	1	3609	3	Y	182	182	0			3
							12	4	200	9							
01	5456	X	4241	-0-	-1215	-0-	110	1	3891	3	Y	211	210	0			4
							8	4	232	9							
02	4592	X	4100	-0-	-492	-0-	111	1	3752	3	Y	208	207	0			5
							8	4	229	9							
03	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	117	1	4068	3	Y	294	293	0			6
							11	4	323	9							
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					6

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	5040	X	4458	-0-	-582	-0-	99	1	3812	3	Y	492	492	0			4
							6	4	541	9							
12	5208	X	3688	-0-	-1520	-0-	92	1	3428	3	Y	143	147	0			-0-
							11	4	157	9							
01	5208	X	3949	-0-	-1259	-0-	102	1	3656	3	Y	167	166	0			1
							7	4	184	9							
02	4536	X	3556	-0-	-980	-0-	97	1	3280	3	Y	156	155	0			2
							7	4	172	9							
03	4619	X	3800	-0-	-819	-0-	101	1	3513	3	Y	162	161	0			3
							8	4	178	9							
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-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	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	3	Y	50	50	0			3
							1	4	55	9							
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	29	1	1077	3	Y	134	134	0			3
							2	4	147	9							
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	1127	3	Y	86	87	0			2
							2	4	95	9							
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1040	3	Y	57	57	0			2
							3	4	63	9							
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1	992	3	Y	58	58	0			2
							2	4	64	9							
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					2

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	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	56	1	2147	3	Y	64	64	0			1
							3	4	70	9							
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	3	Y	80	80	0			1
							8	4	88	9							
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	58	1	2082	3	Y	149	149	0			1
							4	4	164	9							
02	2744	X	2011	-0-	-733	-0-	53	1	1773	3	Y	165	165	0			1
							3	4	182	9							
03	3038	X	2090	-0-	-948	-0-	56	1	1944	3	Y	77	77	0			1
							5	4	85	9							
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	59	1	2261	3	Y	169	170	0			4
							3	4	186	9							
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	80	1	2997	3	Y	210	210	0			4
							10	4	231	9							
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	70	1	2484	3	Y	257	255	0			6
							5	4	283	9							
02	3164	X	3058	-0-	-106	-0-	81	1	2695	3	Y	250	249	0			7
							7	4	275	9							
03	3503	X	2801	-0-	-702	-0-	72	1	2488	3	Y	214	215	0			6
							6	4	235	9							
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					6

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	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	32	1	1243	3	Y	100	100	0			3
							2	4	110	9							
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	35	1	1312	3	Y	89	89	0			3
							4	4	98	9							
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	36	1	1278	3	Y	73	73	0			3
							3	4	80	9							
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	42	1	1410	3	Y	106	105	0			4
							3	4	117	9							
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	53	1	1819	3	Y	150	150	0			4
							5	4	165	9							
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					4

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	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	95	1	3658	3	Y	271	270	0			4
							6	4	298	9							
12	4588	X	4233	-0-	-355	-0-	104	1	3812	3	Y	277	277	0			4
							12	4	305	9							
01	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	102	1	3660	3	Y	268	268	0			4
							7	4	295	9							
02	3976	X	3779	-0-	-197	-0-	100	1	3376	3	Y	268	266	0			6
							8	4	295	9							
03	4402	X	3943	-0-	-459	-0-	101	1	3522	3	Y	284	284	0			6
							8	4	312	9							
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	7393	-0-	-4877	-0-	185	1	7093	3	Y	93	93	0			3
							13	4	102	9							
12	12090	X	6995	-0-	-5095	-0-	180	1	6707	3	Y	77	78	0			2
							23	4	85	9							
01	10261	X	6224	-0-	-4037	-0-	167	1	5969	3	Y	68	68	0			2
							13	4	75	9							
02	8568	X	5034	-0-	-3534	-0-	142	1	4784	3	Y	87	87	0			2
							12	4	96	9							
03	8122	X	5396	-0-	-2726	-0-	147	1	5110	3	Y	115	114	0			3
							12	4	127	9							
04	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	6030	X	4429	-0-	-1601	-0-	106	1	4090	3	Y	206	206	0			3
							6	4	227	9							
12	5735	X	4321	-0-	-1414	-0-	106	1	3915	3	Y	262	262	0			3
							12	4	288	9							
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	107	1	3815	3	Y	264	262	0			5
							8	4	290	9							
02	4676	X	3702	-0-	-974	-0-	100	1	3351	3	Y	222	222	0			5
							7	4	244	9							
03	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	102	1	3568	3	Y	206	206	0			5
							9	4	227	9							
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					5

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	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	52	1	2031	3	Y	125	125	0			7
							3	4	138	9							
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	54	1	2018	3	Y	121	121	0			7
							7	4	133	9							
01	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	58	1	2074	3	Y	116	115	0			8
							4	4	128	9							
02	2100	X	1997	-0-	-103	-0-	54	1	1829	3	Y	101	101	0			8
							3	4	111	9							
03	2294	X	1959	-0-	-335	-0-	52	1	1788	3	Y	104	104	0			8
							5	4	114	9							
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					8

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	5160	X	4862	-0-	-298	-0-	112	1	4323	3	Y	381	381	0			1
							8	4	419	9							
12	5332	X	4782	-0-	-550	-0-	113	1	4223	3	Y	394	393	0	1	8	1
							13	4	433	9							
01	5301	X	4649	-0-	-652	-0-	115	1	4127	3	Y	361	361	0			1
							10	4	397	9							
02	4788	X	4177	-0-	-611	-0-	110	1	3704	3	Y	323	322	0			2
							8	4	355	9							
03	5053	X	4487	-0-	-566	-0-	113	1	3982	3	Y	347	346	0	1	8	2
							10	4	382	9							
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					2

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	1110	X	719	-0-	-391	-0-	17	1	654	3	Y	44	46	0	1	8	3
							48	9									
12	620	X	143	-0-	-477	-0-	3	1	133	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
01	341	X	166	-0-	-175	-0-	4	1	148	3	Y	13	12	0			4
							14	9									
02	1708	X	140	-0-	-1568	-0-	3	1	119	3	Y	16	10	0			10
							18	9									
03	1891	X	154	-0-	-1737	-0-	3	1	133	3	Y	16	12	0			14
							18	9									
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	8970	X	6278	-0-	-2692	-0-	143	1	5543	3	Y	530	530	0			4
							9	4	583	9							
12	9052	X	6171	-0-	-2881	-0-	146	1	5414	3	Y	541	540	0	1	8	4
							16	4	595	9							
01	7626	X	5239	-0-	-2387	-0-	128	1	4549	3	Y	502	502	0			4
							10	4	552	9							
02	6664	X	4416	-0-	-2248	-0-	116	1	3867	3	Y	385	386	0	1	8	2
							9	4	424	9							
03	6479	X	5345	-0-	-1134	-0-	135	1	4696	3	Y	457	457	0	1	8	1
							11	4	503	9							
04	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					1

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	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	90	1	3475	3	Y	297	298	0			-0-
							5	4	327	9							
12	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	92	1	3400	3	Y	372	372	0			-0-
							10	4	409	9							
01	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	96	1	3441	3	Y	347	347	0			-0-
							7	4	382	9							
02	3752	X	3520	-0-	-232	-0-	93	1	3101	3	Y	290	289	0			1
							7	4	319	9							
03	4123	X	3810	-0-	-313	-0-	97	1	3364	3	Y	310	310	0			1
							8	4	341	9							
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	98	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

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

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	2490	X	2153	-0-	-337	-0-	51	1	1952	3	Y	134	135	0			4
							3	4	147	9							
12	2573	X	2397	-0-	-176	-0-	59	1	2195	3	Y	124	124	0			4
							7	4	136	9							
01	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	62	1	2220	3	Y	118	117	0			5
							4	4	130	9							
02	2268	X	2140	-0-	-128	-0-	59	1	1970	3	Y	98	98	0			5
							3	4	108	9							
03	2356	X	2071	-0-	-285	-0-	55	1	1905	3	Y	96	97	0			4
							5	4	106	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 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	7860	X	6370	-0-	-1490	-0-	144	1	5581	3	Y	578	578	0			7
							9	4	636	9							
12	7564	X	6348	-0-	-1216	-0-	149	1	5541	3	Y	584	583	0	1	8	7
							16	4	642	9							
01	7130	X	6262	-0-	-868	-0-	152	1	5457	3	Y	584	583	0			8
							11	4	642	9							
02	6076	X	5639	-0-	-437	-0-	146	1	4922	3	Y	508	507	0	1	8	8
							12	4	559	9							
03	6727	X	6206	-0-	-521	-0-	154	1	5353	3	Y	621	620	0	1	8	8
							16	4	683	9							
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	Y	4	3	0			1
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	Y	4	3	0			2
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	9	8	0			3
							10	9									
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

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	3420	X	3315	-0-	-105	-0-	77	1	3017	3	Y	196	196	0			7
							5	4	216	9							
12	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	82	1	3060	3	Y	196	197	0			6
							10	4	216	9							
01	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	85	1	3043	3	Y	196	195	0			7
							6	4	216	9							
02	3192	X	2955	-0-	-237	-0-	80	1	2673	3	Y	177	176	0			8
							7	4	195	9							
03	3534	X	2572	-0-	-962	-0-	66	1	2307	3	Y	176	175	0			9
							5	4	194	9							
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	79	77	0			2
							87	9									
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	320	3	Y	122	120	0			4
							134	9									
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2329	-0-	-2111	-0-	57	1	2172	3	Y	88	88	0			4
							3	4	97	9							
12	4588	X	2303	-0-	-2285	-0-	57	1	2130	3	Y	99	99	0			4
							7	4	109	9							
01	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	61	1	2137	3	Y	99	98	0			5
							4	4	109	9							
02	2212	X	2069	-0-	-143	-0-	57	1	1913	3	Y	87	87	0			5
							3	4	96	9							
03	2449	X	2147	-0-	-302	-0-	57	1	1986	3	Y	90	90	0			5
							5	4	99	9							
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 X	-0-	-0-	-510	-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-

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	108	1	4178	3	Y	239	240	0			6
						7	4	263	9							
12	4371 X	4156	-0-	-215	-0-	102	1	3802	3	Y	218	218	0			6
						12	4	240	9							
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	101	1	3603	3	Y	199	198	0			7
						7	4	219	9							
02	3836 X	3599	-0-	-237	-0-	98	1	3311	3	Y	166	166	0			7
						7	4	183	9							
03	4712 X	3849	-0-	-863	-0-	101	1	3557	3	Y	166	166	0			7
						8	4	183	9							
04	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					7

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	8340 X	7630	-0-	-710	-0-	174	1	6711	3	Y	665	665	0			3
						13	4	732	9							
12	8370 X	8369	-0-	-1	-0-	197	1	7340	3	Y	735	735	0	1	8	2
						23	4	809	9							
01	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	199	1	7135	3	Y	667	666	0			3
						17	4	734	9							
02	7168 X	6846	-0-	-322	-0-	178	1	5984	3	Y	608	606	0	1	8	4
						15	4	669	9							
03	7936 X	7222	-0-	-714	-0-	182	1	6336	3	Y	624	624	0	1	8	3
						18	4	686	9							
04	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					3

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	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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4216	-0-	-1544	-0-	97	1	3788	3	Y	295	295	0			3
							6	4	325	9							
12	5363	X	4181	-0-	-1182	-0-	99	1	3697	3	Y	339	340	0			2
							12	4	373	9							
01	5363	X	4159	-0-	-1204	-0-	103	1	3687	3	Y	329	327	0			4
							7	4	362	9							
02	4256	X	3376	-0-	-880	-0-	90	1	2997	3	Y	256	255	0			5
							7	4	282	9							
03	4712	X	3437	-0-	-1275	-0-	89	1	3046	3	Y	268	269	0			4
							7	4	295	9							
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					4

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	4680	X	3777	-0-	-903	-0-	89	1	3405	3	Y	253	253	0			8
							5	4	278	9							
12	4836	X	3801	-0-	-1035	-0-	92	1	3433	3	Y	241	241	0			8
							11	4	265	9							
01	4340	X	3910	-0-	-430	-0-	98	1	3511	3	Y	267	266	0			9
							7	4	294	9							
02	3780	X	3434	-0-	-346	-0-	91	1	3077	3	Y	235	234	0			10
							7	4	259	9							
03	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	102	1	3567	3	Y	269	269	0			10
							9	4	296	9							
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					10

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	5910	X	4895	-0-	-1015	-0-	114	1	4435	3	Y	307	307	0			3
							8	4	338	9							
12	6107	X	4908	-0-	-1199	-0-	117	1	4380	3	Y	361	361	0			3
							14	4	397	9							
01	5394	X	4581	-0-	-813	-0-	114	1	4086	3	Y	337	336	0			4
							10	4	371	9							
02	4620	X	4497	-0-	-123	-0-	120	1	4001	3	Y	333	331	0	1	8	5
							10	4	366	9							
03	5115	X	4167	-0-	-948	-0-	107	1	3703	3	Y	316	316	0			5
							9	4	348	9							
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					5

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	7470	X	5433	-0-	-2037	-0-	120	1	4644	3	Y	601	599	0			4
							8	4	661	9							
12	7719	X	5542	-0-	-2177	-0-	126	1	4670	3	Y	665	665	0	1	8	3
							14	4	732	9							
01	7471	X	983	-0-	-6488	-0-	24	1	833	3	Y	114	117	0			-0-
							1	4	125	9							
02	6496	X	3074	-0-	-3422	-0-	78	1	2585	3	Y	367	364	0	1	8	2
							7	4	404	9							
*03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	195	1	6807	3	Y	745	739	0	1	8	7
							18	4	820	9							
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1368	3	Y	120	121	0			4
							2	4	132	9							
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	3	Y	148	148	0			4
							4	4	163	9							
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	35	1	1250	3	Y	154	153	0			5
							3	4	169	9							
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1172	3	Y	149	148	0			6
							3	4	164	9							
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1412	3	Y	148	148	0			6
							3	4	163	9							
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					6

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	5280	X	4062	-0-	-1218	-0-	92	1	3562	3	Y	366	365	0			6
							5	4	403	9							
12	5301	X	3985	-0-	-1316	-0-	95	1	3542	3	Y	305	307	0			4
							12	4	336	9							
01	4774	X	4205	-0-	-569	-0-	105	1	3751	3	Y	310	310	0			4
							8	4	341	9							
02	4088	X	3494	-0-	-594	-0-	91	1	3084	3	Y	284	283	0			5
							7	4	312	9							
03	4185	X	3783	-0-	-402	-0-	96	1	3350	3	Y	299	300	0			4
							8	4	329	9							
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	12	1	475	3	Y	110	109	0			1
							121	9									
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2240	-0-	-130	-0-	46	1	1808	3	Y	348	347	0			4
							3	4	383	9							
12	2418	X	2129	-0-	-289	-0-	46	1	1714	3	Y	332	333	0			3
							4	4	365	9							
01	2170	X	1808	-0-	-362	-0-	41	1	1466	3	Y	271	271	0			3
							3	4	298	9							
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	42	1	1405	3	Y	226	225	0			4
							3	4	249	9							
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	42	1	1474	3	Y	249	249	0			4
							3	4	274	9							
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5206	-0-	-884	-0-	126	1	4850	3	Y	202	201	0			7
							8	4	222	9							
12	6107	X	5484	-0-	-623	-0-	136	1	5083	3	Y	228	228	0			7
							14	4	251	9							
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	141	1	5021	3	Y	226	224	0			9
							11	4	249	9							
02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	136	1	4595	3	Y	209	209	0			9
							10	4	230	9							
03	5394	X	4965	-0-	-429	-0-	131	1	4582	3	Y	219	220	0			8
							11	4	241	9							
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					8

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	43800	X	36695	-0-	-7105	-0-	905	1	35002	3	Y	661	661	0			6
							61	4	727	9							
12	43307	X	35644	-0-	-7663	-0-	911	1	33899	3	Y	661	661	0	1	8	5
							107	4	727	9							
01	38719	X	37218	-0-	-1501	-0-	991	1	35404	3	Y	679	678	0			6
							76	4	747	9							
02	34972	X	31917	-0-	-3055	-0-	904	1	30349	3	Y	535	534	0	1	8	6
							75	4	589	9							
03	37913	X	33889	-0-	-4024	-0-	927	1	32316	3	Y	513	513	0	1	8	5
							82	4	564	9							
04	36690	X	NO RPT	-0-	-36690	-0-					Y	NO RPT					5

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	5310	X	4207	-0-	-1103	-0-	99	1	3806	3	Y	269	269	0			3
							6	4	296	9							
12	5301	X	4330	-0-	-971	-0-	105	1	3886	3	Y	297	297	0			3
							12	4	327	9							
01	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	110	1	3912	3	Y	317	315	0			5
							8	4	349	9							
02	4144	X	3885	-0-	-259	-0-	103	1	3456	3	Y	289	289	0			5
							8	4	318	9							
03	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	104	1	3648	3	Y	293	293	0			5
							9	4	322	9							
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					5

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	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	99	1	3836	3	Y	347	346	0			4
							6	4	382	9							
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	104	1	3842	3	Y	364	364	0			4
							12	4	400	9							
01	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	98	1	3491	3	Y	322	320	0			6
							7	4	354	9							
02	3808	X	3491	-0-	-317	-0-	91	1	3075	3	Y	289	289	0			6
							7	4	318	9							
03	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	101	1	3506	3	Y	324	323	0			7
							8	4	356	9							
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6597	-0-	-303	-0-	153	1	5893	3	Y	492	492	0			2
							10	4	541	9							
12	7130	X	6270	-0-	-860	-0-	147	1	5498	3	Y	554	553	0	1	8	2
							16	4	609	9							
01	6603	X	6204	-0-	-399	-0-	152	1	5424	3	Y	561	560	0			3
							11	4	617	9							
02	5964	X	5400	-0-	-564	-0-	142	1	4734	3	Y	465	465	0	1	8	2
							12	4	512	9							
03	6820	X	5417	-0-	-1403	-0-	138	1	4769	3	Y	454	455	0	1	8	-0-
							11	4	499	9							
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2370	X	1826	-0-	-544	-0-	37	1	1433	3	Y	322	321	0			7
							2	4	354	9							
12	2449	X	1799	-0-	-650	-0-	37	1	1405	3	Y	321	321	0			7
							4	4	353	9							
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1236	3	Y	282	281	0			8
							3	4	310	9							
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	36	1	1234	3	Y	269	270	0			7
							3	4	296	9							
*03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	37	1	1331	3	Y	327	326	0			8
							3	4	360	9							
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	3665	-0-	-2125	-0-	83	1	3238	3	Y	308	307	0			3
							5	4	339	9							
12	5580	X	3748	-0-	-1832	-0-	89	1	3293	3	Y	324	324	0			3
							10	4	356	9							
01	4278	X	4031	-0-	-247	-0-	99	1	3547	3	Y	344	343	0			4
							7	4	378	9							
02	3864	X	3384	-0-	-480	-0-	88	1	2961	3	Y	298	297	0			5
							7	4	328	9							
03	4030	X	3485	-0-	-545	-0-	86	1	3030	3	Y	329	329	0			5
							7	4	362	9							
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3787	-0-	-593	-0-	89	1	3388	3	Y	277	277	0			4
							5	4	305	9							
12	4526	X	3785	-0-	-741	-0-	89	1	3330	3	Y	324	323	0			5
							10	4	356	9							
01	4867	X	889	-0-	-3978	-0-	21	1	778	3	Y	82	84	0			3
							90	9									
02	4396	X	1429	-0-	-2967	-0-	36	1	1240	3	Y	136	135	0			4
							3	4	150	9							
03	4743	X	4375	-0-	-368	-0-	110	1	3809	3	Y	406	403	0	1	8	6
							9	4	447	9							
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	930	-0-	-420	-0-	19	1	750	3	Y	146	146	0			3
							161	9									
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	23	1	864	3	Y	164	164	0			3
							2	4	180	9							
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	744	3	Y	144	144	0			3
							158	9									
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	20	1	693	3	Y	136	135	0			4
							1	4	150	9							
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	729	3	Y	149	148	0			5
							1	4	164	9							
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					5

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	3210	X	2320	-0-	-890	-0-	52	1	2017	3	Y	225	225	0			3
							3	4	248	9							
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	77	1	2849	3	Y	309	309	0			3
							9	4	340	9							
01	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	77	1	2755	3	Y	289	288	0			4
							5	4	318	9							
02	2856	X	2661	-0-	-195	-0-	69	1	2326	3	Y	236	236	0			4
							6	4	260	9							
03	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	72	1	2489	3	Y	280	281	0			3
							6	4	308	9							
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5627	-0-	-1213	-0-	134	1	5172	3	Y	284	285	0			2
							9	4	312	9							
12	6324	X	5694	-0-	-630	-0-	141	1	5220	3	Y	288	289	0			1
							16	4	317	9							
01	6138	X	5650	-0-	-488	-0-	145	1	5197	3	Y	270	270	0			1
							11	4	297	9							
02	5544	X	5017	-0-	-527	-0-	136	1	4596	3	Y	250	249	0			2
							10	4	275	9							
03	6014	X	5076	-0-	-938	-0-	132	1	4637	3	Y	269	269	0			2
							11	4	296	9							
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					2

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	6420	X	6111	-0-	-309	-0-	141	1	5440	3	Y	474	474	0			9
							9	4	521	9							
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	141	1	5306	3	Y	482	481	0	1	8	9
							16	4	530	9							
01	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	154	1	5527	3	Y	493	492	0			10
							11	4	542	9							
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	146	1	4949	3	Y	436	435	0	1	8	10
							12	4	480	9							
03	6262	X	5877	-0-	-385	-0-	150	1	5216	3	Y	453	453	0	1	8	9
							13	4	498	9							
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					9

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	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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	79	1	3035	3	Y	231	230	0			11
							5	4	254	9							
12	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	80	1	3004	3	Y	239	239	0			11
							10	4	263	9							
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	95	1	3363	3	Y	248	247	0			12
							6	4	273	9							
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	90	1	2995	3	Y	216	215	0			13
							7	4	238	9							
03	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	84	1	2918	3	Y	215	215	0			13
							7	4	237	9							
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					13

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	1770	X	1009	-0-	-761	-0-	22	1	843	3	Y	130	131	0			2
							1	4	143	9							
12	1829	X	1368	-0-	-461	-0-	29	1	1071	3	Y	242	242	0			2
							2	4	266	9							
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	25	1	916	3	Y	187	187	0			2
							1	4	206	9							
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	26	1	872	3	Y	164	163	0			3
							3	4	180	9							
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	28	1	946	3	Y	161	161	0			3
							2	4	177	9							
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					3

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	1590	X	1587	-0-	-3	-0-	34	1	1266	3	Y	259	258	0			8
							2	4	285	9							
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	36	1	1355	3	Y	291	292	0			7
							4	4	320	9							
01	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	3	Y	253	252	0			8
							3	4	278	9							
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	38	1	1282	3	Y	257	256	0			9
							3	4	283	9							
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1200	3	Y	254	254	0			9
							3	4	279	9							
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					9

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	10680	X	9024	-0-	-1656	-0-	215	1	8293	3	Y	455	454	0			10
							15	4	501	9							
12	11036	X	9255	-0-	-1781	-0-	226	1	8441	3	Y	510	508	0	1	8	11
							27	4	561	9							
01	11315	X	667	-0-	-10648	-0-	17	1	608	3	Y	38	41	0			8
							42	9									
02	10220	X	1106	-0-	-9114	-0-	29	1	1000	3	Y	67	66	0			9
							3	4	74	9							
03	10292	X	8410	-0-	-1882	-0-	218	1	7574	3	Y	543	537	0	1	8	14
							21	4	597	9							
04	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	9210	X	7940	-0-	-1270	-0-	193	1	7435	3	Y	271	270	0			7
							14	4	298	9							
12	8587	X	8030	-0-	-557	-0-	202	1	7496	3	Y	280	280	0			7
							24	4	308	9							
01	8277	X	7902	-0-	-375	-0-	207	1	7379	3	Y	272	271	0			8
							17	4	299	9							
02	7504	X	6921	-0-	-583	-0-	191	1	6438	3	Y	251	251	0			8
							16	4	276	9							
03	8308	X	7353	-0-	-955	-0-	197	1	6848	3	Y	264	265	0			7
							18	4	290	9							
04	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

11	6300	X	5216	-0-	-1084	-0-	125	1	4835	3	Y	225	223	0			8
							8	4	248	9							
12	6262	X	4788	-0-	-1474	-0-	120	1	4435	3	Y	199	200	0			7
							14	4	219	9							
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	126	1	4450	3	Y	216	216	0			7
							10	4	238	9							
02	4116	X	4089	-0-	-27	-0-	113	1	3774	3	Y	176	175	0			8
							8	4	194	9							
03	5394	X	4459	-0-	-935	-0-	119	1	4127	3	Y	184	184	0			8
							11	4	202	9							
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

11	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	54	1	2096	3	Y	138	138	0			4
							3	4	152	9							
12	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	57	1	2121	3	Y	122	121	0			5
							7	4	134	9							
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	58	1	2065	3	Y	113	113	0			5
							4	4	124	9							
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	54	1	1807	3	Y	105	105	0			5
							3	4	116	9							
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	56	1	1963	3	Y	117	117	0			5
							5	4	129	9							
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	2340	X	2250	-0-	-90	-0-	49	1	1904	3	Y	267	265	0	1	8	2
							3	4	294	9							
12	2418	X	1916	-0-	-502	-0-	44	1	1653	3	Y	195	195	0			2
							4	4	215	9							
01	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	57	1	2030	3	Y	227	226	0			3
							3	4	250	9							
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	52	1	1760	3	Y	231	231	0			3
							3	4	254	9							
*03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	64	1	2222	3	Y	287	286	0			4
							5	4	316	9							
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					4

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	16080	X	13941	-0-	-2139	-0-	330	1	12742	3	Y	770	770	0			-0-
							22	4	847	9							
12	16616	X	13960	-0-	-2656	-0-	341	1	12699	3	Y	799	798	0	1	8	-0-
							41	4	879	9							
01	15717	X	13477	-0-	-2240	-0-	343	1	12249	3	Y	780	779	0			1
							27	4	858	9							
02	14196	X	12047	-0-	-2149	-0-	326	1	10932	3	Y	694	692	0	1	8	2
							26	4	763	9							
03	15190	X	13028	-0-	-2162	-0-	340	1	11862	3	Y	723	722	0	1	8	2
							31	4	795	9							
04	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					Y	NO RPT					2

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	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-

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	5623	-0-	-1037	-0-	134	1	5214	3	Y	242	242	0			4
							9	4	266	9							
12	6665	X	5548	-0-	-1117	-0-	139	1	5173	3	Y	201	202	0			3
							15	4	221	9							
01	6045	X	4734	-0-	-1311	-0-	123	1	4404	3	Y	179	179	0			3
							10	4	197	9							
02	5488	X	4278	-0-	-1210	-0-	117	1	3955	3	Y	178	177	0			4
							10	4	196	9							
03	6076	X	5120	-0-	-956	-0-	138	1	4771	3	Y	182	182	0			4
							11	4	200	9							
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	40	1	1564	3	Y	265	264	0	1	8	3
							2	4	292	9							
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	48	1	1797	3	Y	309	310	0			2
							5	4	340	9							
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	56	1	2010	3	Y	334	333	0			3
							3	4	367	9							
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	3	Y	288	288	0			3
							3	4	317	9							
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	336	335	0			4
							5	4	370	9							
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	4718	-0-	-2272	-0-	113	1	4387	3	Y	191	191	0			2
							8	4	210	9							
12	5952	X	4554	-0-	-1398	-0-	113	1	4212	3	Y	196	196	0			2
							13	4	216	9							
01	5394	X	4401	-0-	-993	-0-	114	1	4048	3	Y	208	207	0			3
							10	4	229	9							
02	4872	X	3845	-0-	-1027	-0-	105	1	3527	3	Y	186	186	0			3
							8	4	205	9							
03	5146	X	3954	-0-	-1192	-0-	104	1	3624	3	Y	197	198	0			2
							9	4	217	9							
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					2

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	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	35	1	1363	3	Y	230	228	0	1	8	7
							2	4	253	9							
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	35	1	1308	3	Y	215	215	0			7
							4	4	237	9							
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	36	1	1297	3	Y	215	215	0			7
							3	4	237	9							
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	3	Y	199	198	0			8
							3	4	219	9							
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	37	1	1307	3	Y	234	233	0			9
							3	4	257	9							
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					9

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	6990	X	5725	-0-	-1265	-0-	138	1	5310	3	Y	244	245	0			2
							9	4	268	9							
12	6479	X	5934	-0-	-545	-0-	147	1	5470	3	Y	274	275	0			1
							16	4	301	9							
01	5952	X	5714	-0-	-238	-0-	147	1	5293	3	Y	239	239	0			1
							11	4	263	9							
02	5376	X	4996	-0-	-380	-0-	137	1	4620	3	Y	208	207	0			2
							10	4	229	9							
03	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	145	1	5024	3	Y	150	151	0			1
							11	4	165	9							
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	4020	X	2434	-0-	-1586	-0-	54	1	2080	3	Y	270	268	0	1	8	9
							3	4	297	9							
12	4154	X	3021	-0-	-1133	-0-	69	1	2584	3	Y	327	328	0			8
							8	4	360	9							
01	4309	X	2271	-0-	-2038	-0-	54	1	1940	3	Y	249	250	0			7
							3	4	274	9							
02	2492	X	1962	-0-	-530	-0-	50	1	1669	3	Y	218	217	0			8
							3	4	240	9							
03	2666	X	1882	-0-	-784	-0-	48	1	1668	3	Y	148	150	0			6
							3	4	163	9							
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-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	3570	X	2926	-0-	-644	-0-	65	1	2484	3	Y	339	338	0			3
							4	4	373	9							
12	3565	X	3169	-0-	-396	-0-	72	1	2673	3	Y	378	379	0			2
							8	4	416	9							
01	3565	X	3014	-0-	-551	-0-	70	1	2551	3	Y	353	352	0			3
							5	4	388	9							
02	3220	X	2765	-0-	-455	-0-	69	1	2306	3	Y	350	349	0	1	8	3
							5	4	385	9							
03	3348	X	2268	-0-	-1080	-0-	54	1	1882	3	Y	297	298	0			2
							5	4	327	9							
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					2

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	7290	X	6120	-0-	-1170	-0-	144	1	5593	3	Y	340	340	0			7
							9	4	374	9							
12	7533	X	6345	-0-	-1188	-0-	153	1	5714	3	Y	419	418	0	1	8	7
							17	4	461	9							
01	7533	X	6105	-0-	-1428	-0-	154	1	5515	3	Y	386	385	0			8
							11	4	425	9							
02	6804	X	5307	-0-	-1497	-0-	144	1	4822	3	Y	299	300	0			7
							12	4	329	9							
03	7006	X	5651	-0-	-1355	-0-	147	1	5108	3	Y	349	347	0	1	8	8
							12	4	384	9							
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					8

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	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	47	1	1834	3	Y	249	248	0	1	8	9
							3	4	274	9							
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	41	1	1516	3	Y	213	214	0			8
							4	4	234	9							
01	2480	X	2040	-0-	-440	-0-	49	1	1726	3	Y	238	238	0			8
							3	4	262	9							
02	2128	X	1748	-0-	-380	-0-	45	1	1483	3	Y	197	196	0			9
							3	4	217	9							
03	2232	X	1725	-0-	-507	-0-	42	1	1465	3	Y	195	195	0			9
							3	4	215	9							
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	8880	X	7754	-0-	-1126	-0-	189	1	7300	3	Y	229	228	0			4
							13	4	252	9							
12	8587	X	7811	-0-	-776	-0-	196	1	7276	3	Y	287	287	0			4
							23	4	316	9							
01	8060	X	7556	-0-	-504	-0-	196	1	7037	3	Y	279	278	0			5
							16	4	307	9							
02	7476	X	6598	-0-	-878	-0-	182	1	6127	3	Y	248	247	0			6
							16	4	273	9							
03	8277	X	7147	-0-	-1130	-0-	190	1	6617	3	Y	293	272	0	21	8	6
							18	4	322	9							
04	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	6225	-0-	-2745	-0-	149	1	5758	3	Y	280	281	0			1
							10	4	308	9							
12	7936	X	6670	-0-	-1266	-0-	164	1	6112	3	Y	340	340	0			1
							20	4	374	9							
01	8122	X	6384	-0-	-1738	-0-	163	1	5828	3	Y	345	344	0			2
							13	4	380	9							
02	7336	X	5550	-0-	-1786	-0-	152	1	5098	3	Y	262	262	0			2
							12	4	288	9							
03	6882	X	5931	-0-	-951	-0-	154	1	5386	3	Y	341	339	0	1	8	3
							16	4	375	9							
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-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	0	X	-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-

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	7260	X	6330	-0-	-930	-0-	154	1	5925	3	Y	219	219	0			6
							10	4	241	9							
12	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	167	1	6180	3	Y	201	202	0			5
							20	4	221	9							
01	T. A.		6347	-0-	6347	6347	166	1	5934	3	Y	213	213	0			5
							13	4	234	9							
02	T. A.		5525	-0-	5525	11872	153	1	5155	3	Y	186	186	0			5
							12	4	205	9							
03	T. A.		5605	-0-	5605	17477	150	1	5240	3	Y	183	184	0			4
							14	4	201	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	17477					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	82	1	3159	3	Y	310	308	0	1 8		4
							5	4	341	9							
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	85	1	3182	3	Y	338	337	0			5
							10	4	372	9							
01	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	92	1	3269	3	Y	360	359	0			6
							6	4	396	9							
02	3640	X	3136	-0-	-504	-0-	81	1	2717	3	Y	301	302	0			5
							7	4	331	9							
03	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	82	1	2866	3	Y	337	337	0			5
							7	4	371	9							
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					5

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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	53	1	2061	3	Y	66	66	0			8
							3	4	73	9							
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	65	1	2442	3	Y	85	84	0			9
							8	4	94	9							
01	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	81	1	2876	3	Y	108	107	0			10
							6	4	119	9							
02	2800	N	2815	-0-	15	15	78	1	2616	3	Y	104	103	0			11
							7	4	114	9							
*03	2679	N	2664	-0-	-15	-0-	70	1	2459	3	Y	117	117	0			11
							6	4	129	9							
04	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-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	5430	X	4150	-0-	-1280	-0-	97	1	3790	3	Y	234	233	0			5
							6	4	257	9							
12	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	129	1	4784	3	Y	305	305	0			5
							14	4	336	9							
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	135	1	4854	3	Y	321	318	0			8
							11	4	353	9							
02	3948	X	3695	-0-	-253	-0-	100	1	3333	3	Y	232	233	0			7
							7	4	255	9							
*03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	122	1	4295	3	Y	264	264	0			7
							11	4	290	9							
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1923	-0-	-1257	-0-	46	1	1717	3	Y	143	142	0	1 8		8
							3	4	157	9							
12	2418	X	1973	-0-	-445	-0-	47	1	1750	3	Y	155	155	0			8
							5	4	171	9							
01	3131	X	2046	-0-	-1085	-0-	51	1	1805	3	Y	170	169	0			9
							3	4	187	9							
02	2828	X	1973	-0-	-855	-0-	52	1	1741	3	Y	161	160	0			10
							3	4	177	9							
03	2635	X	2086	-0-	-549	-0-	53	1	1839	3	Y	172	171	0			11
							5	4	189	9							
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	-0-					-0-
12	5363	X	245	-0-	-5118	-0-	5	1	217	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
01	5115	X	101	-0-	-5014	-0-	3	1	87	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	1372	X	40	-0-	-1332	-0-	36	3	4	9	Y	4	3	0			1
03	31	X	21	-0-	-10	-0-	19	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	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 #: 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	344	X	344	-0-	-0-	-0-	9	1	306	3	Y	26	25	0	1	8	1
							29	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	127	1	4890	3	Y	365	363	0			5
							8	4	402	9							
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	100	1	3754	3	Y	274	275	0			4
							12	4	301	9							
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	114	1	4078	3	Y	255	255	0			4
							10	4	281	9							
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	146	1	4923	3	Y	277	276	0			5
							12	4	305	9							
03	5611	X	5288	-0-	-323	-0-	135	1	4674	3	Y	425	423	0	1	8	6
							11	4	468	9							
04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					6

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	9570	X	7324	-0-	-2246	-0-	175	1	6789	3	Y	315	314	0			7
							13	4	347	9							
12	8990	X	7243	-0-	-1747	-0-	179	1	6671	3	Y	337	337	0			7
							22	4	371	9							
01	8308	X	6735	-0-	-1573	-0-	172	1	6167	3	Y	347	345	0			9
							14	4	382	9							
02	7280	X	6055	-0-	-1225	-0-	162	1	5462	3	Y	379	379	0	1	8	8
							14	4	417	9							
03	7905	X	6211	-0-	-1694	-0-	162	1	5611	3	Y	383	384	0	1	8	6
							17	4	421	9							
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	11760	X	9174	-0-	-2586	-0-	217	1	8350	3	Y	538	537	0			3
							15	4	592	9							
12	11315	X	9067	-0-	-2248	-0-	221	1	8207	3	Y	557	556	0	1	8	3
							26	4	613	9							
01	10354	X	8683	-0-	-1671	-0-	219	1	7824	3	Y	566	565	0			4
							17	4	623	9							
02	9156	X	7689	-0-	-1467	-0-	205	1	6899	3	Y	516	515	0	1	8	4
							17	4	568	9							
03	9827	X	8327	-0-	-1500	-0-	216	1	7526	3	Y	513	513	0	1	8	3
							21	4	564	9							
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					3

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	4290	X	82	-0-	-4208	-0-	3	1	72	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
12	4123	X	136	-0-	-3987	-0-	3	1	121	3	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	2387	X	204	-0-	-2183	-0-	5	1	180	3	Y	17	17	0			3
							19	9									
02	560	X	403	-0-	-157	-0-	11	1	353	3	Y	35	35	0			3
							39	9									
*03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	7	1	261	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					3

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	38979	X	9435	-0-	-29544	-0-	231	1	8916	3	Y	246	246	0			4
							17	4	271	9							
12	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	236	1	8789	3	Y	241	241	0			4
							28	4	265	9							
01	10881	X	8896	-0-	-1985	-0-	239	1	8521	3	Y	107	108	0			3
							18	4	118	9							
02	9828	X	7856	-0-	-1972	-0-	220	1	7388	3	Y	208	207	0			4
							19	4	229	9							
03	10230	X	8525	-0-	-1705	-0-	230	1	8017	3	Y	234	234	0			4
							21	4	257	9							
04	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					4

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	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
12	3441	X	590	-0-	-2851	-0-	15	1	535	3	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
01	2573	X	2116	-0-	-457	-0-	54	1	1924	3	Y	123	122	0			1
							3	4	135	9							
02	2324	X	1892	-0-	-432	-0-	52	1	1715	3	Y	111	110	0			2
							3	4	122	9							
03	2108	X	1944	-0-	-164	-0-	50	1	1762	3	Y	115	115	0			2
							5	4	127	9							
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	820	X	820	-0-	-0-	-0-	17	1	662	3	Y	128	128	0			6
							141	9									
12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	61	1	2261	3	Y	122	121	0			7
							8	4	134	9							
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	58	1	2036	3	Y	188	187	0			8
							4	4	207	9							
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	52	1	1696	3	Y	204	202	0			10
							3	4	224	9							
*03	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	68	1	2378	3	Y	201	201	0			10
							6	4	221	9							
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					10

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	3180	X	2331	-0-	-849	-0-	54	1	2100	3	Y	158	156	0	1	8	3
							3	4	174	9							
12	3038	X	2272	-0-	-766	-0-	55	1	2035	3	Y	159	158	0			4
							7	4	175	9							
01	2821	X	2247	-0-	-574	-0-	56	1	1999	3	Y	171	169	0			6
							4	4	188	9							
02	2436	X	1930	-0-	-506	-0-	52	1	1736	3	Y	126	126	0			6
							3	4	139	9							
03	2666	X	2054	-0-	-612	-0-	53	1	1849	3	Y	134	135	0			5
							5	4	147	9							
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
12	2914	X	112	-0-	-2802	-0-	3	1	97	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
01	93	X	77	-0-	-16	-0-	2	1	67	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	1040	-0-	-5980	-0-	23	1	894	3	Y	111	110	0			2
							1	4	122	9							
12	7254	X	3507	-0-	-3747	-0-	81	1	3033	3	Y	348	347	0			3
							10	4	383	9							
01	7254	X	4214	-0-	-3040	-0-	103	1	3685	3	Y	381	379	0			5
							7	4	419	9							
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	78	1	2585	3	Y	321	321	0			5
							7	4	353	9							
*03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	94	1	3315	3	Y	399	399	0	1	8	4
							8	4	439	9							
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1192	3	Y	203	201	0	1	8	3
							1	4	223	9							
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	68	1	2564	3	Y	591	587	0	1	8	6
							8	4	650	9							
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	74	1	2639	3	Y	651	649	0			8
							5	4	716	9							
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	91	1	3068	3	Y	572	571	0	1	8	8
							7	4	629	9							
*03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	113	1	3922	3	Y	434	436	0	1	8	5
							9	4	477	9							
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					5

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	12390	X	9150	-0-	-3240	-0-	209	1	8081	3	Y	769	769	0			9
							14	4	846	9							
12	12493	X	9007	-0-	-3486	-0-	214	1	7971	3	Y	724	724	0	1	8	8
							26	4	796	9							
01	9703	X	8711	-0-	-992	-0-	215	1	7705	3	Y	704	702	0			10
							17	4	774	9							
02	8764	X	7489	-0-	-1275	-0-	197	1	6596	3	Y	618	617	0	1	8	10
							16	4	680	9							
03	9703	X	7716	-0-	-1987	-0-	193	1	6735	3	Y	700	699	0	1	8	10
							18	4	770	9							
04	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					10

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2985	-0-	2985	2985	81	1	2896	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2985					Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	2999	14	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2999					Y	NO RPT					-0-

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	3150	X	1607	-0-	-1543	-0-	36	1	1396	3	Y	157	158	0			7
							2	4	173	9							
12	3255	X	1177	-0-	-2078	-0-	28	1	1024	3	Y	112	113	0			6
							2	4	123	9							
01	3255	X	1818	-0-	-1437	-0-	44	1	1549	3	Y	202	200	0			8
							3	4	222	9							
02	2492	X	1794	-0-	-698	-0-	43	1	1426	3	Y	293	292	0			9
							3	4	322	9							
03	2666	X	1756	-0-	-910	-0-	40	1	1428	3	Y	259	259	0			9
							3	4	285	9							
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11010	X	9538	-0-	-1472	-0-	223	1	8610	3	Y	626	624	0			5
							16	4	689	9							
12	9021	X	8605	-0-	-416	-0-	206	1	7667	3	Y	643	644	0	1	8	3
							25	4	707	9							
01	9021	X	7760	-0-	-1261	-0-	193	1	6925	3	Y	569	569	0			3
							16	4	626	9							
02	8848	X	6892	-0-	-1956	-0-	182	1	6126	3	Y	516	514	0	1	8	4
							16	4	568	9							
03	9858	X	7840	-0-	-2018	-0-	199	1	6898	3	Y	659	658	0	1	8	4
							18	4	725	9							
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					4

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	30720	X	26129	-0-	-4591	-0-	618	1	23871	3	Y	1453	1453	0			12
							42	4	1598	9							
12	30411	X	24758	-0-	-5653	-0-	605	1	22556	3	Y	1386	1385	0	2	8	11
							72	4	1525	9							
01	26505	X	22180	-0-	-4325	-0-	563	1	20135	3	Y	1307	1306	0	1	8	11
							44	4	1438	9							
02	23660	X	19998	-0-	-3662	-0-	540	1	18131	3	Y	1165	1162	0	2	8	12
							45	4	1282	9							
03	26629	X	21220	-0-	-5409	-0-	551	1	19210	3	Y	1281	1279	0	2	8	12
							50	4	1409	9							
04	25770	X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					Y	NO RPT					12

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	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1368	-0-	1368	1368	36	1	1244	3	Y	77	76	0			1
							3	4	85	9							
03	T. A.		2998	-0-	2998	4366	78	1	2727	3	Y	170	169	0			2
							6	4	187	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4366					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25980	X	19704	-0-	-6276	-0-	468	1	18084	3	Y	1020	1022	0			4
							30	4	1122	9							
12	24738	X	19365	-0-	-5373	-0-	478	1	17778	3	Y	957	957	0	1	8	3
							56	4	1053	9							
01	21359	X	18242	-0-	-3117	-0-	469	1	16722	3	Y	922	920	0			5
							37	4	1014	9							
02	19292	X	17236	-0-	-2056	-0-	471	1	15808	3	Y	834	832	0	1	8	6
							40	4	917	9							
03	20367	X	18302	-0-	-2065	-0-	481	1	16784	3	Y	903	901	0	1	8	7
							44	4	993	9							
04	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					Y	NO RPT					7

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
01	169	N	54	-0-	-115	-0-	48	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	24900	X	20789	-0-	-4111	-0-	495	1	19100	3	Y	1055	1054	0			7
							33	4	1161	9							
12	22227	X	20589	-0-	-1638	-0-	506	1	18861	3	Y	1057	1056	0	2	8	6
							59	4	1163	9							
01	19437	X	18161	-0-	-1276	-0-	467	1	16660	3	Y	907	907	0			6
							36	4	998	9							
02	18965	X	18965	-0-	-0-	-0-	518	1	17404	3	Y	908	904	0	2	8	8
							44	4	999	9							
03	21049	X	20038	-0-	-1011	-0-	527	1	18399	3	Y	967	966	0	2	8	7
							48	4	1064	9							
04	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

11	12	N	-0-	-0-	-12	-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-

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

11	25080	X	22927	-0-	-2153	-0-	545	1	21088	3	Y	1143	1142	0			2
							37	4	1257	9							
12	24955	X	21341	-0-	-3614	-0-	525	1	19556	3	Y	1088	1088	0	2	8	-0-
							63	4	1197	9							
01	21483	X	19650	-0-	-1833	-0-	506	1	18029	3	Y	978	977	0	1	8	-0-
							39	4	1076	9							
02	20272	X	17369	-0-	-2903	-0-	473	1	15875	3	Y	892	890	0	2	8	-0-
							40	4	981	9							
03	23684	X	18466	-0-	-5218	-0-	485	1	16880	3	Y	961	958	0	2	8	1
							44	4	1057	9							
04	22920	X	NO RPT	-0-	-22920	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

11	2580	X	1535	-0-	-1045	-0-	32	1	1260	3	Y	219	219	0			9
							2	4	241	9							
12	2666	X	1394	-0-	-1272	-0-	30	1	1125	3	Y	215	215	0			9
							2	4	237	9							
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	30	1	1044	3	Y	201	200	0			10
							2	4	221	9							
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1036	3	Y	251	250	0			11
							3	4	276	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

11	29160	X	23329	-0-	-5831	-0-	555	1	21451	3	Y	1169	1168	0			9
							37	4	1286	9							
12	30132	X	21283	-0-	-8849	-0-	522	1	19414	3	Y	1168	1167	0	2	8	8
							62	4	1285	9							
01	25823	X	19447	-0-	-6376	-0-	497	1	17750	3	Y	1057	1055	0	1	8	9
							37	4	1163	9							
02	22708	X	17126	-0-	-5582	-0-	466	1	15658	3	Y	875	874	0	2	8	8
							39	4	963	9							
03	25141	X	18394	-0-	-6747	-0-	481	1	16798	3	Y	974	972	0	2	8	8
							44	4	1071	9							
04	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
01	4495	X	881	-0-	-3614	-0-	21	1	772	3	Y	80	79	0			1
							88	9									
02	3416	X	1547	-0-	-1869	-0-	39	1	1292	3	Y	194	193	0			2
							3	4	213	9							
03	3069	X	1724	-0-	-1345	-0-	41	1	1438	3	Y	220	220	0			2
							3	4	242	9							
04	840	X	NO RPT	-0-	-840	-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	59460	X	45276	-0-	-14184	-0-	1059	1	40914	3	Y	2937	2938	0			25
							72	4	3231	9							
12	54498	X	45990	-0-	-8508	-0-	1107	1	41211	3	Y	3220	3216	0	4	8	25
							130	4	3542	9							
01	46376	X	43790	-0-	-2586	-0-	1098	1	39217	3	Y	3082	3075	0	2	8	30
							85	4	3390	9							
02	41888	X	39571	-0-	-2317	-0-	1052	1	35334	3	Y	2817	2808	0	5	8	34
							86	4	3099	9							
03	46376	X	41310	-0-	-5066	-0-	1059	1	36901	3	Y	2960	2958	0	4	8	32
							94	4	3256	9							
04	44880	X	NO RPT	-0-	-44880	-0-					Y	NO RPT					32

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	30300	X	25656	-0-	-4644	-0-	608	1	23509	3	Y	1361	1361	0			6
							42	4	1497	9							
12	30163	X	25977	-0-	-4186	-0-	640	1	23791	3	Y	1338	1338	0	2	8	4
							74	4	1472	9							
01	26970	X	25101	-0-	-1869	-0-	641	1	22946	3	Y	1331	1328	0	1	8	6
							50	4	1464	9							
02	24304	X	21442	-0-	-2862	-0-	582	1	19551	3	Y	1146	1142	0	2	8	8
							48	4	1261	9							
03	26567	X	23678	-0-	-2889	-0-	619	1	21616	3	Y	1261	1259	0	2	8	8
							56	4	1387	9							
04	25650	X	NO RPT	-0-	-25650	-0-					Y	NO RPT					8

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	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	242	1	9389	3	Y	484	485	0			5
							18	4	532	9							
12	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	251	1	9343	3	Y	515	514	0	1	8	5
							29	4	567	9							
01	11470	X	9432	-0-	-2038	-0-	242	1	8659	3	Y	466	465	0			6
							18	4	513	9							
02	10052	X	8348	-0-	-1704	-0-	226	1	7585	3	Y	470	469	0	1	8	6
							20	4	517	9							
03	11129	X	9069	-0-	-2060	-0-	234	1	8162	3	Y	593	590	0	2	8	7
							21	4	652	9							
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22170	X	18881	-0-	-3289	-0-	444	1	17173	3	Y	1123	1123	0			5
							29	4	1235	9							
12	22010	X	18785	-0-	-3225	-0-	458	1	17006	3	Y	1152	1150	0	2	8	5
							54	4	1267	9							
01	19840	X	18661	-0-	-1179	-0-	473	1	16915	3	Y	1124	1122	0	1	8	6
							37	4	1236	9							
02	17920	X	16280	-0-	-1640	-0-	437	1	14721	3	Y	987	985	0	2	8	6
							36	4	1086	9							
03	19840	X	17868	-0-	-1972	-0-	466	1	16251	3	Y	1009	1008	0	2	8	5
							41	4	1110	9							
04	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 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-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

11	31890	X	27431	-0-	-4459	-0-	652	1	25189	3	Y	1405	1406	0			13
							44	4	1546	9							
12	32953	X	27429	-0-	-5524	-0-	674	1	25045	3	Y	1482	1481	0	2	8	12
							80	4	1630	9							
01	28396	X	25843	-0-	-2553	-0-	658	1	23528	3	Y	1459	1455	0	1	8	15
							52	4	1605	9							
02	25648	X	23422	-0-	-2226	-0-	633	1	21241	3	Y	1359	1356	0	2	8	16
							53	4	1495	9							
03	28396	X	25030	-0-	-3366	-0-	651	1	22668	3	Y	1503	1501	0	2	8	16
							58	4	1653	9							
04	27420	X	NO RPT	-0-	-27420	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

11	16680	X	15172	-0-	-1508	-0-	352	1	13653	3	Y	1039	1036	0			6
							24	4	1143	9							
12	16554	X	15122	-0-	-1432	-0-	375	1	13951	3	Y	684	687	0	1	8	2
							44	4	752	9							
01	15469	X	14836	-0-	-633	-0-	375	1	13386	3	Y	952	946	0	1	8	7
							28	4	1047	9							
02	13972	X	13096	-0-	-876	-0-	350	1	11744	3	Y	884	881	0	2	8	8
							30	4	972	9							
03	15686	X	14498	-0-	-1188	-0-	373	1	12982	3	Y	1009	1006	0	2	8	9
							33	4	1110	9							
04	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	236	1	9081	3	Y	469	471	0			1
							18	4	516	9							
12	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	250	1	9272	3	Y	395	395	0	1	8	-0-
							29	4	435	9							
01	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	245	1	8765	3	Y	388	387	0			1
							20	4	427	9							
02	8988	X	7898	-0-	-1090	-0-	217	1	7287	3	Y	341	340	0	1	8	1
							19	4	375	9							
03	10168	X	8032	-0-	-2136	-0-	213	1	7424	3	Y	341	341	0			1
							20	4	375	9							
04	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-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	21420	X	20231	-0-	-1189	-0-	481	1	18611	3	Y	1006	1005	0			6
							32	4	1107	9							
12	21266	X	20075	-0-	-1191	-0-	494	1	18415	3	Y	1006	1006	0	1	8	5
							59	4	1107	9							
01	21080	X	19361	-0-	-1719	-0-	500	1	17867	3	Y	869	870	0			4
							38	4	956	9							
02	19040	X	17131	-0-	-1909	-0-	470	1	15776	3	Y	768	767	0	1	8	4
							40	4	845	9							
03	20894	X	19647	-0-	-1247	-0-	522	1	18132	3	Y	859	857	0	1	8	5
							48	4	945	9							
04	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT					5

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	19680	X	18110	-0-	-1570	-0-	428	1	16501	3	Y	1047	1047	0			5
							29	4	1152	9							
12	19127	X	17689	-0-	-1438	-0-	432	1	16079	3	Y	1024	1025	0	1	8	3
							52	4	1126	9							
01	18879	X	18005	-0-	-874	-0-	457	1	16359	3	Y	1048	1044	0	1	8	6
							36	4	1153	9							
02	17052	X	15808	-0-	-1244	-0-	426	1	14312	3	Y	941	939	0	2	8	6
							35	4	1035	9							
03	18724	X	14003	-0-	-4721	-0-	365	1	12711	3	Y	813	814	0	1	8	4
							33	4	894	9							
04	18120	X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					Y	NO RPT					4

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	13560	X	11875	-0-	-1685	-0-	278	1	10734	3	Y	767	767	0			8
							19	4	844	9							
12	13702	X	11485	-0-	-2217	-0-	280	1	10387	3	Y	714	715	0	1	8	6
							33	4	785	9							
01	13547	X	11814	-0-	-1733	-0-	300	1	10733	3	Y	688	686	0			8
							24	4	757	9							
02	10892	X	10599	-0-	-293	-0-	286	1	9575	3	Y	650	647	0	1	8	10
							23	4	715	9							
*03	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	324	1	11280	3	Y	810	809	0	1	8	10
							29	4	891	9							
04	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3432	-0-	-1098	-0-	79	1	3051	3	Y	270	270	0			3
							5	4	297	9							
12	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	94	1	3500	3	Y	322	322	0			3
							11	4	354	9							
01	4123	X	3939	-0-	-184	-0-	98	1	3487	3	Y	315	313	0			5
							7	4	347	9							
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	91	1	3065	3	Y	286	286	0			5
							7	4	315	9							
03	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	85	1	2969	3	Y	258	259	0			4
							7	4	284	9							
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					4

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	3780	X	994	-0-	-2786	-0-	23	1	894	3	Y	69	70	0			-0-
							1	4	76	9							
12	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
01	3503	X	1444	-0-	-2059	-0-	36	1	1296	3	Y	99	97	0			2
							3	4	109	9							
02	2492	X	1065	-0-	-1427	-0-	28	1	958	3	Y	69	68	0			3
							3	4	76	9							
*03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	3	Y	207	206	0			4
							3	4	228	9							
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					4

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	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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	1320	X	762	-0-	-558	-0-	18	1	700	3	Y	40	40	0			3
							44	9									
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	961	X	521	-0-	-440	-0-	13	1	479	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	28	1	1101	3	Y	212	211	0	1	8	7
							1	4	233	9							
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	20	1	716	3	Y	131	132	0			6
							2	4	144	9							
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	28	1	951	3	Y	183	182	0			7
							1	4	201	9							
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	781	3	Y	141	141	0			7
							2	4	155	9							
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	28	1	943	3	Y	188	187	0			8
							2	4	207	9							
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					8

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	14640	X	12866	-0-	-1774	-0-	308	1	11898	3	Y	581	580	0			3
							21	4	639	9							
12	15066	X	12930	-0-	-2136	-0-	320	1	11917	3	Y	595	594	0	1	8	3
							38	4	655	9							
01	13857	X	12344	-0-	-1513	-0-	315	1	11296	3	Y	644	643	0			4
							25	4	708	9							
02	12516	X	10938	-0-	-1578	-0-	298	1	9998	3	Y	562	561	0	1	8	4
							24	4	618	9							
03	13671	X	11381	-0-	-2290	-0-	298	1	10400	3	Y	596	595	0	1	8	4
							27	4	656	9							
04	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	14816	-0-	-1264	-0-	352	1	13613	3	Y	752	752	0			2
							24	4	827	9							
12	15717	X	15002	-0-	-715	-0-	369	1	13764	3	Y	750	749	0	1	8	2
							44	4	825	9							
01	15996	X	14275	-0-	-1721	-0-	367	1	13090	3	Y	718	718	0			2
							28	4	790	9							
02	14448	X	12486	-0-	-1962	-0-	340	1	11402	3	Y	651	648	0	1	8	4
							28	4	716	9							
03	15314	X	13901	-0-	-1413	-0-	362	1	12638	3	Y	789	787	0	1	8	5
							33	4	868	9							
04	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					Y	NO RPT					5

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	32850	X	15574	-0-	-17276	-0-	370	1	14322	3	Y	779	781	0			2
							25	4	857	9							
12	32922	X	21281	-0-	-11641	-0-	521	1	19379	3	Y	1199	1195	0	2	8	4
							62	4	1319	9							
01	27683	X	21121	-0-	-6562	-0-	539	1	19252	3	Y	1171	1168	0	1	8	6
							42	4	1288	9							
02	25004	X	19258	-0-	-5746	-0-	525	1	17598	3	Y	991	990	0	2	8	5
							45	4	1090	9							
03	18383	X	18108	-0-	-275	-0-	475	1	16544	3	Y	952	951	0	2	8	4
							42	4	1047	9							
04	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26760	X	19520	-0-	-7240	-0-	464	1	17934	3	Y	993	995	0			9
							30	4	1092	9							
12	25668	X	19604	-0-	-6064	-0-	483	1	17981	3	Y	985	985	0	1	8	8
							56	4	1084	9							
01	22909	X	19677	-0-	-3232	-0-	503	1	17955	3	Y	1074	1070	0	1	8	11
							38	4	1181	9							
02	19488	X	18404	-0-	-1084	-0-	496	1	16666	3	Y	1092	1087	0	2	8	14
							41	4	1201	9							
03	21452	X	19151	-0-	-2301	-0-	499	1	17413	3	Y	1085	1085	0	2	8	12
							45	4	1194	9							
04	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					12

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	26520	X	19792	-0-	-6728	-0-	469	1	18125	3	Y	1061	1063	0			9
							31	4	1167	9							
12	25823	X	19325	-0-	-6498	-0-	474	1	17632	3	Y	1057	1056	0	2	8	8
							56	4	1163	9							
01	23343	X	15676	-0-	-7667	-0-	399	1	14258	3	Y	898	899	0			7
							31	4	988	9							
02	19656	X	14262	-0-	-5394	-0-	388	1	13048	3	Y	721	720	0	1	8	7
							33	4	793	9							
03	21545	X	17642	-0-	-3903	-0-	470	1	16391	3	Y	672	672	0	1	8	6
							42	4	739	9							
04	19800	X	NO RPT	-0-	-19800	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 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-

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	43170	X	33410	-0-	-9760	-0-	805	1	31070	3	Y	1347	1349	0			14
							53	4	1482	9							
12	39153	X	32354	-0-	-6799	-0-	807	1	30014	3	Y	1308	1308	0	2	8	12
							94	4	1439	9							
01	37541	X	30323	-0-	-7218	-0-	786	1	28092	3	Y	1259	1256	0	1	8	14
							60	4	1385	9							
02	33908	X	25800	-0-	-8108	-0-	709	1	23830	3	Y	1093	1091	0	2	8	14
							59	4	1202	9							
03	34534	X	27652	-0-	-6882	-0-	733	1	25546	3	Y	1190	1190	0	2	8	12
							64	4	1309	9							
04	33420	X	NO RPT	-0-	-33420	-0-					Y	NO RPT					12

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-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31950	X	27377	-0-	-4573	-0-	673	1	26020	3	Y	580	584	0			4
							46	4	638	9							
12	28303	X	26544	-0-	-1759	-0-	672	1	25015	3	Y	707	705	0	1	8	5
							79	4	778	9							
01	31496	X	24376	-0-	-7120	-0-	648	1	23163	3	Y	467	468	0			4
							51	4	514	9							
02	28448	X	20548	-0-	-7900	-0-	578	1	19403	3	Y	472	471	0	1	8	4
							48	4	519	9							
03	31465	X	21390	-0-	-10075	-0-	578	1	20121	3	Y	579	578	0	1	8	4
							54	4	637	9							
04	27390	X	NO RPT	-0-	-27390	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44370	X	32408	-0-	-11962	-0-	777	1	30043	3	Y	1397	1395	0	3	8	12
							51	4	1537	9							
12	41044	X	31446	-0-	-9598	-0-	784	1	29188	3	Y	1256	1257	0	2	8	9
							92	4	1382	9							
01	37696	X	29591	-0-	-8105	-0-	767	1	27410	3	Y	1232	1228	0	1	8	12
							59	4	1355	9							
02	34048	X	25056	-0-	-8992	-0-	690	1	23180	3	Y	1026	1025	0	2	8	11
							57	4	1129	9							
03	35960	X	26424	-0-	-9536	-0-	700	1	24376	3	Y	1169	1167	0	2	8	11
							62	4	1286	9							
04	32400	X	NO RPT	-0-	-32400	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 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-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 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-

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-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 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 //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

11	32100 X	25424	-0-	-6676	-0-	606	1	23399	3	Y	1252	1252	0			5
						42	4	1377	9							
12	33170 X	24427	-0-	-8743	-0-	602	1	22420	3	Y	1212	1211	0	2	8	4
						72	4	1333	9							
01	28396 X	23479	-0-	-4917	-0-	602	1	21523	3	Y	1189	1185	0	1	8	7
						46	4	1308	9							
02	25648 X	20293	-0-	-5355	-0-	553	1	18546	3	Y	1043	1040	0	2	8	8
						47	4	1147	9							
03	26474 X	21062	-0-	-5412	-0-	553	1	19283	3	Y	1069	1068	0	2	8	7
						50	4	1176	9							
04	25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

11	21990 X	16682	-0-	-5308	-0-	387	1	15001	3	Y	1152	1148	0			14
						27	4	1267	9							
12	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	377	1	14037	3	Y	1142	1142	0	2	8	12
						45	4	1256	9							
01	16089 X	15604	-0-	-485	-0-	389	1	13922	3	Y	1148	1144	0	1	8	15
						30	4	1263	9							
02	14924 X	11880	-0-	-3044	-0-	314	1	10557	3	Y	894	893	0	2	8	14
						26	4	983	9							
03	17236 X	10999	-0-	-6237	-0-	280	1	9770	3	Y	839	838	0	1	8	14
						26	4	923	9							
04	16680 X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

11	31350 X	20001	-0-	-11349	-0-	471	1	18167	3	Y	1211	1212	0			6
						31	4	1332	9							
12	32395 X	21290	-0-	-11105	-0-	518	1	19295	3	Y	1287	1284	0	2	8	7
						61	4	1416	9							
01	24645 X	19755	-0-	-4890	-0-	503	1	17926	3	Y	1171	1170	0	1	8	7
						38	4	1288	9							
02	22260 X	17444	-0-	-4816	-0-	471	1	15818	3	Y	1014	1011	0	2	8	8
						40	4	1115	9							
03	21917 X	13899	-0-	-8018	-0-	362	1	12646	3	Y	780	783	0	1	8	4
						33	4	858	9							
04	20610 X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32130	X	22716	-0-	-9414	-0-	529	1	20501	3	Y	1503	1503	0			13
							33	4	1653	9							
12	31868	X	22627	-0-	-9241	-0-	547	1	20386	3	Y	1480	1479	0	2	8	12
							66	4	1628	9							
01	25637	X	20850	-0-	-4787	-0-	527	1	18816	3	Y	1332	1330	0	1	8	13
							42	4	1465	9							
02	23156	X	18814	-0-	-4342	-0-	504	1	16935	3	Y	1212	1209	0	2	8	14
							42	4	1333	9							
03	23715	X	20462	-0-	-3253	-0-	529	1	18430	3	Y	1323	1320	0	2	8	15
							48	4	1455	9							
04	22710	X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					Y	NO RPT					15

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	31380	X	25357	-0-	-6023	-0-	618	1	23836	3	Y	783	783	0			8
							42	4	861	9							
12	32426	X	25827	-0-	-6599	-0-	651	1	24251	3	Y	771	772	0	1	8	6
							77	4	848	9							
01	27311	X	23920	-0-	-3391	-0-	631	1	22540	3	Y	637	637	0			6
							48	4	701	9							
02	24528	X	20597	-0-	-3931	-0-	576	1	19369	3	Y	549	548	0	1	8	6
							48	4	604	9							
03	26195	X	21882	-0-	-4313	-0-	588	1	20510	3	Y	664	662	0	1	8	7
							54	4	730	9							
04	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT					7

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	36300	X	22521	-0-	-13779	-0-	520	1	20066	3	Y	1729	1729	0			12
							33	4	1902	9							
12	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	550	1	20420	3	Y	1674	1674	0	2	8	10
							66	4	1841	9							
01	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	574	1	20507	3	Y	1550	1547	0	1	8	12
							44	4	1705	9							
02	20104	X	19725	-0-	-379	-0-	527	1	17673	3	Y	1345	1342	0	2	8	13
							45	4	1480	9							
03	23281	X	20525	-0-	-2756	-0-	525	1	18299	3	Y	1503	1501	0	2	8	13
							48	4	1653	9							
04	22530	X	NO RPT	-0-	-22530	-0-					Y	NO RPT					13

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	27810	X	21297	-0-	-6513	-0-	503	1	19437	3	Y	1204	1205	0			12
							33	4	1324	9							
12	23343	X	19542	-0-	-3801	-0-	482	1	17906	3	Y	998	1001	0	1	8	8
							56	4	1098	9							
01	28923	X	17327	-0-	-11596	-0-	445	1	15894	3	Y	868	868	0			8
							33	4	955	9							
02	26124	X	14574	-0-	-11550	-0-	396	1	13323	3	Y	747	746	0	1	8	8
							33	4	822	9							
03	23002	X	15721	-0-	-7281	-0-	410	1	14293	3	Y	892	890	0	1	8	9
							37	4	981	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 #: 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	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	119	1	4601	3	Y	212	213	0			2
							8	4	233	9							
12	4743	X	4630	-0-	-113	-0-	115	1	4285	3	Y	197	197	0			2
							13	4	217	9							
01	7626	X	4187	-0-	-3439	-0-	109	1	3873	3	Y	179	179	0			2
							8	4	197	9							
02	6244	X	3579	-0-	-2665	-0-	98	1	3300	3	Y	158	157	0			3
							7	4	174	9							
03	5735	X	3579	-0-	-2156	-0-	94	1	3295	3	Y	165	165	0			3
							8	4	182	9							
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-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	30990	X	23344	-0-	-7646	-0-	548	1	21165	3	Y	1449	1449	0			11
							37	4	1594	9							
12	32023	X	23586	-0-	-8437	-0-	571	1	21273	3	Y	1523	1521	0	2	8	11
							67	4	1675	9							
01	26257	X	21828	-0-	-4429	-0-	552	1	19760	3	Y	1339	1339	0	1	8	10
							43	4	1473	9							
02	23716	X	18195	-0-	-5521	-0-	492	1	16492	3	Y	1064	1063	0	2	8	9
							41	4	1170	9							
03	25265	X	20907	-0-	-4358	-0-	543	1	18946	3	Y	1244	1241	0	2	8	10
							50	4	1368	9							
04	23340	X	NO RPT	-0-	-23340	-0-					Y	NO RPT					10

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	43320	X	30929	-0-	-12391	-0-	745	1	28788	3	Y	1224	1224	0			11
							50	4	1346	9							
12	40579	X	33026	-0-	-7553	-0-	826	1	30715	3	Y	1263	1262	0	2	8	10
							96	4	1389	9							
01	35433	X	30369	-0-	-5064	-0-	790	1	28231	3	Y	1171	1169	0	1	8	11
							60	4	1288	9							
02	32004	X	25584	-0-	-6420	-0-	706	1	23710	3	Y	1009	1006	0	2	8	12
							58	4	1110	9							
03	33914	X	27633	-0-	-6281	-0-	733	1	25574	3	Y	1147	1144	0	2	8	13
							64	4	1262	9							
04	31950	X	NO RPT	-0-	-31950	-0-					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31500	X	24780	-0-	-6720	-0-	594	1	22926	3	Y	1107	1108	0			9
							42	4	1218	9							
12	30411	X	24534	-0-	-5877	-0-	611	1	22697	3	Y	1049	1050	0	1	8	7
							72	4	1154	9							
01	26722	X	22996	-0-	-3726	-0-	599	1	21395	3	Y	870	871	0			6
							45	4	957	9							
02	24136	X	20449	-0-	-3687	-0-	560	1	18787	3	Y	959	955	0	2	8	8
							47	4	1055	9							
03	26536	X	21785	-0-	-4751	-0-	581	1	20251	3	Y	817	818	0	1	8	6
							54	4	899	9							
04	24780	X	NO RPT	-0-	-24780	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33480	X	26031	-0-	-7449	-0-	624	1	24110	3	Y	1140	1140	0			15
							43	4	1254	9							
12	32054	X	25927	-0-	-6127	-0-	642	1	23889	3	Y	1199	1199	0	2	8	13
							77	4	1319	9							
01	27807	X	24931	-0-	-2876	-0-	643	1	22983	3	Y	1141	1138	0	1	8	15
							50	4	1255	9							
02	25116	X	21700	-0-	-3416	-0-	593	1	19956	3	Y	1001	999	0	2	8	15
							50	4	1101	9							
03	27280	X	23159	-0-	-4121	-0-	613	1	21326	3	Y	1058	1056	0	2	8	15
							56	4	1164	9							
04	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT					15

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	51330	X	40255	-0-	-11075	-0-	967	1	37328	3	Y	1724	1726	0			13
							64	4	1896	9							
12	50902	X	40264	-0-	-10638	-0-	1003	1	37300	3	Y	1676	1676	0	2	8	11
							117	4	1844	9							
01	44237	X	38962	-0-	-5275	-0-	1009	1	36035	3	Y	1673	1668	0	1	8	15
							78	4	1840	9							
02	39956	X	33840	-0-	-6116	-0-	926	1	31096	3	Y	1583	1579	0	3	8	16
							77	4	1741	9							
03	43245	X	36179	-0-	-7066	-0-	956	1	33343	3	Y	1632	1631	0	3	8	14
							85	4	1795	9							
04	40260	X	NO RPT	-0-	-40260	-0-					Y	NO RPT					14

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	22650	X	14228	-0-	-8422	-0-	345	1	13320	3	Y	490	489	0			5
							24	4	539	9							
12	23157	X	14320	-0-	-8837	-0-	360	1	13383	3	Y	485	484	0	1	8	5
							43	4	534	9							
01	19437	X	13468	-0-	-5969	-0-	353	1	12582	3	Y	460	460	0			5
							27	4	506	9							
02	17416	X	11604	-0-	-5812	-0-	322	1	10808	3	Y	407	406	0	1	8	5
							26	4	448	9							
03	17546	X	12921	-0-	-4625	-0-	346	1	12036	3	Y	461	460	0	1	8	5
							32	4	507	9							
04	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					5

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	47370	X	39554	-0-	-7816	-0-	952	1	36771	3	Y	1607	1608	0			14
							63	4	1768	9							
12	47926	X	39378	-0-	-8548	-0-	981	1	36511	3	Y	1610	1608	0	2	8	14
							115	4	1771	9							
01	42780	X	38174	-0-	-4606	-0-	990	1	35351	3	Y	1597	1594	0	1	8	16
							76	4	1757	9							
02	38136	X	33212	-0-	-4924	-0-	913	1	30661	3	Y	1420	1416	0	2	8	18
							76	4	1562	9							
03	42222	X	35458	-0-	-6764	-0-	940	1	32783	3	Y	1500	1500	0	2	8	16
							85	4	1650	9							
04	39540	X	NO RPT	-0-	-39540	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9684	-0-	-1206	-0-	234	1	9040	3	Y	357	357	0			1
							17	4	393	9							
12	10726	X	9610	-0-	-1116	-0-	241	1	8975	3	Y	333	333	0			1
							28	4	366	9							
01	10726	X	9481	-0-	-1245	-0-	248	1	8853	3	Y	327	325	0			3
							20	4	360	9							
02	10304	X	8709	-0-	-1595	-0-	242	1	8125	3	Y	293	294	0			2
							20	4	322	9							
03	11408	X	9790	-0-	-1618	-0-	264	1	9165	3	Y	306	306	0			2
							24	4	337	9							
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					Y	NO RPT					2

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	19320	X	15485	-0-	-3835	-0-	379	1	14665	3	Y	378	378	0			-0-
							25	4	416	9							
12	18414	X	14521	-0-	-3893	-0-	368	1	13703	3	Y	369	369	0			-0-
							44	4	406	9							
01	17329	X	11352	-0-	-5977	-0-	299	1	10713	3	Y	287	287	0			-0-
							24	4	316	9							
02	15652	X	11195	-0-	-4457	-0-	314	1	10523	3	Y	302	302	0			-0-
							26	4	332	9							
03	16523	X	12626	-0-	-3897	-0-	340	1	11862	3	Y	357	355	0	1	8	1
							31	4	393	9							
04	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19530	X	13115	-0-	-6415	-0-	319	1	12345	3	Y	391	392	0			2
							21	4	430	9							
12	17763	X	12503	-0-	-5260	-0-	317	1	11794	3	Y	322	322	0			2
							38	4	354	9							
01	14663	X	11171	-0-	-3492	-0-	294	1	10532	3	Y	292	292	0			2
							24	4	321	9							
02	13244	X	10980	-0-	-2264	-0-	307	1	10321	3	Y	296	296	0			2
							26	4	326	9							
03	13888	X	13073	-0-	-815	-0-	353	1	12329	3	Y	326	325	0			3
							32	4	359	9							
04	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					3

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	27450	X	21296	-0-	-6154	-0-	506	1	19552	3	Y	1095	1095	0			8
							33	4	1205	9							
12	25823	X	21870	-0-	-3953	-0-	542	1	20201	3	Y	965	966	0	1	8	6
							65	4	1062	9							
01	23126	X	20151	-0-	-2975	-0-	523	1	18695	3	Y	810	811	0			5
							42	4	891	9							
02	20888	X	16279	-0-	-4609	-0-	447	1	15009	3	Y	715	713	0	1	8	6
							36	4	787	9							
03	22909	X	20598	-0-	-2311	-0-	546	1	19036	3	Y	878	875	0	1	8	8
							50	4	966	9							
04	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28560	X	19874	-0-	-8686	-0-	464	1	17935	3	Y	1314	1314	0			8
							30	4	1445	9							
12	27187	X	15597	-0-	-11590	-0-	375	1	13961	3	Y	1106	1108	0	2	8	4
							44	4	1217	9							
01	23312	X	15578	-0-	-7734	-0-	389	1	13914	3	Y	1132	1129	0	1	8	6
							30	4	1245	9							
02	21056	X	17707	-0-	-3349	-0-	474	1	15936	3	Y	1143	1138	0	2	8	9
							40	4	1257	9							
03	21762	X	19345	-0-	-2417	-0-	503	1	17533	3	Y	1149	1148	0	2	8	8
							45	4	1264	9							
04	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT					8

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	55710	X	41198	-0-	-14512	-0-	998	1	38583	3	Y	1408	1408	0			13
							68	4	1549	9							
12	53661	X	40951	-0-	-12710	-0-	1028	1	38287	3	Y	1375	1375	0	2	8	11
							123	4	1513	9							
01	45632	X	39341	-0-	-6291	-0-	1028	1	36701	3	Y	1393	1389	0	1	8	14
							80	4	1532	9							
02	41216	X	33983	-0-	-7233	-0-	941	1	31620	3	Y	1222	1220	0	2	8	14
							78	4	1344	9							
03	44144	X	36292	-0-	-7852	-0-	971	1	33796	3	Y	1307	1306	0	2	8	13
							87	4	1438	9							
04	41190	X	NO RPT	-0-	-41190	-0-					Y	NO RPT					13

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	52770	X	38449	-0-	-14321	-0-	934	1	36089	3	Y	1239	1240	0			4
							63	4	1363	9							
12	50065	X	38001	-0-	-12064	-0-	955	1	35524	3	Y	1281	1280	0	2	8	3
							113	4	1409	9							
01	43028	X	36504	-0-	-6524	-0-	956	1	34146	3	Y	1207	1203	0	1	8	6
							74	4	1328	9							
02	38864	X	31768	-0-	-7096	-0-	884	1	29675	3	Y	1032	1029	0	2	8	7
							74	4	1135	9							
03	41261	X	33872	-0-	-7389	-0-	906	1	31582	3	Y	1184	1182	0	2	8	7
							82	4	1302	9							
04	38460	X	NO RPT	-0-	-38460	-0-					Y	NO RPT					7

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	39420	X	29261	-0-	-10159	-0-	710	1	27425	3	Y	980	982	0			4
							48	4	1078	9							
12	37789	X	29072	-0-	-8717	-0-	729	1	27146	3	Y	1010	1010	0	1	8	3
							86	4	1111	9							
01	32302	X	27945	-0-	-4357	-0-	731	1	26090	3	Y	972	970	0	1	8	4
							55	4	1069	9							
02	29176	X	24321	-0-	-4855	-0-	674	1	22675	3	Y	833	832	0	1	8	4
							56	4	916	9							
03	31217	X	25821	-0-	-5396	-0-	691	1	24071	3	Y	907	906	0	1	8	4
							61	4	998	9							
04	29250	X	NO RPT	-0-	-29250	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65880	X	50187	-0-	-15693	-0-	1212	1	46803	3	Y	1902	1903	0			18
							80	4	2092	9							
12	62031	X	49643	-0-	-12388	-0-	1241	1	46156	3	Y	1909	1908	0	3	8	16
							146	4	2100	9							
01	54963	X	47794	-0-	-7169	-0-	1243	1	44433	3	Y	1837	1833	0	1	8	19
							97	4	2021	9							
02	49644	X	41604	-0-	-8040	-0-	1149	1	38594	3	Y	1605	1601	0	3	8	20
							95	4	1766	9							
03	53537	X	44376	-0-	-9161	-0-	1182	1	41171	3	Y	1742	1739	0	3	8	20
							107	4	1916	9							
04	50190	X	NO RPT	-0-	-50190	-0-					Y	NO RPT					20

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	54510	X	41193	-0-	-13317	-0-	999	1	38611	3	Y	1377	1378	0			10
							68	4	1515	9							
12	50809	X	41005	-0-	-9804	-0-	1028	1	38294	3	Y	1419	1418	0	2	8	9
							122	4	1561	9							
01	45322	X	39417	-0-	-5905	-0-	1030	1	36788	3	Y	1381	1379	0	1	8	10
							80	4	1519	9							
02	40936	X	34146	-0-	-6790	-0-	946	1	31809	3	Y	1194	1192	0	2	8	10
							78	4	1313	9							
03	44020	X	36341	-0-	-7679	-0-	972	1	33855	3	Y	1297	1295	0	2	8	10
							87	4	1427	9							
04	41190	X	NO RPT	-0-	-41190	-0-					Y	NO RPT					10

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	43110	X	36349	-0-	-6761	-0-	891	1	34421	3	Y	889	890	0			10
							59	4	978	9							
12	43028	X	36221	-0-	-6807	-0-	921	1	34283	3	Y	825	825	0	1	8	9
							109	4	908	9							
01	39370	X	34608	-0-	-4762	-0-	916	1	32742	3	Y	799	797	0			11
							71	4	879	9							
02	35560	X	29335	-0-	-6225	-0-	825	1	27738	3	Y	641	640	0	1	8	11
							67	4	705	9							
03	38254	X	30561	-0-	-7693	-0-	830	1	28929	3	Y	661	661	0	1	8	10
							75	4	727	9							
04	36360	X	NO RPT	-0-	-36360	-0-					Y	NO RPT					10

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	13530	X	9739	-0-	-3791	-0-	239	1	9183	3	Y	272	270	0			4
							18	4	299	9							
12	12772	X	9330	-0-	-3442	-0-	234	1	8727	3	Y	310	311	0			3
							28	4	341	9							
01	13268	X	8698	-0-	-4570	-0-	228	1	8137	3	Y	287	287	0			3
							17	4	316	9							
02	11984	X	4946	-0-	-7038	-0-	137	1	4612	3	Y	170	170	0			3
							10	4	187	9							
03	11904	X	5145	-0-	-6759	-0-	138	1	4796	3	Y	182	181	0			4
							11	4	200	9							
04	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48270	X	41030	-0-	-7240	-0-	998	1	38552	3	Y	1284	1285	0			6
							68	4	1412	9							
12	49383	X	41677	-0-	-7706	-0-	1052	1	39112	3	Y	1262	1261	0	2	8	5
							125	4	1388	9							
01	45167	X	40333	-0-	-4834	-0-	1061	1	37885	3	Y	1187	1184	0	1	8	7
							81	4	1306	9							
02	40796	X	35391	-0-	-5405	-0-	986	1	33146	3	Y	1071	1068	0	2	8	8
							81	4	1178	9							
03	43679	X	37642	-0-	-6037	-0-	1012	1	35248	3	Y	1174	1172	0	2	8	8
							91	4	1291	9							
04	41040	X	NO RPT	-0-	-41040	-0-					Y	NO RPT					8

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	33780	X	23794	-0-	-9986	-0-	572	1	22106	3	Y	979	980	0			3
							39	4	1077	9							
12	30442	X	23192	-0-	-7250	-0-	579	1	21499	3	Y	952	952	0	1	8	2
							67	4	1047	9							
01	27652	X	22190	-0-	-5462	-0-	575	1	20545	3	Y	933	933	0			2
							44	4	1026	9							
02	24612	X	19256	-0-	-5356	-0-	530	1	17783	3	Y	816	813	0	1	8	4
							45	4	898	9							
03	25854	X	20460	-0-	-5394	-0-	543	1	18922	3	Y	859	859	0	1	8	3
							50	4	945	9							
04	23790	X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29850	X	25899	-0-	-3951	-0-	623	1	24105	3	Y	1025	1027	0			8
							43	4	1128	9							
12	30845	X	25508	-0-	-5337	-0-	635	1	23647	3	Y	1047	1046	0	2	8	7
							74	4	1152	9							
01	29202	X	24350	-0-	-4852	-0-	634	1	22658	3	Y	917	917	0			7
							49	4	1009	9							
02	26376	X	20884	-0-	-5492	-0-	578	1	19396	3	Y	784	782	0	1	8	8
							48	4	862	9							
03	28241	X	23054	-0-	-5187	-0-	610	1	21279	3	Y	1008	1004	0	2	8	10
							56	4	1109	9							
04	25890	X	NO RPT	-0-	-25890	-0-					Y	NO RPT					10

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	23160	X	19152	-0-	-4008	-0-	461	1	17802	3	Y	781	780	0			9
							30	4	859	9							
12	23932	X	18602	-0-	-5330	-0-	463	1	17249	3	Y	759	759	0	1	8	8
							55	4	835	9							
01	21576	X	17589	-0-	-3987	-0-	457	1	16313	3	Y	713	714	0			7
							35	4	784	9							
02	19488	X	14590	-0-	-4898	-0-	404	1	13549	3	Y	548	547	0	1	8	7
							34	4	603	9							
03	20925	X	16022	-0-	-4903	-0-	425	1	14817	3	Y	675	673	0	1	8	8
							37	4	743	9							
04	19140	X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31080	X	26134	-0-	-4946	-0-	625	1	24175	3	Y	1174	1175	0			7
							43	4	1291	9							
12	31899	X	26715	-0-	-5184	-0-	660	1	24550	3	Y	1298	1297	0	2	8	6
							77	4	1428	9							
01	31062	X	25381	-0-	-5681	-0-	651	1	23269	3	Y	1282	1279	0	1	8	8
							51	4	1410	9							
02	28056	X	22306	-0-	-5750	-0-	609	1	20432	3	Y	1104	1101	0	2	8	9
							51	4	1214	9							
03	28582	X	24027	-0-	-4555	-0-	632	1	21996	3	Y	1221	1219	0	2	8	9
							56	4	1343	9							
04	26130	X	NO RPT	-0-	-26130	-0-					Y	NO RPT					9

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	31860	X	585	-0-	-31275	-0-	14	1	534	3	Y	34	39	0			1
							37	9									
12	31930	X	14834	-0-	-17096	-0-	344	1	12777	3	Y	1520	1503	0	2	8	16
							41	4	1672	9							
01	30659	X	13288	-0-	-17371	-0-	320	1	11444	3	Y	1363	1362	0	1	8	16
							25	4	1499	9							
02	27692	X	11448	-0-	-16244	-0-	295	1	9887	3	Y	1130	1127	0	2	8	17
							23	4	1243	9							
03	14260	X	10668	-0-	-3592	-0-	275	1	9580	3	Y	716	721	0	1	8	11
							25	4	788	9							
04	14370	X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT					11

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	22470	X	16370	-0-	-6100	-0-	382	1	14754	3	Y	1098	1098	0	1	8	10
							26	4	1208	9							
12	21669	X	15842	-0-	-5827	-0-	382	1	14268	3	Y	1043	1043	0	2	8	8
							45	4	1147	9							
01	18259	X	15542	-0-	-2717	-0-	392	1	13968	3	Y	1047	1044	0	1	8	10
							30	4	1152	9							
02	16492	X	12883	-0-	-3609	-0-	343	1	11510	3	Y	909	906	0	2	8	11
							30	4	1000	9							
03	18135	X	12851	-0-	-5284	-0-	328	1	11432	3	Y	965	963	0	2	8	11
							29	4	1062	9							
04	16380	X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT					11

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	23250	X	15046	-0-	-8204	-0-	340	1	13185	3	Y	1362	1363	0			14
							23	4	1498	9							
12	22537	X	17488	-0-	-5049	-0-	411	1	15282	3	Y	1587	1584	0	2	8	15
							49	4	1746	9							
01	18569	X	17252	-0-	-1317	-0-	422	1	15062	3	Y	1578	1575	0	1	8	17
							32	4	1736	9							
02	16772	X	15063	-0-	-1709	-0-	392	1	13108	3	Y	1391	1389	0	2	8	17
							33	4	1530	9							
*03	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	513	1	17865	3	Y	1953	1945	0	3	8	22
							46	4	2148	9							
04	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	6405	-0-	-3465	-0-	154	1	5946	3	Y	268	268	0			2
							10	4	295	9							
12	9517	X	6003	-0-	-3514	-0-	149	1	5553	3	Y	259	259	0			2
							16	4	285	9							
01	7936	X	5683	-0-	-2253	-0-	147	1	5257	3	Y	244	243	0			3
							11	4	268	9							
02	7168	X	4995	-0-	-2173	-0-	137	1	4609	3	Y	217	216	0			4
							10	4	239	9							
03	7440	X	5127	-0-	-2313	-0-	135	1	4711	3	Y	245	245	0			4
							11	4	270	9							
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41040	X	33229	-0-	-7811	-0-	811	1	31349	3	Y	923	923	0			7
							54	4	1015	9							
12	39773	X	32783	-0-	-6990	-0-	831	1	30900	3	Y	866	867	0	1	8	5
							99	4	953	9							
01	35402	X	31770	-0-	-3632	-0-	838	1	29963	3	Y	823	823	0			5
							64	4	905	9							
02	31976	X	27089	-0-	-4887	-0-	760	1	25527	3	Y	672	671	0	1	8	5
							63	4	739	9							
03	34689	X	28550	-0-	-6139	-0-	773	1	26977	3	Y	664	664	0	1	8	4
							70	4	730	9							
04	33240	X	NO RPT	-0-	-33240	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020	X	11466	-0-	-4554	-0-	266	1	10232	3	Y	864	865	0			8
							18	4	950	9							
12	15655	X	10986	-0-	-4669	-0-	264	1	9799	3	Y	812	813	0	1	8	6
							30	4	893	9							
01	13578	X	11166	-0-	-2412	-0-	279	1	9963	3	Y	821	820	0			7
							21	4	903	9							
02	12264	X	9521	-0-	-2743	-0-	252	1	8461	3	Y	715	712	0	1	8	9
							21	4	787	9							
03	12958	X	10248	-0-	-2710	-0-	261	1	9101	3	Y	784	784	0	1	8	8
							24	4	862	9							
04	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-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	32340	X	26364	-0-	-5976	-0-	643	1	24875	3	Y	730	731	0			6
							43	4	803	9							
12	30318	X	25479	-0-	-4839	-0-	646	1	24012	3	Y	676	676	0	1	8	5
							77	4	744	9							
01	28489	X	24298	-0-	-4191	-0-	641	1	22915	3	Y	629	627	0			7
							50	4	692	9							
02	25732	X	20697	-0-	-5035	-0-	581	1	19489	3	Y	526	525	0	1	8	7
							48	4	579	9							
03	27652	X	22759	-0-	-4893	-0-	617	1	21505	3	Y	528	528	0	1	8	6
							56	4	581	9							
04	26370	X	NO RPT	-0-	-26370	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27870	X	23222	-0-	-4648	-0-	560	1	21673	3	Y	864	864	0			7
							39	4	950	9							
12	28799	X	23003	-0-	-5796	-0-	577	1	21457	3	Y	820	820	0	1	8	6
							67	4	902	9							
01	25296	X	21881	-0-	-3415	-0-	579	1	20708	3	Y	500	501	0			5
							44	4	550	9							
02	22848	X	18943	-0-	-3905	-0-	533	1	17877	3	Y	444	443	0	1	8	5
							45	4	488	9							
03	25017	X	20639	-0-	-4378	-0-	551	1	19205	3	Y	757	754	0	1	8	7
							50	4	833	9							
04	23220	X	NO RPT	-0-	-23220	-0-					Y	NO RPT					7

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	33540	X	29186	-0-	-4354	-0-	705	1	27246	3	N	1079	1082	0			9
							48	4	1187	9							
12	34658	X	29066	-0-	-5592	-0-	728	1	27073	3	N	1072	1071	0	2	8	8
							86	4	1179	9							
01	32271	X	27890	-0-	-4381	-0-	729	1	26037	3	N	972	971	0	1	8	8
							55	4	1069	9							
02	29148	X	24240	-0-	-4908	-0-	670	1	22512	3	N	911	907	0	2	8	10
							56	4	1002	9							
03	31372	X	25478	-0-	-5894	-0-	679	1	23642	3	N	996	995	0	2	8	9
							61	4	1096	9							
04	29190	X	NO RPT	-0-	-29190	-0-					N	NO RPT					9

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	30960	X	25735	-0-	-5225	-0-	618	1	23901	3	Y	1067	1069	0			10
							42	4	1174	9							
12	31992	X	24994	-0-	-6998	-0-	626	1	23258	3	Y	942	945	0	1	8	6
							74	4	1036	9							
01	28768	X	23668	-0-	-5100	-0-	618	1	22091	3	Y	828	828	0			6
							48	4	911	9							
02	25984	X	19573	-0-	-6411	-0-	538	1	18085	3	Y	823	820	0	1	8	8
							45	4	905	9							
03	28241	X	21904	-0-	-6337	-0-	581	1	20236	3	Y	939	936	0	2	8	9
							54	4	1033	9							
04	25740	X	NO RPT	-0-	-25740	-0-					Y	NO RPT					9

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	37020	X	32556	-0-	-4464	-0-	784	1	30292	3	Y	1298	1303	0			10
							52	4	1428	9							
12	38254	X	32406	-0-	-5848	-0-	808	1	30067	3	Y	1305	1303	0	2	8	10
							95	4	1436	9							
01	35495	X	29712	-0-	-5783	-0-	769	1	27507	3	Y	1252	1250	0	1	8	11
							59	4	1377	9							
02	32060	X	26660	-0-	-5400	-0-	733	1	24624	3	Y	1131	1129	0	2	8	11
							59	4	1244	9							
03	35123	X	27122	-0-	-8001	-0-	717	1	24987	3	Y	1231	1230	0	2	8	10
							64	4	1354	9							
04	32550	X	NO RPT	-0-	-32550	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 6HG RRCID -> 279220 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9528 PERF.10056 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28110	X	21196	-0-	-6914	-0-	497	1	19205	3	Y	1328	1330	0			13
							33	4	1461	9							
12	28427	X	24043	-0-	-4384	-0-	575	1	21397	3	Y	1822	1817	0	2	8	16
							67	4	2004	9							
01	26288	X	25048	-0-	-1240	-0-	634	1	22645	3	Y	1564	1563	0	1	8	16
							49	4	1720	9							
02	23492	X	19794	-0-	-3698	-0-	534	1	17938	3	Y	1161	1161	0	2	8	14
							45	4	1277	9							
03	25420	X	20868	-0-	-4552	-0-	543	1	18936	3	Y	1217	1217	0	2	8	12
							50	4	1339	9							
04	24240	X	NO RPT	-0-	-24240	-0-					Y	NO RPT					12

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	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	321	1	12453	3	Y	1361	1359	0			16
							22	4	1497	9							
12	13237	X	8829	-0-	-4408	-0-	211	1	7854	3	Y	672	679	0	1	8	8
							25	4	739	9							
01	13237	X	3863	-0-	-9374	-0-	96	1	3448	3	Y	284	287	0			5
							7	4	312	9							
02	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	372	1	12493	3	Y	1080	1067	0	2	8	16
							31	4	1188	9							
*03	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	433	1	15064	3	Y	1133	1131	0	2	8	16
							38	4	1246	9							
04	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					Y	NO RPT					16

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	25410	X	23056	-0-	-2354	-0-	540	1	20839	3	Y	1492	1493	0			15
							36	4	1641	9							
12	26257	X	23133	-0-	-3124	-0-	562	1	20897	3	Y	1461	1460	0	2	8	14
							67	4	1607	9							
01	24521	X	22037	-0-	-2484	-0-	557	1	19905	3	Y	1392	1390	0	1	8	15
							44	4	1531	9							
02	22148	X	19789	-0-	-2359	-0-	533	1	17889	3	Y	1202	1199	0	2	8	16
							45	4	1322	9							
03	23932	X	20934	-0-	-2998	-0-	542	1	18893	3	Y	1317	1315	0	2	8	16
							50	4	1449	9							
04	23070	X	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT					16

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	27270	X	21394	-0-	-5876	-0-	506	1	19513	3	Y	1220	1223	0			11
							33	4	1342	9							
12	28179	X	21741	-0-	-6438	-0-	530	1	19733	3	Y	1286	1284	0	2	8	11
							63	4	1415	9							
01	26288	X	22112	-0-	-4176	-0-	562	1	20074	3	Y	1302	1299	0	1	8	13
							44	4	1432	9							
02	23436	X	18639	-0-	-4797	-0-	503	1	16897	3	Y	1088	1086	0	2	8	13
							42	4	1197	9							
03	24366	X	20212	-0-	-4154	-0-	526	1	18333	3	Y	1186	1185	0	2	8	12
							48	4	1305	9							
04	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	10652	-0-	-4678	-0-	248	1	9520	3	Y	787	786	0			7
							18	4	866	9							
12	14539	X	10291	-0-	-4248	-0-	247	1	9191	3	Y	749	749	0	1	8	6
							29	4	824	9							
01	12679	X	9995	-0-	-2684	-0-	249	1	8915	3	Y	737	736	0			7
							20	4	811	9							
02	11312	X	8532	-0-	-2780	-0-	226	1	7575	3	Y	646	645	0	1	8	7
							20	4	711	9							
03	11935	X	9105	-0-	-2830	-0-	232	1	8080	3	Y	702	702	0	1	8	6
							21	4	772	9							
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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-

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

11	20280	X	16391	-0-	-3889	-0-	362	1	14002	3	Y	1820	1819	0			25
							25	4	2002	9							
12	19623	X	14909	-0-	-4714	-0-	343	1	12770	3	Y	1595	1596	0	2	8	22
							41	4	1755	9							
01	16554	X	14282	-0-	-2272	-0-	343	1	12248	3	Y	1513	1510	0	1	8	24
							27	4	1664	9							
02	14952	X	12876	-0-	-2076	-0-	324	1	10900	3	Y	1478	1474	0	2	8	26
							26	4	1626	9							
03	16554	X	12827	-0-	-3727	-0-	312	1	10860	3	Y	1479	1479	0	2	8	24
							28	4	1627	9							
04	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					24

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

11	26010	X	19591	-0-	-6419	-0-	483	1	18633	3	Y	403	402	0			5
							32	4	443	9							
12	26877	X	19729	-0-	-7148	-0-	502	1	18667	3	Y	455	454	0	1	8	5
							59	4	501	9							
01	22723	X	19277	-0-	-3446	-0-	510	1	18238	3	Y	445	443	0			7
							39	4	490	9							
02	19460	X	17096	-0-	-2364	-0-	480	1	16140	3	Y	395	395	0	1	8	6
							41	4	435	9							
03	21142	X	17742	-0-	-3400	-0-	481	1	16738	3	Y	435	435	0	1	8	5
							44	4	479	9							
04	19590	X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	12600	X	9312	-0-	-3288	-0-	225	1	8694	3	Y	343	343	0			2
							16	4	377	9							
12	13020	X	8857	-0-	-4163	-0-	221	1	8227	3	Y	347	349	0			-0-
							27	4	382	9							
01	11129	X	7616	-0-	-3513	-0-	197	1	7059	3	Y	313	312	0			1
							16	4	344	9							
02	10024	X	5644	-0-	-4380	-0-	154	1	5206	3	Y	247	245	0			3
							12	4	272	9							
03	9951	X	5628	-0-	-4323	-0-	149	1	5191	3	Y	250	250	0			3
							13	4	275	9							
04	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22950	X	17731	-0-	-5219	-0-	395	1	15245	3	Y	1876	1878	0			19
							27	4	2064	9							
12	23064	X	17536	-0-	-5528	-0-	409	1	15173	3	Y	1733	1734	0	2	8	16
							48	4	1906	9							
01	18817	X	16812	-0-	-2005	-0-	408	1	14538	3	Y	1667	1663	0	1	8	19
							32	4	1834	9							
02	16996	X	14495	-0-	-2501	-0-	372	1	12480	3	Y	1465	1462	0	2	8	20
							31	4	1612	9							
03	18817	X	225	-0-	-18592	-0-	6	1	193	3	Y	24	43	0			1
							26	9									
04	17730	X	NO RPT	-0-	-17730	-0-					Y	NO RPT					1

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	22260	X	17052	-0-	-5208	-0-	376	1	14537	3	Y	1922	1919	0			16
							25	4	2114	9							
12	21731	X	14096	-0-	-7635	-0-	321	1	11957	3	Y	1618	1620	0	2	8	12
							38	4	1780	9							
01	16709	X	12947	-0-	-3762	-0-	307	1	10977	3	Y	1490	1488	0	1	8	13
							24	4	1639	9							
02	14056	X	11909	-0-	-2147	-0-	298	1	10034	3	Y	1412	1409	0	2	8	14
							24	4	1553	9							
03	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	32610	X	25833	-0-	-6777	-0-	591	1	22812	3	Y	2172	2175	0			20
							41	4	2389	9							
12	33697	X	24569	-0-	-9128	-0-	585	1	21743	3	Y	1974	1975	0	3	8	16
							70	4	2171	9							
01	27993	X	23030	-0-	-4963	-0-	571	1	20363	3	Y	1865	1861	0	1	8	19
							44	4	2052	9							
02	25284	X	19863	-0-	-5421	-0-	521	1	17494	3	Y	1640	1635	0	3	8	21
							44	4	1804	9							
03	27993	X	21235	-0-	-6758	-0-	533	1	18553	3	Y	1910	1905	0	3	8	23
							48	4	2101	9							
04	25830	X	NO RPT	-0-	-25830	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	33540	X	27990	-0-	-5550	-0-	609	1	23531	3	Y	3462	3463	0			32
							42	4	3808	9							
12	34658	X	26465	-0-	-8193	-0-	597	1	22241	3	Y	3233	3233	0	4	8	28
							71	4	3556	9							
01	28396	X	25591	-0-	-2805	-0-	601	1	21482	3	Y	3147	3140	0	2	8	33
							46	4	3462	9							
02	25648	X	20816	-0-	-4832	-0-	518	1	17383	3	Y	2610	2607	0	4	8	32
							44	4	2871	9							
03	28396	X	22085	-0-	-6311	-0-	522	1	18212	3	Y	3003	2998	0	4	8	33
							48	4	3303	9							
04	27480	X	NO RPT	-0-	-27480	-0-					Y	NO RPT					33

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	42900	X	35307	-0-	-7593	-0-	816	1	31544	3	Y	2630	2641	0			23
							54	4	2893	9							
12	44330	X	34217	-0-	-10113	-0-	823	1	30649	3	Y	2408	2409	0	3	8	19
							96	4	2649	9							
01	38347	X	33096	-0-	-5251	-0-	829	1	29630	3	Y	2339	2335	0	1	8	22
							64	4	2573	9							
02	34636	X	28483	-0-	-6153	-0-	757	1	25423	3	Y	2036	2032	0	3	8	23
							63	4	2240	9							
03	37727	X	29838	-0-	-7889	-0-	764	1	26592	3	Y	2194	2193	0	3	8	21
							69	4	2413	9							
04	35310	X	NO RPT	-0-	-35310	-0-					Y	NO RPT					21

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	26490	X	19390	-0-	-7100	-0-	433	1	16763	3	Y	1968	1972	0			14
							29	4	2165	9							
12	25327	X	18315	-0-	-7012	-0-	424	1	15785	3	Y	1868	1868	0	3	8	11
							51	4	2055	9							
01	21824	X	17562	-0-	-4262	-0-	424	1	15139	3	Y	1787	1784	0	1	8	13
							33	4	1966	9							
02	19208	X	15722	-0-	-3486	-0-	401	1	13478	3	Y	1645	1639	0	3	8	16
							33	4	1810	9							
03	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	19380	X	NO RPT	-0-	-19380	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	13620	X	13496	-0-	-124	-0-	302	1	11692	3	Y	1346	1345	0			8
							21	4	1481	9							
12	14074	X	13374	-0-	-700	-0-	314	1	11671	3	Y	1228	1229	0	2	8	5
							38	4	1351	9							
01	14136	X	12816	-0-	-1320	-0-	312	1	11149	3	Y	1209	1205	0	1	8	8
							25	4	1330	9							
02	13160	X	11169	-0-	-1991	-0-	288	1	9700	3	Y	1053	1050	0	2	8	9
							23	4	1158	9							
03	14570	X	11824	-0-	-2746	-0-	294	1	10235	3	Y	1154	1152	0	2	8	9
							26	4	1269	9							
04	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	50820	X	43779	-0-	-7041	-0-	1081	1	41801	3	Y	749	748	0	2	8	8
							73	4	824	9							
12	48050	X	43051	-0-	-4999	-0-	1103	1	41053	3	Y	696	696	0	1	8	7
							129	4	766	9							
01	50158	X	40988	-0-	-9170	-0-	1094	1	39073	3	Y	669	667	0			9
							85	4	736	9							
02	45304	X	34887	-0-	-10417	-0-	987	1	33168	3	Y	592	592	0	1	8	8
							81	4	651	9							
03	48391	X	36531	-0-	-11860	-0-	998	1	34762	3	Y	619	619	0	1	8	7
							90	4	681	9							
04	43770	X	NO RPT	-0-	-43770	-0-					Y	NO RPT					7

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	36300	X	32131	-0-	-4169	-0-	791	1	30543	3	Y	676	677	0			6
							53	4	744	9							
12	32643	X	31244	-0-	-1399	-0-	799	1	29725	3	Y	569	569	0	1	8	5
							94	4	626	9							
01	37138	X	29348	-0-	-7790	-0-	780	1	27863	3	Y	586	585	0			6
							60	4	645	9							
02	33544	X	25159	-0-	-8385	-0-	708	1	23785	3	Y	552	551	0	1	8	6
							59	4	607	9							
03	35836	X	26764	-0-	-9072	-0-	727	1	25315	3	Y	598	598	0	1	8	5
							64	4	658	9							
04	32130	X	NO RPT	-0-	-32130	-0-					Y	NO RPT					5

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	60900	X	50918	-0-	-9982	-0-	1249	1	48257	3	Y	1208	1209	0			6
							83	4	1329	9							
12	56296	X	52388	-0-	-3908	-0-	1328	1	49429	3	Y	1341	1339	0	2	8	6
							156	4	1475	9							
01	51088	X	50826	-0-	-262	-0-	1341	1	47934	3	Y	1316	1314	0	1	8	7
							103	4	1448	9							
02	44688	X	43990	-0-	-698	-0-	1232	1	41373	3	Y	1166	1162	0	2	8	9
							102	4	1283	9							
03	52607	X	46487	-0-	-6120	-0-	1255	1	43736	3	Y	1257	1256	0	2	8	8
							113	4	1383	9							
04	50910	X	NO RPT	-0-	-50910	-0-					Y	NO RPT					8

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	59340	X	43754	-0-	-15586	-0-	1069	1	41308	3	Y	1186	1186	0			7
							72	4	1305	9							
12	55955	X	47272	-0-	-8683	-0-	1198	1	44595	3	Y	1216	1215	0	2	8	6
							141	4	1338	9							
01	50499	X	45728	-0-	-4771	-0-	1207	1	43121	3	Y	1187	1184	0	1	8	8
							94	4	1306	9							
02	45612	X	38335	-0-	-7277	-0-	1073	1	36052	3	Y	1019	1016	0	2	8	9
							89	4	1121	9							
03	46996	X	41196	-0-	-5800	-0-	1113	1	38758	3	Y	1114	1113	0	2	8	8
							100	4	1225	9							
04	45750	X	NO RPT	-0-	-45750	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	59850	X	50373	-0-	-9477	-0-	1244	1	48089	3	Y	871	872	0			10
							82	4	958	9							
12	54746	X	50248	-0-	-4498	-0-	1287	1	47885	3	Y	840	841	0	1	8	8
							152	4	924	9							
01	54932	X	47228	-0-	-7704	-0-	1259	1	44984	3	Y	807	806	0			9
							97	4	888	9							
02	49616	X	40315	-0-	-9301	-0-	1140	1	38306	3	Y	704	702	0	1	8	10
							95	4	774	9							
03	54901	X	43213	-0-	-11688	-0-	1178	1	41069	3	Y	781	779	0	1	8	11
							107	4	859	9							
04	50370	X	NO RPT	-0-	-50370	-0-					Y	NO RPT					11

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	63810	X	50776	-0-	-13034	-0-	1257	1	48582	3	Y	776	778	0			5
							83	4	854	9							
12	59458	X	49278	-0-	-10180	-0-	1264	1	47063	3	Y	728	729	0	1	8	3
							150	4	801	9							
01	54157	X	46400	-0-	-7757	-0-	1239	1	44275	3	Y	717	717	0			3
							97	4	789	9							
02	49476	X	40258	-0-	-9218	-0-	1140	1	38302	3	Y	656	654	0	1	8	4
							94	4	722	9							
03	54777	X	42331	-0-	-12446	-0-	1157	1	40346	3	Y	659	660	0	1	8	2
							103	4	725	9							
04	50790	X	NO RPT	-0-	-50790	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11730	X	6266	-0-	-5464	-0-	142	1	5464	3	Y	592	592	0			-0-
							9	4	651	9							
12	11036	X	6786	-0-	-4250	-0-	158	1	5864	3	Y	678	677	0	1	8	-0-
							18	4	746	9							
01	7254	X	6006	-0-	-1248	-0-	144	1	5143	3	Y	644	644	0			-0-
							11	4	708	9							
02	6552	X	4477	-0-	-2075	-0-	113	1	3772	3	Y	531	530	0	1	8	-0-
							8	4	584	9							
03	7130	X	5285	-0-	-1845	-0-	129	1	4442	3	Y	639	638	0	1	8	-0-
							11	4	703	9							
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30540	X	22304	-0-	-8236	-0-	475	1	18385	3	Y	3102	3103	0			25
							32	4	3412	9							
12	31558	X	18384	-0-	-13174	-0-	403	1	15008	3	Y	2659	2661	0	4	8	19
							48	4	2925	9							
01	24924	X	21482	-0-	-3442	-0-	491	1	17548	3	Y	3096	3083	0	2	8	30
							37	4	3406	9							
02	22512	X	17983	-0-	-4529	-0-	437	1	14718	3	Y	2538	2535	0	4	8	29
							36	4	2792	9							
03	23095	X	18665	-0-	-4430	-0-	436	1	15173	3	Y	2744	2740	0	4	8	29
							38	4	3018	9							
04	22290	X	NO RPT	-0-	-22290	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	30540	X	25047	-0-	-5493	-0-	548	1	21185	3	Y	2979	2980	0			25
							37	4	3277	9							
12	31558	X	24585	-0-	-6973	-0-	560	1	20834	3	Y	2840	2839	0	4	8	22
							67	4	3124	9							
01	26195	X	23307	-0-	-2888	-0-	552	1	19730	3	Y	2712	2705	0	3	8	26
							42	4	2983	9							
02	23660	X	19821	-0-	-3839	-0-	498	1	16697	3	Y	2349	2343	0	4	8	28
							42	4	2584	9							
03	26195	X	21705	-0-	-4490	-0-	518	1	18093	3	Y	2770	2764	0	4	8	30
							47	4	3047	9							
04	25050	X	NO RPT	-0-	-25050	-0-					Y	NO RPT					30

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	21780	X	15506	-0-	-6274	-0-	345	1	13342	3	Y	1632	1636	0			17
							24	4	1795	9							
12	22506	X	14907	-0-	-7599	-0-	345	1	12842	3	Y	1526	1525	0	2	8	16
							41	4	1679	9							
01	18445	X	15307	-0-	-3138	-0-	362	1	12966	3	Y	1774	1766	0	1	8	23
							28	4	1951	9							
02	16660	X	13066	-0-	-3594	-0-	331	1	11096	3	Y	1465	1464	0	2	8	22
							27	4	1612	9							
03	18445	X	14694	-0-	-3751	-0-	356	1	12405	3	Y	1727	1721	0	3	8	25
							33	4	1900	9							
04	15510	X	NO RPT	-0-	-15510	-0-					Y	NO RPT					25

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	29490	X	19845	-0-	-9645	-0-	430	1	16639	3	Y	2497	2500	0			23
							29	4	2747	9							
12	28334	X	18413	-0-	-9921	-0-	416	1	15488	3	Y	2236	2236	0	3	8	20
							49	4	2460	9							
01	23095	X	11880	-0-	-11215	-0-	278	1	9955	3	Y	1478	1481	0	1	8	16
							21	4	1626	9							
02	20860	X	14876	-0-	-5984	-0-	367	1	12302	3	Y	1978	1965	0	3	8	26
							31	4	2176	9							
03	22971	X	1921	-0-	-21050	-0-	45	1	1585	3	Y	262	284	0			4
							3	4	288	9							
04	19860	X	NO RPT	-0-	-19860	-0-					Y	NO RPT					4

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	23400	X	19006	-0-	-4394	-0-	410	1	15843	3	Y	2476	2475	0			26
							29	4	2724	9							
12	23808	X	14376	-0-	-9432	-0-	324	1	12045	3	Y	1790	1797	0	2	8	17
							38	4	1969	9							
01	22196	X	15950	-0-	-6246	-0-	376	1	13444	3	Y	1911	1906	0	1	8	21
							28	4	2102	9							
02	20048	X	13633	-0-	-6415	-0-	342	1	11483	3	Y	1618	1614	0	3	8	22
							28	4	1780	9							
03	19654	X	15053	-0-	-4601	-0-	364	1	12655	3	Y	1819	1816	0	3	8	22
							33	4	2001	9							
04	19020	X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	20730	X	12603	-0-	-8127	-0-	285	1	10990	3	Y	1189	1190	0			9
							20	4	1308	9							
12	21421	X	12285	-0-	-9136	-0-	286	1	10661	3	Y	1185	1184	0	2	8	8
							34	4	1304	9							
01	16957	X	11820	-0-	-5137	-0-	288	1	10285	3	Y	1114	1111	0	1	8	10
							22	4	1225	9							
02	14196	X	10176	-0-	-4020	-0-	265	1	8876	3	Y	920	918	0	2	8	10
							23	4	1012	9							
03	14074	X	10085	-0-	-3989	-0-	251	1	8725	3	Y	987	985	0	2	8	10
							23	4	1086	9							
04	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					10

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	44820	X	37633	-0-	-7187	-0-	905	1	34973	3	Y	1541	1551	0	1	8	13
							60	4	1695	9							
12	46314	X	37061	-0-	-9253	-0-	904	1	33695	3	Y	2141	2133	0	3	8	18
							107	4	2355	9							
01	41602	X	35922	-0-	-5680	-0-	914	1	32636	3	Y	2092	2087	0	1	8	22
							71	4	2301	9							
02	36484	X	30920	-0-	-5564	-0-	832	1	27897	3	Y	1929	1924	0	3	8	24
							69	4	2122	9							
03	40393	X	32844	-0-	-7549	-0-	849	1	29610	3	Y	2098	2096	0	3	8	23
							77	4	2308	9							
04	37620	X	NO RPT	-0-	-37620	-0-					Y	NO RPT					23

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	28980	X	18374	-0-	-10606	-0-	440	1	16977	3	Y	844	845	0			4
							29	4	928	9							
12	29946	X	17503	-0-	-12443	-0-	432	1	16089	3	Y	845	845	0	1	8	3
							52	4	930	9							
01	29946	X	16258	-0-	-13688	-0-	418	1	14928	3	Y	800	798	0			5
							32	4	880	9							
02	21672	X	13474	-0-	-8198	-0-	367	1	12316	3	Y	691	689	0	1	8	6
							31	4	760	9							
03	21700	X	14064	-0-	-7636	-0-	368	1	12846	3	Y	743	742	0	1	8	6
							33	4	817	9							
04	18360	X	NO RPT	-0-	-18360	-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	58230	X	48736	-0-	-9494	-0-	1147	1	44332	3	Y	2891	2892	0			27
							77	4	3180	9							
12	55552	X	47136	-0-	-8416	-0-	1152	1	42851	3	Y	2724	2724	0	4	8	23
							137	4	2996	9							
01	55459	X	45011	-0-	-10448	-0-	1153	1	41217	3	Y	2320	2319	0	1	8	23
							89	4	2552	9							
02	48384	X	39864	-0-	-8520	-0-	1085	1	36485	3	Y	2003	1999	0	3	8	24
							91	4	2203	9							
03	51274	X	42892	-0-	-8382	-0-	1129	1	39341	3	Y	2110	2109	0	3	8	22
							101	4	2321	9							
04	48750	X	NO RPT	-0-	-48750	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	48930	X	36052	-0-	-12878	-0-	854	1	33029	3	Y	1919	1927	0			16
							58	4	2111	9							
12	50561	X	32637	-0-	-17924	-0-	806	1	29986	3	Y	1592	1595	0	2	8	11
							94	4	1751	9							
01	39897	X	29058	-0-	-10839	-0-	747	1	26674	3	Y	1435	1434	0	1	8	11
							58	4	1579	9							
02	34160	X	26819	-0-	-7341	-0-	730	1	24504	3	Y	1387	1383	0	2	8	13
							59	4	1526	9							
03	37820	X	27637	-0-	-10183	-0-	724	1	25242	3	Y	1461	1461	0	2	8	11
							64	4	1607	9							
04	36060	X	NO RPT	-0-	-36060	-0-					Y	NO RPT					11

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	93180	X	37797	-0-	-55383	-0-	904	1	34932	3	Y	1728	1725	0			14
							60	4	1901	9							
12	96286	X	37191	-0-	-59095	-0-	919	1	34214	3	Y	1772	1771	0	2	8	13
							109	4	1949	9							
01	38812	X	33383	-0-	-5429	-0-	853	1	30483	3	Y	1802	1797	0	1	8	17
							65	4	1982	9							
02	33880	X	27883	-0-	-5997	-0-	757	1	25409	3	Y	1504	1502	0	2	8	17
							63	4	1654	9							
03	39060	X	31333	-0-	-7727	-0-	821	1	28630	3	Y	1644	1642	0	3	8	16
							74	4	1808	9							
04	37800	X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					Y	NO RPT					16

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	80160	X	39100	-0-	-41060	-0-	905	1	34967	3	Y	2880	2881	0			29
							60	4	3168	9							
12	82832	X	36946	-0-	-45886	-0-	887	1	32990	3	Y	2697	2697	0	4	8	25
							102	4	2967	9							
01	49197	X	35276	-0-	-13921	-0-	894	1	31918	3	Y	2176	2175	0	1	8	25
							70	4	2394	9							
02	40488	X	30445	-0-	-10043	-0-	823	1	27634	3	Y	1746	1743	0	3	8	25
							67	4	1921	9							
03	42377	X	32384	-0-	-9993	-0-	845	1	29428	3	Y	1849	1847	0	3	8	24
							77	4	2034	9							
04	39090	X	NO RPT	-0-	-39090	-0-					Y	NO RPT					24

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	79320	X	39388	-0-	-39932	-0-	946	1	36553	3	Y	1660	1657	0			15
							63	4	1826	9							
12	81964	X	38225	-0-	-43739	-0-	955	1	35525	3	Y	1484	1485	0	2	8	12
							113	4	1632	9							
01	39804	X	35152	-0-	-4652	-0-	911	1	32562	3	Y	1462	1458	0	1	8	15
							71	4	1608	9							
02	33964	X	30044	-0-	-3920	-0-	825	1	27718	3	Y	1304	1301	0	2	8	16
							67	4	1434	9							
03	40703	X	31496	-0-	-9207	-0-	834	1	29055	3	Y	1393	1392	0	2	8	15
							75	4	1532	9							
04	39390	X	NO RPT	-0-	-39390	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	72270	X	56895	-0-	-15375	-0-	1329	1	51345	3	Y	3756	3768	0	1	8	36
							89	4	4132	9							
12	74679	X	54842	-0-	-19837	-0-	1340	1	49832	3	Y	3193	3197	0	4	8	28
							158	4	3512	9							
01	68541	X	51306	-0-	-17235	-0-	1303	1	46579	3	Y	3022	3015	0	2	8	33
							100	4	3324	9							
02	55860	X	43308	-0-	-12552	-0-	1167	1	39199	3	Y	2585	2580	0	4	8	34
							98	4	2844	9							
03	60729	X	45459	-0-	-15270	-0-	1176	1	40983	3	Y	2904	2900	0	4	8	34
							106	4	3194	9							
04	56910	X	NO RPT	-0-	-56910	-0-					Y	NO RPT					34

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	117000	X	48899	-0-	-68101	-0-	1156	1	44673	3	Y	2720	2727	0			23
							78	4	2992	9							
12	120900	X	44316	-0-	-76584	-0-	1089	1	40557	3	Y	2310	2312	0	3	8	18
							129	4	2541	9							
01	74865	X	41043	-0-	-33822	-0-	1053	1	37635	3	Y	2067	2064	0	1	8	20
							81	4	2274	9							
02	57148	X	33972	-0-	-23176	-0-	924	1	31047	3	Y	1749	1744	0	3	8	22
							77	4	1924	9							
03	55583	X	33089	-0-	-22494	-0-	867	1	30230	3	Y	1740	1740	0	3	8	19
							78	4	1914	9							
04	48900	X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					Y	NO RPT					19

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	107520	X	59520	-0-	-48000	-0-	1392	1	53781	3	Y	3866	3868	0	1	8	37
							94	4	4253	9							
12	111104	X	57314	-0-	-53790	-0-	1389	1	51674	3	Y	3715	3715	0	5	8	32
							164	4	4087	9							
01	89342	X	53951	-0-	-35391	-0-	1361	1	48638	3	Y	3496	3490	0	2	8	36
							106	4	3846	9							
02	66388	X	45201	-0-	-21187	-0-	1212	1	40697	3	Y	2901	2895	0	5	8	37
							101	4	3191	9							
03	66433	X	48432	-0-	-18001	-0-	1253	1	43664	3	Y	3093	3089	0	5	8	36
							113	4	3402	9							
04	59520	X	NO RPT	-0-	-59520	-0-					Y	NO RPT					36

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	134580	X	75472	-0-	-59108	-0-	1761	1	68037	3	Y	5052	5049	0	1	8	45
							117	4	5557	9							
12	139066	X	71650	-0-	-67416	-0-	1728	1	64312	3	Y	4916	4915	0	6	8	40
							202	4	5408	9							
01	103757	X	68849	-0-	-34908	-0-	1729	1	61796	3	Y	4718	4708	0	3	8	47
							134	4	5190	9							
02	75432	X	58361	-0-	-17071	-0-	1558	1	52369	3	Y	3914	3908	0	6	8	47
							129	4	4305	9							
03	77996	X	60546	-0-	-17450	-0-	1560	1	54358	3	Y	4080	4077	0	6	8	44
							140	4	4488	9							
04	75480	X	NO RPT	-0-	-75480	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	128190	X	54609	-0-	-73581	-0-	1272	1	49157	3	Y	3723	3720	0	1	8	31
							85	4	4095	9							
12	132463	X	51230	-0-	-81233	-0-	1233	1	45926	3	Y	3570	3570	0	5	8	26
							144	4	3927	9							
01	74276	X	54980	-0-	-19296	-0-	1380	1	49301	3	Y	3811	3801	0	2	8	34
							107	4	4192	9							
02	57120	X	47238	-0-	-9882	-0-	1262	1	42377	3	Y	3176	3171	0	5	8	34
							105	4	3494	9							
03	56699	X	48825	-0-	-7874	-0-	1254	1	43695	3	Y	3421	3418	0	5	8	32
							113	4	3763	9							
04	54600	X	NO RPT	-0-	-54600	-0-					Y	NO RPT					32

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	135510	X	26869	-0-	-108641	-0-	634	1	24533	3	Y	1508	1527	0			17
							43	4	1659	9							
12	140027	X	28790	-0-	-111237	-0-	699	1	26047	3	Y	1784	1780	0	2	8	19
							82	4	1962	9							
01	88350	X	27129	-0-	-61221	-0-	689	1	24605	3	Y	1620	1618	0	1	8	20
							53	4	1782	9							
02	67844	X	22402	-0-	-45442	-0-	615	1	20618	3	Y	1016	1019	0	2	8	15
							51	4	1118	9							
03	56203	X	22061	-0-	-34142	-0-	581	1	20253	3	Y	1066	1065	0	2	8	14
							54	4	1173	9							
04	27870	X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					Y	NO RPT					14

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	106380	X	47285	-0-	-59095	-0-	1117	1	43157	3	Y	2669	2671	0			25
							75	4	2936	9							
12	109926	X	45242	-0-	-64684	-0-	1107	1	41192	3	Y	2557	2557	0	3	8	22
							130	4	2813	9							
01	69812	X	42615	-0-	-27197	-0-	1085	1	38783	3	Y	2422	2418	0	2	8	24
							83	4	2664	9							
02	52612	X	35621	-0-	-16991	-0-	963	1	32344	3	Y	2032	2030	0	3	8	23
							79	4	2235	9							
03	52669	X	37575	-0-	-15094	-0-	978	1	34081	3	Y	2206	2203	0	3	8	23
							89	4	2427	9							
04	47280	X	NO RPT	-0-	-47280	-0-					Y	NO RPT					23

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	115860	X	53636	-0-	-62224	-0-	1263	1	48815	3	Y	3158	3158	0			30
							84	4	3474	9							
12	119722	X	53707	-0-	-66015	-0-	1313	1	48824	3	Y	3105	3105	0	4	8	26
							154	4	3416	9							
01	65472	X	57489	-0-	-7983	-0-	1473	1	52638	3	Y	2968	2961	0	2	8	31
							113	4	3265	9							
02	54348	X	50718	-0-	-3630	-0-	1380	1	46356	3	Y	2608	2602	0	4	8	33
							113	4	2869	9							
03	56451	X	54746	-0-	-1705	-0-	1436	1	50019	3	Y	2874	2870	0	4	8	33
							130	4	3161	9							
04	55620	X	NO RPT	-0-	-55620	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	69510	X	32143	-0-	-37367	-0-	734	1	28367	3	Y	2720	2723	0	1	8	25
							50	4	2992	9							
12	71827	X	30698	-0-	-41129	-0-	729	1	27169	3	Y	2467	2469	0	3	8	20
							86	4	2714	9							
01	71827	X	28445	-0-	-43382	-0-	704	1	25154	3	Y	2303	2300	0	1	8	22
							54	4	2533	9							
02	30660	X	24189	-0-	-6471	-0-	634	1	21305	3	Y	1997	1994	0	3	8	22
							53	4	2197	9							
03	33945	X	25057	-0-	-8888	-0-	632	1	22049	3	Y	2109	2107	0	3	8	21
							56	4	2320	9							
04	32130	X	NO RPT	-0-	-32130	-0-					Y	NO RPT					21

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	94800	X	40020	-0-	-54780	-0-	939	1	36313	3	Y	2459	2460	0	1	8	27
							63	4	2705	9							
12	97960	X	37870	-0-	-60090	-0-	925	1	34429	3	Y	2187	2188	0	3	8	23
							110	4	2406	9							
01	97960	X	34858	-0-	-63102	-0-	893	1	31904	3	Y	1810	1809	0	1	8	23
							70	4	1991	9							
02	38416	X	29464	-0-	-8952	-0-	803	1	26929	3	Y	1514	1512	0	3	8	22
							67	4	1665	9							
03	42532	X	30589	-0-	-11943	-0-	805	1	28055	3	Y	1505	1505	0	2	8	20
							73	4	1656	9							
04	40020	X	NO RPT	-0-	-40020	-0-					Y	NO RPT					20

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	77640	X	44968	-0-	-32672	-0-	1040	1	40204	3	Y	3321	3321	0	1	8	27
							71	4	3653	9							
12	80228	X	44304	-0-	-35924	-0-	1063	1	39561	3	Y	3231	3230	0	4	8	24
							126	4	3554	9							
01	80228	X	41854	-0-	-38374	-0-	1045	1	37343	3	Y	3077	3071	0	2	8	28
							81	4	3385	9							
02	41104	X	35370	-0-	-5734	-0-	946	1	31732	3	Y	2376	2375	0	4	8	25
							78	4	2614	9							
03	46469	X	36880	-0-	-9589	-0-	959	1	33421	3	Y	2195	2198	0	3	8	19
							85	4	2415	9							
04	44970	X	NO RPT	-0-	-44970	-0-					Y	NO RPT					19

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	56670	X	32763	-0-	-23907	-0-	765	1	29559	3	Y	2171	2171	0	1	8	23
							51	4	2388	9							
12	58559	X	31641	-0-	-26918	-0-	767	1	28508	3	Y	2070	2070	0	3	8	20
							89	4	2277	9							
01	58559	X	29766	-0-	-28793	-0-	756	1	27005	3	Y	1770	1769	0	1	8	20
							58	4	1947	9							
02	30576	X	25349	-0-	-5227	-0-	687	1	23077	3	Y	1389	1388	0	2	8	19
							57	4	1528	9							
03	33852	X	26450	-0-	-7402	-0-	693	1	24153	3	Y	1403	1403	0	2	8	17
							61	4	1543	9							
04	32760	X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	51900	X	41462	-0-	-10438	-0-	970	1	37518	3	Y	2644	2644	0	1	8	24
							66	4	2908	9							
12	53630	X	40129	-0-	-13501	-0-	972	1	36152	3	Y	2628	2625	0	4	8	23
							114	4	2891	9							
01	53630	X	37657	-0-	-15973	-0-	957	1	34172	3	Y	2231	2229	0	1	8	24
							74	4	2454	9							
02	38332	X	32125	-0-	-6207	-0-	871	1	29258	3	Y	1750	1748	0	3	8	23
							71	4	1925	9							
03	42842	X	33583	-0-	-9259	-0-	880	1	30670	3	Y	1775	1774	0	3	8	21
							80	4	1953	9							
04	41460	X	NO RPT	-0-	-41460	-0-					Y	NO RPT					21

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	123750	X	41912	-0-	-81838	-0-	982	1	37962	3	Y	2638	2641	0			23
							66	4	2902	9							
12	127875	X	39878	-0-	-87997	-0-	969	1	36069	3	Y	2478	2479	0	3	8	19
							114	4	2726	9							
01	61783	X	40035	-0-	-21748	-0-	1014	1	36221	3	Y	2474	2469	0	2	8	22
							79	4	2721	9							
02	47488	X	33518	-0-	-13970	-0-	901	1	30256	3	Y	2078	2076	0	3	8	21
							75	4	2286	9							
03	47461	X	34290	-0-	-13171	-0-	887	1	30911	3	Y	2192	2192	0	3	8	18
							81	4	2411	9							
04	41910	X	NO RPT	-0-	-41910	-0-					Y	NO RPT					18

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	96390	X	52737	-0-	-43653	-0-	1246	1	48168	3	Y	2946	2947	0			28
							82	4	3241	9							
12	99603	X	52321	-0-	-47282	-0-	1276	1	47481	3	Y	3102	3099	0	4	8	27
							152	4	3412	9							
01	72757	X	51492	-0-	-21265	-0-	1307	1	46706	3	Y	3072	3065	0	2	8	32
							100	4	3379	9							
02	56952	X	40968	-0-	-15984	-0-	1104	1	37093	3	Y	2436	2434	0	4	8	30
							91	4	2680	9							
03	61287	X	41666	-0-	-19621	-0-	1085	1	37800	3	Y	2440	2438	0	4	8	28
							97	4	2684	9							
04	52740	X	NO RPT	-0-	-52740	-0-					Y	NO RPT					28

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	84270	X	58105	-0-	-26165	-0-	1318	1	50911	3	Y	5261	5264	0	2	8	53
							89	4	5787	9							
12	87079	X	53942	-0-	-33137	-0-	1276	1	47448	3	Y	4605	4610	0	6	8	42
							152	4	5066	9							
01	81995	X	53884	-0-	-28111	-0-	1327	1	47428	3	Y	4570	4559	0	3	8	50
							102	4	5027	9							
02	59024	X	45148	-0-	-13876	-0-	1179	1	39601	3	Y	3882	3875	0	6	8	51
							98	4	4270	9							
03	65348	X	48005	-0-	-17343	-0-	1208	1	42101	3	Y	4169	4164	0	8	8	48
							110	4	4586	9							
04	58110	X	NO RPT	-0-	-58110	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	90300	X	29835	-0-	-60465	-0-	700	1	27050	3	Y	1853	1840	0			17
							47	4	2038	9							
12	93310	X	36595	-0-	-56715	-0-	882	1	32805	3	Y	2551	2543	0	3	8	22
							102	4	2806	9							
01	55707	X	39957	-0-	-15750	-0-	1003	1	35848	3	Y	2753	2744	0	2	8	29
							78	4	3028	9							
02	34753	X	34753	-0-	-0-	-0-	929	1	31222	3	Y	2295	2292	0	4	8	28
							77	4	2525	9							
*03	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	927	1	32274	3	Y	2450	2447	0	4	8	27
							82	4	2695	9							
04	38670	X	NO RPT	-0-	-38670	-0-					Y	NO RPT					27

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	76530	X	4849	-0-	-71681	-0-	113	1	4395	3	Y	303	299	0			4
							8	4	333	9							
12	79081	X	14459	-0-	-64622	-0-	350	1	13024	3	Y	948	942	0	1	8	9
							42	4	1043	9							
01	46872	X	16892	-0-	-29980	-0-	425	1	15184	3	Y	1136	1132	0	1	8	12
							33	4	1250	9							
02	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	440	1	14798	3	Y	1025	1022	0	2	8	13
							36	4	1128	9							
*03	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	438	1	15245	3	Y	1110	1108	0	2	8	13
							38	4	1221	9							
04	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT					13

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	124620	X	35507	-0-	-89113	-0-	830	1	32110	3	Y	2284	2286	0			27
							55	4	2512	9							
12	128774	X	32818	-0-	-95956	-0-	795	1	29589	3	Y	2128	2127	0	3	8	25
							93	4	2341	9							
01	57939	X	13698	-0-	-44241	-0-	347	1	12400	3	Y	840	850	0			15
							27	4	924	9							
02	42784	X	12078	-0-	-30706	-0-	330	1	11070	3	Y	592	593	0	1	8	13
							27	4	651	9							
03	40641	X	12410	-0-	-28231	-0-	328	1	11394	3	Y	599	599	0	1	8	12
							29	4	659	9							
04	35520	X	NO RPT	-0-	-35520	-0-					Y	NO RPT					12

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	138360	X	35170	-0-	-103190	-0-	821	1	31716	3	Y	2344	2347	0			22
							55	4	2578	9							
12	142972	X	35154	-0-	-107818	-0-	851	1	31675	3	Y	2299	2297	0	3	8	21
							99	4	2529	9							
01	44206	X	36545	-0-	-7661	-0-	920	1	32904	3	Y	2408	2401	0	2	8	26
							72	4	2649	9							
02	36764	X	30977	-0-	-5787	-0-	832	1	27973	3	Y	1912	1909	0	3	8	26
							69	4	2103	9							
03	38316	X	33311	-0-	-5005	-0-	877	1	30560	3	Y	1631	1636	0	2	8	19
							80	4	1794	9							
04	35370	X	NO RPT	-0-	-35370	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	144030	X	36689	-0-	-107341	-0-	848	1	32812	3	Y	2701	2701	0			28
							58	4	2971	9							
12	148831	X	36860	-0-	-111971	-0-	884	1	32908	3	Y	2696	2693	0	4	8	27
							102	4	2966	9							
01	46748	X	41723	-0-	-5025	-0-	1049	1	37491	3	Y	2820	2812	0	2	8	33
							81	4	3102	9							
02	38276	X	35982	-0-	-2294	-0-	965	1	32375	3	Y	2330	2327	0	4	8	32
							79	4	2563	9							
03	39339	X	38189	-0-	-1150	-0-	1000	1	34801	3	Y	2088	2090	0	3	8	27
							91	4	2297	9							
04	40380	X	NO RPT	-0-	-40380	-0-					Y	NO RPT					27

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	61500	X	29903	-0-	-31597	-0-	695	1	26819	3	Y	2129	2115	0			24
							47	4	2342	9							
12	63550	X	25826	-0-	-37724	-0-	615	1	22893	3	Y	2041	2041	0	3	8	21
							73	4	2245	9							
01	49383	X	27436	-0-	-21947	-0-	680	1	24294	3	Y	2190	2184	0	1	8	26
							53	4	2409	9							
02	27272	X	23928	-0-	-3344	-0-	631	1	21173	3	Y	1883	1879	0	3	8	27
							53	4	2071	9							
03	30907	X	25176	-0-	-5731	-0-	638	1	22260	3	Y	2018	2015	0	3	8	27
							58	4	2220	9							
04	29910	X	NO RPT	-0-	-29910	-0-					Y	NO RPT					27

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	78150	X	37169	-0-	-40981	-0-	851	1	32894	3	Y	3060	3064	0			30
							58	4	3366	9							
12	80755	X	35810	-0-	-44945	-0-	858	1	31906	3	Y	2678	2680	0	4	8	24
							100	4	2946	9							
01	60140	X	35881	-0-	-24259	-0-	898	1	32046	3	Y	2606	2601	0	2	8	27
							70	4	2867	9							
02	36680	X	30003	-0-	-6677	-0-	790	1	26562	3	Y	2350	2343	0	4	8	30
							66	4	2585	9							
03	40610	X	25975	-0-	-14635	-0-	660	1	23002	3	Y	2049	2052	0	3	8	24
							59	4	2254	9							
04	37170	X	NO RPT	-0-	-37170	-0-					Y	NO RPT					24

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	39750	X	32728	-0-	-7022	-0-	770	1	29770	3	Y	1943	1946	0	1	8	16
							51	4	2137	9							
12	41075	X	31187	-0-	-9888	-0-	766	1	28483	3	Y	1681	1682	0	2	8	13
							89	4	1849	9							
01	41075	X	30404	-0-	-10671	-0-	780	1	27857	3	Y	1552	1549	0	1	8	15
							60	4	1707	9							
02	32396	X	26281	-0-	-6115	-0-	718	1	24136	3	Y	1244	1243	0	2	8	14
							59	4	1368	9							
03	35867	X	26737	-0-	-9130	-0-	708	1	24649	3	Y	1196	1195	0	3	8	12
							64	4	1316	9							
04	32730	X	NO RPT	-0-	-32730	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	48150	X	27515	-0-	-20635	-0-	588	1	22728	3	Y	3780	3781	0	1	8	35
							41	4	4158	9							
12	37107	X	27163	-0-	-9944	-0-	602	1	22457	3	Y	3665	3663	0	5	8	32
							72	4	4032	9							
01	37107	X	27632	-0-	-9475	-0-	641	1	22885	3	Y	3687	3678	0	2	8	39
							50	4	4056	9							
02	29344	X	20897	-0-	-8447	-0-	516	1	17299	3	Y	2763	2763	0	4	8	35
							43	4	3039	9							
03	29729	X	22626	-0-	-7103	-0-	524	1	18252	3	Y	3456	3442	0	9	8	40
							48	4	3802	9							
04	27510	X	NO RPT	-0-	-27510	-0-					Y	NO RPT					40

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	119820	X	77859	-0-	-41961	-0-	1797	1	69438	3	Y	5911	5922	0	1	8	59
							122	4	6502	9							
12	123814	X	72238	-0-	-51576	-0-	1725	1	64192	3	Y	5563	5564	0	7	8	51
							202	4	6119	9							
01	123814	X	62580	-0-	-61234	-0-	1555	1	55588	3	Y	4833	4828	0	3	8	53
							121	4	5316	9							
02	111832	X	54304	-0-	-57528	-0-	1432	1	48123	3	Y	4210	4201	0	7	8	55
							118	4	4631	9							
03	94054	X	54055	-0-	-39999	-0-	1371	1	47756	3	Y	4369	4366	0	6	8	52
							122	4	4806	9							
04	77850	X	NO RPT	-0-	-77850	-0-					Y	NO RPT					52

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	38820	X	25191	-0-	-13629	-0-	563	1	21741	3	Y	2590	2593	0			26
							38	4	2849	9							
12	40114	X	24981	-0-	-15133	-0-	573	1	21309	3	Y	2756	2752	0	4	8	26
							67	4	3032	9							
01	40114	X	4714	-0-	-35400	-0-	113	1	4023	3	Y	516	536	0			6
							10	4	568	9							
02	36232	X	-0-	-0-	-36232	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	29388	X	6	-0-	-29382	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	25200	X	NO RPT	-0-	-25200	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	46770	X	27195	-0-	-19575	-0-	600	1	23180	3	Y	3066	3070	0			29
							42	4	3373	9							
12	48329	X	25834	-0-	-22495	-0-	587	1	21878	3	Y	2999	2998	0	4	8	26
							70	4	3299	9							
01	48329	X	23282	-0-	-25047	-0-	552	1	19731	3	Y	2687	2684	0	2	8	27
							43	4	2956	9							
02	43652	X	-0-	-0-	-43652	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	31341	X	1667	-0-	-29674	-0-	40	1	1415	3	Y	190	188	0			2
							3	4	209	9							
04	27210	X	NO RPT	-0-	-27210	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	71520	X	35356	-0-	-36164	-0-	848	1	32776	3	Y	1522	1524	0			16
							58	4	1674	9							
12	73904	X	32850	-0-	-41054	-0-	816	1	30383	3	Y	1414	1415	0	2	8	13
							96	4	1555	9							
01	73904	X	33128	-0-	-40776	-0-	859	1	30718	3	Y	1351	1348	0	1	8	15
							65	4	1486	9							
02	66752	X	15848	-0-	-50904	-0-	440	1	14765	3	Y	552	559	0	1	8	7
							36	4	607	9							
03	40641	X	15913	-0-	-24728	-0-	424	1	14796	3	Y	596	590	0	7	8	6
							37	4	656	9							
04	35370	X	NO RPT	-0-	-35370	-0-					Y	NO RPT					6

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	396309	X	33797	-0-	-362512	-0-	820	1	31683	3	Y	1126	1127	0			10
							55	4	1239	9							
12	77872	X	31573	-0-	-46299	-0-	793	1	29522	3	Y	1059	1059	0	2	8	8
							93	4	1165	9							
01	77872	X	31893	-0-	-45979	-0-	833	1	29767	3	Y	1117	1113	0	1	8	11
							64	4	1229	9							
02	70336	X	27598	-0-	-42738	-0-	772	1	25945	3	Y	743	744	0	1	8	9
							64	4	817	9							
03	77872	X	29407	-0-	-48465	-0-	791	1	27559	3	Y	896	893	0	1	8	11
							71	4	986	9							
04	33810	X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					Y	NO RPT					11

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	139800	X	112488	-0-	-27312	-0-	2666	1	103044	3	Y	6000	6014	0	1	8	60
							178	4	6600	9							
12	144460	X	99648	-0-	-44812	-0-	2454	1	91290	3	Y	5105	5110	0	7	8	48
							288	4	5616	9							
01	144460	X	7220	-0-	-137240	-0-	184	1	6608	3	Y	375	418	0			5
							15	4	413	9							
02	130480	X	15	-0-	-130465	-0-	15	3			Y	-0-	5	0			-0-
03	125023	X	73	-0-	-124950	-0-	7	3	66	9	Y	60	60	8			-0-
04	112500	X	NO RPT	-0-	-112500	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	137250	X	93549	-0-	-43701	-0-	2171	1	83887	3	Y	6678	6693	0	1	8	66
							145	4	7346	9							
12	141825	X	86109	-0-	-55716	-0-	2073	1	77167	3	Y	6023	6026	0	8	8	55
							244	4	6625	9							
01	141825	X	70508	-0-	-71317	-0-	1767	1	63126	3	Y	4981	4977	0	3	8	56
							136	4	5479	9							
02	109872	X	61432	-0-	-48440	-0-	1631	1	54772	3	Y	4450	4439	0	7	8	60
							134	4	4895	9							
03	113212	X	60264	-0-	-52948	-0-	1541	1	53671	3	Y	4466	4465	0	7	8	54
							139	4	4913	9							
04	93540	X	NO RPT	-0-	-93540	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	138090	X	102267	-0-	-35823	-0-	2431	1	93946	3	Y	5207	5222	0	1	8	51
							162	4	5728	9							
12	142693	X	90360	-0-	-52333	-0-	2230	1	83013	3	Y	4414	4420	0	6	8	39
							262	4	4855	9							
01	142693	X	6650	-0-	-136043	-0-	171	1	6104	3	Y	329	364	0			4
							13	4	362	9							
02	116648	X	6801	-0-	-109847	-0-	178	1	5970	3	Y	580	576	0	1	8	7
							15	4	638	9							
03	120373	X	36902	-0-	-83471	-0-	948	1	33065	3	Y	2549	2523	0	4	8	29
							85	4	2804	9							
04	102270	X	NO RPT	-0-	-102270	-0-					Y	NO RPT					29

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	0		77404	-0-	77404	152200	1699	1	65655	3	Y	9033	9036	0	2	8	91
							114	4	9936	9							
12	0		69018	-0-	69018	221218	1575	1	59045	3	Y	7466	7478	0	10	8	69
							185	4	8213	9							
01	288289	X	67071	-0-	-221218	-0-	1622	1	57964	3	Y	6691	6682	0	4	8	74
							125	4	7360	9							
02	67872	X	56748	-0-	-11124	-0-	1471	1	49414	3	Y	5220	5216	0	8	8	70
							121	4	5742	9							
03	75144	X	55320	-0-	-19824	-0-	1396	1	48684	3	Y	4650	4656	0	7	8	57
							125	4	5115	9							
04	72720	X	NO RPT	-0-	-72720	-0-					Y	NO RPT					57

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	0		75901	-0-	75901	138343	1662	1	64247	3	Y	8983	8972	0	2	8	90
							111	4	9881	9							
12	0		70182	-0-	70182	208525	1604	1	60121	3	Y	7518	7525	0	14	8	69
							187	4	8270	9							
01	269106	X	60581	-0-	-208525	-0-	1465	1	52311	3	Y	6084	6083	0	3	8	67
							113	4	6692	9							
02	53844	X	50640	-0-	-3204	-0-	1308	1	43961	3	Y	4784	4779	0	8	8	64
							109	4	5262	9							
03	59613	X	49242	-0-	-10371	-0-	1233	1	42988	3	Y	4464	4467	0	7	8	54
							111	4	4910	9							
04	57690	X	NO RPT	-0-	-57690	-0-					Y	NO RPT					54

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	0		75012	-0-	75012	136767	1684	1	65070	3	Y	7405	7395	0	1	8	73
							112	4	8146	9							
12	0		68537	-0-	68537	205304	1598	1	59922	3	Y	6209	6218	0	8	8	56
							187	4	6830	9							
01	266943	X	61639	-0-	-205304	-0-	1518	1	54219	3	Y	5260	5257	0	3	8	56
							116	4	5786	9							
02	55552	X	50354	-0-	-5198	-0-	1325	1	44532	3	Y	3988	3988	0	6	8	50
							110	4	4387	9							
03	61504	X	50443	-0-	-11061	-0-	1289	1	44940	3	Y	3725	3729	0	6	8	40
							116	4	4098	9							
04	59520	X	NO RPT	-0-	-59520	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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	0		88078	-0-	88078	166860	1943	1	75064	3	Y	9946	9938	0	2	8	99
							130	4	10941	9							
12	0		77998	-0-	77998	244858	1783	1	66842	3	Y	8329	8340	0	11	8	77
							211	4	9162	9							
01	321840	X	76982	-0-	-244858	-0-	1864	1	66595	3	Y	7618	7605	0	4	8	86
							143	4	8380	9							
02	71932	X	64267	-0-	-7665	-0-	1655	1	55616	3	Y	6236	6228	0	10	8	84
							136	4	6860	9							
03	79639	X	64371	-0-	-15268	-0-	1599	1	55719	3	Y	6282	6281	0	9	8	76
							143	4	6910	9							
04	77070	X	NO RPT	-0-	-77070	-0-					Y	NO RPT					76

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 9731 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-

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

11	0		59953	-0-	59953	215697	1332	1	51449	3	N	6439	6463	0	1	8	65
							89	4	7083	9							
12	0		49134	-0-	49134	264831	1123	1	42129	3	N	5228	5237	0	7	8	49
							131	4	5751	9							
01	0		41901	-0-	41901	306732	1009	1	36029	3	N	4350	4349	0	3	8	47
							78	4	4785	9							
02	0		32261	-0-	32261	338993	829	1	27820	3	N	3221	3222	0	5	8	41
							69	4	3543	9							
*03	370748	X	31755	-0-	-338993	-0-	789	1	27519	3	N	3069	3070	0	5	8	35
							71	4	3376	9							
04	67290	X	NO RPT	-0-	-67290	-0-					N	NO RPT					35

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

11	0		58683	-0-	58683	201402	1311	1	50679	3	N	6004	6022	0	1	8	62
							89	4	6604	9							
12	0		52681	-0-	52681	254083	1212	1	45421	3	N	5368	5373	0	7	8	50
							143	4	5905	9							
01	0		53715	-0-	53715	307798	1291	1	46157	3	N	5606	5591	0	3	8	62
							100	4	6167	9							
02	0		43974	-0-	43974	351772	1136	1	38184	3	N	4145	4144	0	7	8	56
							94	4	4560	9							
*03	395751	X	43979	-0-	-351772	-0-	1101	1	38340	3	N	4036	4038	0	6	8	48
							98	4	4440	9							
04	76830	X	NO RPT	-0-	-76830	-0-					N	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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	0		56022	-0-	56022	197707	1229	1	47520	3	N	6537	6557	0	1	8	65
							82	4	7191	9							
12	0		49789	-0-	49789	247496	1123	1	42090	3	N	5859	5863	0	8	8	53
							131	4	6445	9							
01	0		48931	-0-	48931	296427	1164	1	41605	3	N	5521	5513	0	3	8	58
							89	4	6073	9							
02	0		40785	-0-	40785	337212	1034	1	34690	3	N	4523	4516	0	7	8	58
							86	4	4975	9							
*03	379486	X	42274	-0-	-337212	-0-	1037	1	36147	3	N	4543	4542	0	7	8	52
							93	4	4997	9							
04	64560	X	NO RPT	-0-	-64560	-0-					N	NO RPT					52

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 9745 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-

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 9713 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-

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

08	0		558	-0-	558	558	9	1	488	3	N	55	42	0	13	8	-0-
							61	9									
09	0		62760	-0-	62760	63318	641	1	53285	3	N	8027	7930	0	15	8	82
							4	4	8830	9							
10	0		56354	-0-	56354	119672	797	1	47989	3	N	6876	6874	0	14	8	70
							4	4	7564	9							
11	0		39857	-0-	39857	159529	884	1	34120	3	N	4358	4380	0	1	8	47
							59	4	4794	9							
12	0		38662	-0-	38662	198191	876	1	32889	3	N	4359	4330	0	33	8	43
							102	4	4795	9							
01	0		37539	-0-	37539	235730	892	1	31880	3	N	4270	4262	0	2	8	49
							70	4	4697	9							
02	0		30078	-0-	30078	265808	762	1	25581	3	N	3338	3336	0	5	8	46
							63	4	3672	9							
*03	301556	X	35748	-0-	-265808	-0-	869	1	30278	3	N	4111	4101	0	6	8	50
							79	4	4522	9							
04	56790	X	NO RPT	-0-	-56790	-0-					N	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		239	-0-	239	239	4	1	215	3	N	18	12	0	6	8	-0-
							20	9									
09	0		65707	-0-	65707	65946	681	1	56619	3	N	7639	7536	0	26	8	77
							4	4	8403	9							
10	0		62534	-0-	62534	128480	892	1	53670	3	N	7242	7235	0	13	8	71
							6	4	7966	9							
11	0		43686	-0-	43686	172166	973	1	37583	3	N	4604	4627	0	1	8	47
							66	4	5064	9							
12	0		40097	-0-	40097	212263	916	1	34362	3	N	4282	4284	0	6	8	39
							109	4	4710	9							
01	0		41689	-0-	41689	253952	1005	1	35895	3	N	4283	4272	0	2	8	48
							78	4	4711	9							
02	0		35119	-0-	35119	289071	904	1	30378	3	N	3420	3416	0	5	8	47
							75	4	3762	9							
*03	326388	X	37317	-0-	-289071	-0-	928	1	32342	3	N	3604	3603	0	5	8	43
							83	4	3964	9							
04	66930	X	NO RPT	-0-	-66930	-0-					N	NO RPT					43

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		46268	-0-	46268	46268	764	1	39004	3	N	5905	5810	0	35	8	60
							4	4	6496	9							
09	SHUT IN		67182	-0-	67182	113450	676	1	56235	3	N	9334	9290	0	7	8	97
							4	4	10267	9							
10	SHUT IN		60230	-0-	60230	173680	848	1	50976	3	N	7638	7644	0	14	8	77
							4	4	8402	9							
11	SHUT IN		50411	-0-	50411	224091	1102	1	42595	3	N	6035	6049	0	1	8	62
							75	4	6639	9							
12	SHUT IN		45518	-0-	45518	269609	1037	1	38574	3	N	5258	5263	0	7	8	50
							123	4	5784	9							
01	SHUT IN		38223	-0-	38223	307832	911	1	32566	3	N	4250	4250	0	2	8	48
							71	4	4675	9							
*02	339933	X	32101	-0-	-307832	-0-	812	1	27250	3	N	3611	3604	0	6	8	49
							67	4	3972	9							
*03	63023	X	40948	-0-	-22075	-0-	993	1	34608	3	N	4780	4764	0	7	8	58
							89	4	5258	9							
*04	60990	X	NO RPT	-0-	-60990	-0-					N	NO RPT					58

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	46926	-0-	46926	46926	777	1	39678	3	N	5879	5772	0	48	8	59
							4	4	6467	9							
09	0	W	79451	-0-	79451	126377	803	1	66719	3	N	10839	10779	0	8	8	111
							6	4	11923	9							
10	0	W	72794	-0-	72794	199171	1023	1	61564	3	N	9274	9276	0	17	8	92
							6	4	10201	9							
11	0	W	61550	-0-	61550	260721	1340	1	51828	3	N	7538	7552	0	2	8	76
							90	4	8292	9							
12	0	W	59825	-0-	59825	320546	1352	1	50705	3	N	6917	6920	0	9	8	64
							159	4	7609	9							
01	0	W	52876	-0-	52876	373422	1254	1	44828	3	N	6088	6083	0	3	8	66
							97	4	6697	9							
02	0	W	43365	-0-	43365	416787	1094	1	36775	3	N	4914	4908	0	8	8	64
							91	4	5405	9							
*03	436218	X	19431	-0-	-416787	-0-	472	1	16433	3	N	2258	2293	0	3	8	26
							42	4	2484	9							
*04	52200	X	NO RPT	-0-	-52200	-0-					N	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0	4221	-0-	4221	4221	56	1	3343	3	Y	747	674	0	67	8	6
							822	9									
11		0	60042	-0-	60042	64263	1237	1	47788	3	Y	9941	9843	0	5	8	99
							82	4	10935	9							
12		0	63707	-0-	63707	127970	1379	1	51726	3	Y	9490	9490	0	12	8	87
							163	4	10439	9							
01		0	62896	-0-	62896	190866	1454	1	51929	3	Y	8545	8534	0	5	8	93
							113	4	9400	9							
02		0	54114	-0-	54114	244980	1338	1	44971	3	Y	6995	6985	0	11	8	92
							110	4	7695	9							
03		0	54167	-0-	54167	299147	1302	1	45348	3	Y	6726	6729	0	10	8	79
							118	4	7399	9							
04		0	NO RPT	-0-	-0-	299147					Y	NO RPT					79

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	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	206	1	2184	3	Y	154	134	0			29
							169	9									
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	193	1	3222	3	Y	142	151	0			20
							156	9									
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	239	1	2568	3	Y	138	138	0			20
							152	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	208	1	2447	3	Y	110	122	0			8
							121	9									
*03	3565	X	2929	-0-	-636	-0-	325	1	2416	3	Y	171	162	0			17
							188	9									
04	3450	X	2833	-0-	-617	-0-	214	1	2425	3	Y	176	169	0			24
							194	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1040	2	262	9	N	238	176	1			147
12	1271	N	557	-0-	-714	-0-	320	2	237	9	N	215					362
01	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	885	2	135	9	N	123	366	1			119
02	1204	N	955	-0-	-249	-0-	744	2	211	9	N	192	189	1			122
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	1818	2	345	9	N	314	190	1			246
04	990	N	21	-0-	-969	-0-	21	2			N	-0-					246

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	1072	-0-	-2288	-0-	136	1	752	2	Y	129	145	0			16
							42	4	142	9							
12	3472	X	3028	-0-	-444	-0-	2345	3	683	9	Y	621	580	0			57
*01	3596	X	1180	-0-	-2416	-0-	220	1	688	3	Y	157	193	0			21
							99	4	173	9							
*02	3248	X	821	-0-	-2427	-0-	63	1	255	3	Y	441	409	0			53
							18	4	485	9							
*03	3596	X	756	-0-	-2840	-0-	57	1	190	3	Y	430	420	0			63
							36	4	473	9							
04	2940	X	326	-0-	-2614	-0-	54	1	261	3	Y	5	67	0			1
							5	4	6	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5325	-0-	-975	-0-	613	1	4405	2	Y	253	251	0			14
							29	4	278	9							
12	6448	X	4709	-0-	-1739	-0-	4535	3	174	9	Y	158	162	0			10
*01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	748	1	5988	3	Y	150	152	0			8
							99	4	165	9							
*02	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	1075	1	8411	3	Y	419	393	0			34
							67	4	461	9							
*03	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	563	1	6589	3	Y	162	191	0			5
							29	4	178	9							
04	5340	X	4519	-0-	-821	-0-	359	1	3829	3	Y	215	205	0			15
							94	4	237	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5028	-0-	-1392	-0-	541	1	3885	2	Y	501	494	0			28
							51	4	551	9							
12	5704	X	3816	-0-	-1888	-0-	3229	3	587	9	Y	534	529	0			33
*01	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	982	1	7864	3	Y	371	385	0			19
							148	4	408	9							
02	5040	X	3955	-0-	-1085	-0-	383	1	2992	3	Y	459	440	0			38
							75	4	505	9							
03	5580	X	3428	-0-	-2152	-0-	250	1	2920	3	Y	220	186	0			17
							16	4	242	9							
04	5040	X	3618	-0-	-1422	-0-	280	1	2988	3	Y	249	236	0			30
							76	4	274	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	10810	-0-	-3320	-0-	1299	1	9334	2	Y	137	134	0			8
							26	4	151	9							
12	13144	X	3340	-0-	-9804	-0-	3194	3	146	9	Y	133	133	0			8
01	10850	X	7856	-0-	-2994	-0-	723	1	5791	3	Y	1054	1012	0			50
							183	4	1159	9							
*02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	1098	1	8588	3	Y	177	209	0			18
							36	4	195	9							
*03	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	885	1	10359	3	Y	319	309	0			8
							46	4	351	9							
04	10500	X	2000	-0-	-8500	-0-	158	1	1686	3	Y	104	105	0			7
							42	4	114	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	13389	-0-	-2511	-0-	1597	1	11476	2	Y	252	243	0			14
							39	4	277	9							
12	16151	X	5938	-0-	-10213	-0-	5682	3	256	9	Y	233	233	0			14
01	14260	X	7103	-0-	-7157	-0-	648	1	5189	3	Y	996	963	0			47
							170	4	1096	9							
02	12880	X	2226	-0-	-10654	-0-	204	1	1598	3	Y	332	349	0			30
							59	4	365	9							
03	14260	X	4589	-0-	-9671	-0-	3523	1	301	3	Y	664	650	0			17
							35	4	730	9							
04	13380	X	4644	-0-	-8736	-0-	373	1	3976	3	Y	182	186	0			13
							95	4	200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3584	-0-	3584	3584	302	4	3282	9	N	2984	2837	0			147
02	14B2 EXT	1739	-0-	1739	5323	197	1	1542	3	N	-0-	147	0			-0-
03	14B2 EXT	43542	-0-	43542	48865	1882	1	22013	3	N	17227	17212	0	15	8	-0-
						697	4	18950	9							
04	14B2 EXT	24027	-0-	24027	72892	1247	1	13304	3	N	8051	7922	0			129
						620	4	8856	9							

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7893 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	60883	-0-	60883	60883	2869	1	33554	3	N	21421	20167	0	1520	1	293
						897	4	23563	9							
04	14B2 EXT	41349	-0-	41349	102232	2148	1	22922	3	N	13830	13405	0			718
						1066	4	15213	9							

VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 277884 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7388 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 (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	682 N	682	-0-	-0-	-0-	284	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	644 N	450	-0-	-194	-0-	212	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	651 N	419	-0-	-232	-0-	145	1	274	3	Y	-0-					-0-
*04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	288	1	286	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	162	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	105	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	77	-0-	-287	-0-	36	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	70	1	132	3	Y	-0-					-0-
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	195	1	193	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	265	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	724	3	Y	-0-					-0-
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	354	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	307	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	775 N	295	-0-	-480	-0-	102	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	810 N	388	-0-	-422	-0-	195	1	193	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	344	1	482	3	N	-0-					14
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					14
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	541	1	739	3	N	-0-					14
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	328	1	369	3	N	-0-					14
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	335	1	634	3	N	-0-					14
04	720	N	329	-0-	-391	-0-	165	1	164	3	N	-0-					14

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					132
12	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	421	1	589	3	N	-0-					458
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	80	1	870	3	N	-0-					458
01	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	480	1	656	3	N	-0-					458
02	952	N	750	-0-	-202	-0-	353	1	397	3	N	-0-					458
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	415	1	785	3	N	-0-					458
04	1110	N	684	-0-	-426	-0-	344	1	340	3	N	-0-					458

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	162	1	226	3	N	-0-					42
12	806	N	558	-0-	-248	-0-	47	1	511	3	N	-0-					42
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	197	1	268	3	N	-0-					42
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	255	1	287	3	N	-0-					42
03	558	N	217	-0-	-341	-0-	75	1	142	3	N	-0-					42
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	202	1	201	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	3	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	230	1	315	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

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

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

11	14B2 EXT	31	-0-	31	31	13	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	14B DENY	62	-0-	62	93	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	47	-0-	47	140	20	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	155 X	15	-0-	-140	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	453 N	453	-0-	-0-	-0-	189	1	264	3	N	-0-					99
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	35	1	379	3	N	-0-					99
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	212	1	289	3	N	-0-					99
02	420 N	32	-0-	-388	-0-	15	1	17	3	N	-0-					99
03	403 N	149	-0-	-254	-0-	51	1	98	3	N	-0-					99
04	480 N	164	-0-	-316	-0-	82	1	82	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	304	1	425	3	N	-0-					154
12	992	N	558	-0-	-434	-0-	47	1	511	3	N	-0-					154
01	1395	N	589	-0-	-806	-0-	249	1	340	3	N	-0-					154
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	452	1	509	3	N	-0-					154
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	362	1	687	3	N	-0-					154
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	324	1	320	3	N	-0-					154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

11	2100	X	1022	-0-	-1078	-0-	426	1	596	3	N	-0-					-0-
12	2170	X	1169	-0-	-1001	-0-	98	1	1071	3	N	-0-					-0-
01	2170	X	1341	-0-	-829	-0-	567	1	774	3	N	-0-					-0-
02	1960	X	830	-0-	-1130	-0-	391	1	439	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	1366	-0-	-91	-0-	472	1	894	3	N	-0-					-0-
*04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	783	1	776	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	232	1	324	3	N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	558	3	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	304	1	414	3	N	-0-					-0-
02	532	N	464	-0-	-68	-0-	218	1	246	3	N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	248	1	471	3	N	-0-					-0-
04	690	N	402	-0-	-288	-0-	202	1	200	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	3	N	-0-					-0-
12	310	N	35	-0-	-275	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	53	1	101	3	N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17	1	16	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 (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 (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	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	773	1	1081	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	166	1	1813	3	N	-0-					-0-
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	961	1	1312	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	694	1	780	3	N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	747	1	1416	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1345	-0-	-695	-0-	676	1	669	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	199	1	278	3	N	-0-					855
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					855
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	176	1	198	3	N	-0-					855
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					855
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	259	1	256	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	92	1	129	3	N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					82
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					82
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	304	1	425	3	N	28					154
							31	9									
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	60	1	653	3	N	40	49	1			145
							44	9									
01	806	N	665	-0-	-141	-0-	269	1	367	3	N	26	50	1			121
							29	9									
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	292	1	328	3	N	21	46	1			96
							23	9									
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	220	1	416	3	N	35	24	1			107
							39	9									
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	319	1	316	3	N	11	24	1			94
							12	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	150	N	141	-0-	-9	-0-	59	1	82	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	62	1	84	3	N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	46	1	52	3	N	-0-					-0-
03	155	N	117	-0-	-38	-0-	40	1	77	3	N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	46	1	46	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	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	465	1	651	3	Y	-0-					77
12	1581	N	1206	-0-	-375	-0-	81	1	880	3	Y	223	177	1			123
							245	9									
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	393	1	537	3	Y	112					235
							123	9									
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	460	1	517	3	Y	35	174	1			96
							39	9									
03	1209	N	977	-0-	-232	-0-	289	1	548	3	Y	127	172	1			51
							140	9									
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	592	1	586	3	Y	77					128
							85	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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	3	N	-0-					114
12	248	N	93	-0-	-155	-0-	8	1	85	3	N	-0-					114
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	46	1	63	3	N	-0-					114
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	73	1	82	3	N	-0-					114
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					114
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	498	1	696	3	N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	687	3	N	-0-			-0-
01	775 N	620	-0-	-155	-0-	262	1	358	3	N	-0-			-0-
02	868 N	407	-0-	-461	-0-	192	1	215	3	N	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	365	1	692	3	N	-0-			-0-
*04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	846	1	837	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	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-

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
ELBO CO., THE 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 2 RRCID -> 000085 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) //CONT.// 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE //CONT.// 246610
CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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	14B DENY	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

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-

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

11	0 W	18412	-0-	18412	41805	17485	2	927	9	N	843	891	1			117
12	0 W	18201	-0-	18201	60006	17364	2	837	9	N	761	726	1			152
01	0 W	15663	-0-	15663	75669	15062	2	601	9	N	546	534	1			164
02	19348	13077	-0-	-6271	69398	12629	2	448	9	N	407	356	1			215
*03	69398	16166	-0-	-53232	16166	15660	2	506	9	N	460	525	1			150
04	15420	12308	-0-	-3112	13054	11963	2	345	9	N	314	354	1			110

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	30 #	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017 - W/O TO 01-260477

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

11	18210 X	15810	-0-	-2400	-0-	15568	2	242	9	N	220	178	1			222
12	18693 X	16557	-0-	-2136	-0-	16318	2	239	9	N	217	358	1			81
01	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	15039	2	234	9	N	213	174	1			120
02	15204 X	13020	-0-	-2184	-0-	12810	2	210	9	N	191	180	1			131
03	16554 X	13917	-0-	-2637	-0-	13709	2	208	9	N	189	178	1			142
*04	16020 X	13413	-0-	-2607	-0-	13213	2	200	9	N	182	178	1			146

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

11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	361	1	229	2	N	-0-					-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	243	1	228	2	N	-0-					-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	125	1	90	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	353	1	311	2	N	-0-					-0-
*04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	274	1	393	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

11	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1070	1	678	2	N	-0-					74
12	2263 #	1780	-0-	-483	-0-	920	1	860	2	N	-0-					74
01	2759 #	821	-0-	-1938	-0-	478	1	343	2	N	-0-					74
02	2492 #	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					74
03	2666 #	142	-0-	-2524	-0-	76	1	66	2	N	-0-					74
04	1740 #	784	-0-	-956	-0-	323	1	461	2	N	-0-					74

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	R	912	-0-	-0-	-0-	16	1	802	3	N	85	149	1			178
							94	9									
12	992	#	877	-0-	-115	-0-	7	1	778	3	N	84	158	1			104
							92	9									
01	992	#	911	-0-	-81	-0-	817	3	94	9	N	85					189
02	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	898	3	102	9	N	93					282
03	1054	#	942	-0-	-112	-0-	866	3	76	9	N	69	169	1			182
*04	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	945	3	99	9	N	90					272

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

11	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	446	1	2494	2	N	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	476	1	2530	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2484	-0-	-399	-0-	128	1	2356	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2107	-0-	-637	-0-	55	1	2052	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2243	-0-	-795	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*04	2940	X	2229	-0-	-711	-0-	153	1	2076	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

11	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-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	465	N	77	-0-	-388	-0-	1	1	76	3	N	-0-	1	1			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	N	1					1
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					1
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	N	1	1	1			1
04	420	N	136	-0-	-284	-0-	136	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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

11	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-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

11	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-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - PLUGGED 01/03/17

CAMPANA, S. (9600 SAND) 15146 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
MCDOWELL, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 095835 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9620 - 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

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

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

11	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

11	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	72	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	72	1	1132	2	N	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	71	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	62	1	971	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					-0-
*04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	89	1	1397	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-

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

11	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-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2017 - PLUGGED 03/30/17

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - P/A 03/14/17

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2017 - PLUGGED 04/01/17

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - PLUGGED 04/05/17

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

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

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-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

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

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

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

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - P/A 03/17/17

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	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	300	N	279	-0-	-21	-0-	6	1	273	3	N	-0-					24
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	690	3	N	-0-					24
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	121	1	1195	3	N	19					43
							21	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	111	1	1148	3	N	-0-					43
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	138	1	1536	3	N	-0-					43
04	1290	N	433	-0-	-857	-0-	40	1	393	3	N	-0-					43

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 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-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6665 - 8479

02	0		31611	-0-	31611	31611	1080	1	29346	3	N	1077	1054	1	5	8	18		
							1185	9											
03	0		127342	-0-	127342	158953	3697	1	120753	3	N	2629	2572	1			75		
							2892	9											
*04	255297	X	96344	-0-	-158953	-0-	1680	1	93153	3	N	1374	1400	1	1	8	48		
							1511	9											

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 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-

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2017 - P/A 01/06/2017

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

CATARINA, SW. (OLMOS N-2) 16340 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH B WELL #: 1995 RRCID -> 140759 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5046 - 5086

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/26/2016 - P/A 12/26/16

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

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

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. A-2 WELL #: 1006 RRCID -> 138087 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5680

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

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 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	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-

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

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

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	309 N	309	-0-	-0-	-0-	114	1	159	3	N	33					77
						36	9									
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					77
01	372 N	298	-0-	-74	-0-	126	1	172	3	N	-0-					77
*02	280 N	236	-0-	-44	-0-	94	1	106	3	N	33					110
						36	9									
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	104	1	196	3	N	27	55	1			82
						30	9									
04	300 N	168	-0-	-132	-0-	77	1	77	3	N	13					95
						14	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1037	3	Y	-0-					-0-
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1242	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	1415	-0-	1415	1415	124	1	1291	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	1142	-0-	1142	2557	111	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1443	-0-	1443	4000	70	1	1373	3	Y	-0-					-0-
*04	4322 X	322	-0-	-4000	-0-	87	1	235	3	Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

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

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

11	420 N	272	-0-	-148	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	429	-0-	429	429	37	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	491	-0-	491	920	47	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	653	-0-	653	1573	32	1	621	3	Y	-0-					-0-
*04	1708 X	135	-0-	-1573	-0-	37	1	98	3	Y	-0-					-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-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83490 X	81408	-0-	-2082	-0-	1540	1	78174	3	N	1540	1518	1	1	8	207
						1694	9									
12	86273 X	79067	-0-	-7206	-0-	3763	1	74010	3	N	1176	1160	1			223
						1294	9									
01	82026 X	75524	-0-	-6502	-0-	587	1	73833	3	N	1004	932	1			295
						1104	9									
02	83245 X	83245	-0-	-0-	-0-	2926	1	79441	3	N	798	938	1			155
						878	9									
03	88511 X	88511	-0-	-0-	-0-	2603	1	85025	3	N	803	746	1			212
						883	9									
*04	81120 X	81120	-0-	-0-	-0-	1420	1	78742	3	N	871	753	1			330
						958	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	36	58	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

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-

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

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-

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 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	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-

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

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-

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

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-

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

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-

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

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-

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/16

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 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	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-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

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-

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

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-

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

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-

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

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-

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666

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-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/17

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

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

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

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-

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

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-

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

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-

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

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-

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

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-

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

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

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

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-

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2017 - P/A 01/08/17

CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
MCR OPERATING GROUP 555857
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991

11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-			-0-
12	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	1	N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-			-0-
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	1	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	419	-0-	-1	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	729	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	637	2	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	49	1	654	2	N	-0-					-0-
04	750	N	438	-0-	-312	-0-	28	1	410	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

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

CHICON LAKE 17668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
COLE, L. R. & SONS 167090
COLE, L. R. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 087519 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 1442 PERF. 1377 - 1398

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	214	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	103					227
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					318
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					416
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					416
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					416

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					65
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					65
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					65
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					65
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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

11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	90	1	927	2	N	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	93	1	881	2	N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	93	1	878	2	N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	130	1	684	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	3	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	77	S	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

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

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					40
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					40
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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

11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	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

11	1260	X	1022	-0-	-238	-0-	1022	2			N	-0-					52
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					52
01	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					52
02	1344	X	1094	-0-	-250	-0-	1094	2			N	-0-					52
03	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					52
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					52

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	137	1	717	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-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

11	600 X	284	-0-	-316	-0-	45	1	239	3	N	-0-			-0-
12	465 X	411	-0-	-54	-0-	65	1	346	3	N	-0-			-0-
01	465 X	273	-0-	-192	-0-	46	1	227	3	N	-0-			-0-
02	532 X	293	-0-	-239	-0-	47	1	246	3	N	-0-			-0-
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
04	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

11	390 N	371	-0-	-19	-0-	59	1	312	3	Y	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	47	1	252	3	Y	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	123	1	642	3	Y	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	107	1	570	3	Y	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	126	1	619	3	Y	-0-			-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	99	1	517	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

11	270 N	220	-0-	-50	-0-	35	1	185	3	Y	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	3	Y	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	62	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	71	1	381	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	47	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	94	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	98	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	84	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1655	-0-	-295	-0-	266	1	1389	3	N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	325	1	1724	3	N	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	273	1	1344	3	N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	177	1	930	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	930	X	680	-0-	-250	-0-	109	1	571	3	N	-0-					-0-
12	794	X	794	-0-	-0-	-0-	126	1	668	3	N	-0-					-0-
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	121	1	596	3	N	-0-					-0-
02	666	X	666	-0-	-0-	-0-	107	1	559	3	N	-0-					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-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	1740	X	1675	-0-	-65	-0-	269	1	1406	3	N	-0-					-0-
12	1798	X	1532	-0-	-266	-0-	243	1	1289	3	N	-0-					-0-
01	1798	X	1206	-0-	-592	-0-	204	1	1002	3	N	-0-					-0-
02	1624	X	737	-0-	-887	-0-	118	1	619	3	N	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-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	840	X	734	-0-	-106	-0-	118	1	616	3	N	-0-					-0-
12	810	X	810	-0-	-0-	-0-	128	1	682	3	N	-0-					-0-
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	132	1	650	3	N	-0-					-0-
02	756	X	431	-0-	-325	-0-	69	1	362	3	N	-0-					-0-
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-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 #: 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	1560	X	1416	-0-	-144	-0-	227	1	1189	3	N	-0-					-0-
12	1612	X	1390	-0-	-222	-0-	220	1	1170	3	N	-0-					-0-
01	1519	X	1430	-0-	-89	-0-	242	1	1188	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	1211	-0-	-217	-0-	194	1	1017	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-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	870	X	710	-0-	-160	-0-	110	1	600	3	N	-0-					-0-
12	899	X	769	-0-	-130	-0-	124	1	645	3	N	-0-					-0-
01	899	X	736	-0-	-163	-0-	118	1	618	3	N	-0-					-0-
02	756	X	482	-0-	-274	-0-	77	1	405	3	N	-0-					-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-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	1830	X	1665	-0-	-165	-0-	259	1	1406	3	N	-0-					-0-
12	1829	X	1573	-0-	-256	-0-	254	1	1319	3	N	-0-					-0-
01	1829	X	1636	-0-	-193	-0-	262	1	1374	3	N	-0-					-0-
02	1652	X	961	-0-	-691	-0-	154	1	807	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	759	-0-	-471	-0-	122	1	637	3	N	-0-					-0-
12	1271	X	538	-0-	-733	-0-	85	1	453	3	N	-0-					-0-
01	868	X	552	-0-	-316	-0-	93	1	459	3	N	-0-					-0-
02	728	X	427	-0-	-301	-0-	68	1	359	3	N	-0-					-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-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	1830	X	1781	-0-	-49	-0-	286	1	1495	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1731	-0-	-160	-0-	275	1	1456	3	N	-0-					-0-
01	1891	X	1807	-0-	-84	-0-	305	1	1502	3	N	-0-					-0-
02	1708	X	1061	-0-	-647	-0-	170	1	891	3	N	-0-					-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-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	1170	X	1015	-0-	-155	-0-	163	1	852	3	N	-0-					-0-
12	868	X	855	-0-	-13	-0-	135	1	720	3	N	-0-					-0-
01	781	X	781	-0-	-0-	-0-	132	1	649	3	N	-0-					-0-
02	1008	X	628	-0-	-380	-0-	100	1	528	3	N	-0-					-0-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-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	960	X	345	-0-	-615	-0-	55	1	290	3	N	-0-					-0-
12	589	X	195	-0-	-394	-0-	31	1	164	3	N	-0-					-0-
01	527	X	397	-0-	-130	-0-	67	1	330	3	N	-0-					-0-
02	420	X	263	-0-	-157	-0-	42	1	221	3	N	-0-					-0-
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-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 #: 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	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	219	1	1144	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	167	1	887	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	1079	-0-	-316	-0-	182	1	897	3	N	-0-					-0-
02	1288	X	1025	-0-	-263	-0-	164	1	861	3	N	-0-					-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-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	750	X	715	-0-	-35	-0-	115	1	600	3	N	-0-					-0-
12	744	X	675	-0-	-69	-0-	107	1	568	3	N	-0-					-0-
01	744	X	679	-0-	-65	-0-	115	1	564	3	N	-0-					-0-
02	672	X	516	-0-	-156	-0-	83	1	433	3	N	-0-					-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-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	600	X	336	-0-	-264	-0-	54	1	282	3	N	-0-					-0-
12	589	X	387	-0-	-202	-0-	61	1	326	3	N	-0-					-0-
01	589	X	548	-0-	-41	-0-	93	1	455	3	N	-0-					-0-
02	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	391	1	2053	3	N	-0-					-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	910	-0-	-1490	-0-	146	1	764	3	N	-0-					-0-
12	2480	X	1721	-0-	-759	-0-	273	1	1448	3	N	-0-					-0-
01	2480	X	970	-0-	-1510	-0-	164	1	806	3	N	-0-					-0-
02	1904	X	584	-0-	-1320	-0-	93	1	491	3	N	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-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	877	X	877	-0-	-0-	-0-	141	1	736	3	N	-0-					-0-
12	899	X	853	-0-	-46	-0-	135	1	718	3	N	-0-					-0-
01	916	X	916	-0-	-0-	-0-	155	1	761	3	N	-0-					-0-
02	840	X	760	-0-	-80	-0-	122	1	638	3	N	-0-					-0-
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	167	1	876	3	N	-0-					-0-
12	785	X	785	-0-	-0-	-0-	124	1	661	3	N	-0-					-0-
01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	98	1	482	3	N	-0-					-0-
02	700	X	627	-0-	-73	-0-	100	1	527	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-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	1860	X	1791	-0-	-69	-0-	288	1	1503	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1799	-0-	-92	-0-	285	1	1514	3	N	-0-					-0-
01	1891	X	1839	-0-	-52	-0-	311	1	1528	3	N	-0-					-0-
02	1708	X	1420	-0-	-288	-0-	227	1	1193	3	N	-0-					-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-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 #: 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	345	X	345	-0-	-0-	-0-	55	1	290	3	N	-0-					-0-
12	310	X	246	-0-	-64	-0-	39	1	207	3	N	-0-					-0-
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	56	1	276	3	N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-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	510	X	482	-0-	-28	-0-	77	1	405	3	N	-0-					-0-
12	496	X	478	-0-	-18	-0-	76	1	402	3	N	-0-					-0-
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	88	1	435	3	N	-0-					-0-
02	476	X	411	-0-	-65	-0-	66	1	345	3	N	-0-					-0-
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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	1710	X	1574	-0-	-136	-0-	253	1	1321	3	N	-0-					-0-
12	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	259	1	1373	3	N	-0-					-0-
01	1736	X	1671	-0-	-65	-0-	282	1	1389	3	N	-0-					-0-
02	1540	X	1373	-0-	-167	-0-	220	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	964	-0-	-26	-0-	155	1	809	3	N	-0-					-0-
12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	163	1	864	3	N	-0-					-0-
01	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	175	1	859	3	N	-0-					-0-
02	924	X	797	-0-	-127	-0-	128	1	669	3	N	-0-					-0-
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-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	1830	X	1754	-0-	-76	-0-	282	1	1472	3	N	-0-					-0-
12	1829	X	1803	-0-	-26	-0-	286	1	1517	3	N	-0-					-0-
01	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	310	1	1523	3	N	-0-					-0-
02	1680	X	1437	-0-	-243	-0-	230	1	1207	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-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	630	N	515	-0-	-115	-0-	80	1	435	3	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	76	1	393	3	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	83	1	436	3	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	52	1	274	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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	1320	X	998	-0-	-322	-0-	160	1	838	3	N	-0-					-0-
12	1271	X	967	-0-	-304	-0-	153	1	814	3	N	-0-					-0-
01	1240	X	978	-0-	-262	-0-	165	1	813	3	N	-0-					-0-
02	1120	X	761	-0-	-359	-0-	122	1	639	3	N	-0-					-0-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

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

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

11	1950 X	1569	-0-	-381	-0-	252	1	1317	3	N	-0-			-0-
12	1984 X	1326	-0-	-658	-0-	210	1	1116	3	N	-0-			-0-
01	1767 X	1346	-0-	-421	-0-	227	1	1119	3	N	-0-			-0-
02	1652 X	1507	-0-	-145	-0-	241	1	1266	3	N	-0-			-0-
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

11	2160 X	2015	-0-	-145	-0-	324	1	1691	3	N	-0-			-0-
12	2170 X	2043	-0-	-127	-0-	324	1	1719	3	N	-0-			-0-
01	2170 X	2061	-0-	-109	-0-	348	1	1713	3	N	-0-			-0-
02	1988 X	1704	-0-	-284	-0-	273	1	1431	3	N	-0-			-0-
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT			-0-
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	82319	8030	-0-	-74289	-0-	8030	2			N	-0-			-0-
12	8060	7988	-0-	-72	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
01	8060	7988	-0-	-72	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
02	7988	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
03	8060	7865	-0-	-195	-0-	7865	2			N	-0-			-0-
*04	7988	7988	-0-	-0-	-0-	7988	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	420 X	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	465 X	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-			-0-
01	465 X	156	-0-	-309	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					43
12	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					43
01	124	#	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-	10	1			33
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					33
*03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					33
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					33

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					131
12	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					131
01	93	#	18	-0-	-75	-0-	10	2	8	9	N	7	7	1			131
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					131
*03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					131
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	709	-0-	-531	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	662	-0-	-374	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	601	-0-	-422	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
*04	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	196 N	29	-0-	-167	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	1133	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

11	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					30
12	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					30
01	620 N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					30
02	560 N	429	-0-	-131	-0-	429	2			N	-0-	28	1			2
*03	589 N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					2
*04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					2

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

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	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1105	1	1447	2	N	-0-					-0-
12	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	675	1	1451	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	1644	-0-	-154	-0-	307	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1651	-0-	-729	-0-	278	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	1593	-0-	-1042	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	1591	-0-	-959	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	260	1	341	2	N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	310	1	666	2	N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	104	1	452	2	N	-0-					-0-
02	560	N	252	-0-	-308	-0-	42	1	210	2	N	-0-					-0-
03	961	N	144	-0-	-817	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	540	N	47	-0-	-493	-0-	47	2			N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	216	1	283	2	N	1	1	8			7
							1	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	56	1	119	2	N	-0-					7
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	79	1	344	2	N	-0-					7
02	476	N	199	-0-	-277	-0-	34	1	165	2	N	-0-					7
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					7
04	420	N	335	-0-	-85	-0-	322	2	13	9	N	12	19	1			-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

11	3000	N	4587	-0-	1587	2050	4586	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3100	N	1802	-0-	-1298	752	1802	2			Y	-0-					-0-
01	4005	X	3253	-0-	-752	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
*04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

11	6420	X	5936	-0-	-484	-0-	5936	2			Y	-0-					-0-
12	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6659	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			Y	-0-					-0-
02	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			Y	-0-					-0-
03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7622	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	7350	X	6771	-0-	-579	-0-	6771	2			Y	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

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

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					10
12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					10
01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					10
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	44	2	100	9	N	91	94	1			7
03	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					7
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7

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

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
BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833
COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

COOKE RANCH (OLMOS) //CONT.// 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	56	-0-	56	316	56	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	16	-0-	16	332	16	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1215	-0-	-73	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	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	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

11	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2387	-0-	-301	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2710	-0-	-328	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2597	-0-	-103	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

11	15696	X	3009	-0-	-12687	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2483	-0-	-772	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	54	-0-	-3201	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	247	-0-	-2609	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
*04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

11	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
*04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	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-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	900	N	477	-0-	-423	-0-	477	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

11	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

11	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	784	N	706	-0-	-78	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	904	-0-	-206	-0-	904	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

11	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1830	-0-	-18	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1320	-0-	-630	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		153				N	-0-					29
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		153				N	NO RPT					29
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

11	581	R	581	-0-	-0-	-0-	559	2	22	9	N	20					149
12	434	#	121	-0-	-313	-0-	110	2	11	9	N	10					159
01	434	#	173	-0-	-261	-0-	160	2	13	9	N	12					171
02	532	#	136	-0-	-396	-0-	130	2	6	9	N	5					176
03	589	#	231	-0-	-358	-0-	220	2	11	9	N	10					186
04	570	#	260	-0-	-310	-0-	260	2			N	-0-					186

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 (SLICK-WILCOX)          //CONT.//   21172 400   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: MCMULLEN
  ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.      //CONT.// 729060
    COUSINS                           WELL #:    2    RRCID -> 173405  COMPL. DATE 05/10/1999  TOTAL DEPTH  7996 PERF. 7286 -  7296
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               163
 12        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               163
 01        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               163
 02        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               163
 03        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               163
 04        0 #      -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
DALE ALLEN (OLMOS)                        22813 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: MAVERICK
  ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.         013831
    HALSELL, EWING -9-                WELL #:    1    RRCID -> 070603  COMPL. DATE 09/15/1976  TOTAL DEPTH  1760 PERF. 1709 -  1750
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HALSELL, EWING -16-               WELL #:    1    RRCID -> 070605  COMPL. DATE 10/06/1976  TOTAL DEPTH  1684 PERF. 1619 -  1634
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 H15 VIOL     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16
```

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

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

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

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

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			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

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	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	T. A.	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

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

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

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-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 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-

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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

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

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	217 S	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	310 S	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	358 S	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	196 S	95	-0-	-101	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	217 S	45	-0-	-172	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	360 S	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

11	1020 X	894	-0-	-126	-0-	890	2	4	9	N	4					143
12	867 X	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					148
01	861 X	861	-0-	-0-	-0-	851	2	10	9	N	9					157
02	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1000	2	17	9	N	15					172
03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					172
*04	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1349	2	29	9	N	26	143	1			55

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

11	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-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-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
*04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1070	-0-	-302	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

11	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8813	2	6	9	N	5	14	1			6
12	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	9012	2	12	9	N	11					17
01	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	9340	2	24	9	N	22					39
02	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8574	2	13	9	N	12					51
03	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-	51	1			-0-
04	9060 X	8962	-0-	-98	-0-	8952	2	10	9	N	9					9

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

11	870 N	825	-0-	-45	-0-	819	2	6	9	N	5	10	1			2
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					2
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					2
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					2
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	2	1			-0-
*04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
01	59 N	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

11	44940 X	42725	-0-	-2215	-0-	42703	2	22	9	N	20	119	1			38
12	45973 X	39472	-0-	-6501	-0-	39448	2	24	9	N	22					60
01	46555 X	46555	-0-	-0-	-0-	46505	2	50	9	N	45					105
02	41175 X	41175	-0-	-0-	-0-	41136	2	39	9	N	35					140
03	44702 X	44679	-0-	-23	-0-	44642	2	37	9	N	34	63	1			111
04	43500 X	42022	-0-	-1478	-0-	41988	2	34	9	N	31					142

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

11	5040 X	4746	-0-	-294	-0-	4734	2	12	9	N	11	19	1			7
12	5208 X	4577	-0-	-631	-0-	4577	2			N	-0-					7
01	5115 X	4753	-0-	-362	-0-	4753	2			N	-0-					7
02	4620 X	4339	-0-	-281	-0-	4328	2	11	9	N	10					17
03	5115 X	4789	-0-	-326	-0-	4753	2	36	9	N	33	18	1			32
04	4740 X	4424	-0-	-316	-0-	4401	2	23	9	N	21					53

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

11	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11359	2	6	9	N	5	17	1			7
12	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12013	2	12	9	N	11					18
01	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13306	2	25	9	N	23					41
02	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11204	2	13	9	N	12					53
03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-	53	1			-0-
04	12900	X	11490	-0-	-1410	-0-	11479	2	11	9	N	10					10

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

11	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	1750	2	6	9	N	5	10	1			2
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					2
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					2
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					2
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-	2	1			-0-
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

11	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	961	X	736	-0-	-225	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	868	X	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	750	X	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					-0-

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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

11	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					67
12	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-					67
01	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					67
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					67
*03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					67
*04	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					67

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC 567101
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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

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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

11	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10918	3	8	9	N	7			95
12	11563 X	11139	-0-	-424	-0-	11130	3	9	9	N	8			103
01	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8923	3	26	9	N	24			127
02	10444 X	9852	-0-	-592	-0-	9852	3			N	-0-			127
03	11284 X	10165	-0-	-1119	-0-	10165	3			N	-0-			127
04	10920 X	4007	-0-	-6913	-0-	4004	3	3	9	N	3			130

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

11	1380 N	472	-0-	-908	-0-	472	2			Y	-0-			42
12	1333 N	740	-0-	-593	-0-	740	2			Y	-0-			42
01	1240 N	803	-0-	-437	-0-	803	2			Y	-0-			42
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			42
03	744 N	549	-0-	-195	-0-	549	2			Y	-0-			42
04	780 N	208	-0-	-572	-0-	208	2			Y	-0-			42

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
12	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7176	-0-	-543	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5645	-0-	-1551	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7549	-0-	-511	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7123	-0-	-677	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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	DLQ G-10		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 069213 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	201	1	1578	2	Y	5					16
							6	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	194	1	1493	2	Y	3					19
							3	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	174	1	1347	2	Y	3	13	1			9
							3	9									
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	155	1	1223	2	Y	7					16
							8	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	149	1	1143	2	Y	2	10	1			8
							2	9									
04	1230	N	853	-0-	-377	-0-	104	1	747	2	Y	2					10
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	3					11
							3	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	656	2	Y	2					13
							2	9									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	90	1	695	2	Y	2	9	1			6
							2	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	79	1	626	2	Y	4					10
							4	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	96	1	735	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	Y	2					7
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	118	1	924	2	N	20					28
							22	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	115	1	881	2	N	-0-					28
01	899	N	822	-0-	-77	-0-	94	1	728	2	N	-0-	9	1			19
02	980	N	777	-0-	-203	-0-	87	1	690	2	N	-0-					19
03	992	N	801	-0-	-191	-0-	93	1	708	2	N	-0-					19
04	810	N	664	-0-	-146	-0-	81	1	583	2	N	-0-					19

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

11	3210	X	2841	-0-	-369	-0-	321	1	2520	2	N	-0-					35
12	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	342	1	2626	2	N	-0-					35
01	3317	X	2690	-0-	-627	-0-	308	1	2382	2	N	-0-					35
02	2828	X	2753	-0-	-75	-0-	309	1	2444	2	N	-0-					35
03	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	335	1	2565	2	N	-0-					35
04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	348	1	2505	2	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	244	1	1914	2	N	-0-					-0-
12	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	237	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2128	-0-	-414	-0-	244	1	1884	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	1777	-0-	-519	-0-	200	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1820	-0-	-722	-0-	210	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1676	-0-	-484	-0-	205	1	1471	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	N	-0-					2
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	1					3
							1	9									
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	2	N	-0-	2	1			1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	1					2
							1	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	58	34	1			26
							64	9									
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	49					75
							54	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

11	1380	N	1181	-0-	-199	-0-	133	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	133	1	1021	2	N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	125	1	696	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1028	-0-	-64	-0-	116	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	132	1	1009	2	N	-0-					-0-
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

11	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	136	1	1071	2	N	-0-					7
12	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	140	1	1075	2	N	-0-					7
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	151	1	1164	2	N	-0-					7
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	133	1	1053	2	N	-0-					7
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	148	1	1136	2	N	-0-					7
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	182	1	1307	2	N	-0-					7

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

11	270	N	186	-0-	-84	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	2	N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

11	6930	X	1730	-0-	-5200	-0-	195	1	1535	2	N	-0-					24
12	7161	X	1414	-0-	-5747	-0-	163	1	1251	2	N	-0-					24
01	6293	X	1375	-0-	-4918	-0-	158	1	1217	2	N	-0-					24
02	5516	X	3918	-0-	-1598	-0-	440	1	3478	2	N	-0-					24
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	926	1	7088	2	N	-0-					24
*04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	662	1	4758	2	N	-0-					24

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

11	240	N	95	-0-	-145	-0-	11	1	84	2	N	-0-					3
12	310	N	93	-0-	-217	-0-	11	1	82	2	N	-0-					3
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					3
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	N	-0-					3
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	N	-0-					3
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	25	1	183	2	N	-0-					3

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1022	-0-	-118	-0-	115	1	900	2	N	6					20
							7	9									
12	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	117	1	897	2	N	3					23
							3	9									
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	148	1	1147	2	N	6	17	1			12
							7	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	129	1	1021	2	N	8					20
							9	9									
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	141	1	1080	2	N	3	13	1			10
							3	9									
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1339	2	N	2					12
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	564	-0-	-126	-0-	63	1	498	2	N	3					11
							3	9									
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	2					13
							2	9									
01	682	N	492	-0-	-190	-0-	56	1	433	2	N	3	9	1			7
							3	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	68	1	537	2	N	4					11
							4	9									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	86	1	660	2	N	1	7	1			5
							1	9									
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	88	1	630	2	N	2					7
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	94	1	739	2	N	6					23
							7	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	103	1	789	2	N	3					26
							3	9									
01	868	N	496	-0-	-372	-0-	56	1	433	2	N	6	19	1			13
							7	9									
02	784	N	314	-0-	-470	-0-	34	1	268	2	N	11					24
							12	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	107	1	821	2	N	2	15	1			11
							2	9									
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	53	1	380	2	N	3					14
							3	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	4320	X	4026	-0-	-294	-0-	453	1	3559	2	N	13					48
							14	9									
12	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	458	1	3516	2	N	6					54
							7	9									
01	4650	X	3684	-0-	-966	-0-	420	1	3250	2	N	13	39	1			28
							14	9									
02	4200	X	3528	-0-	-672	-0-	394	1	3110	2	N	22					50
							24	9									
03	4433	X	3770	-0-	-663	-0-	435	1	3329	2	N	5	31	1			24
							6	9									
04	4020	X	3296	-0-	-724	-0-	402	1	2888	2	N	5					29
							6	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1020	N	946	-0-	-74	-0-	107	1	839	2	N	-0-					-0-
12	992	N	833	-0-	-159	-0-	96	1	737	2	N	-0-					-0-
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	89	1	689	2	N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	103	1	813	2	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	128	1	976	2	N	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	137	1	985	2	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	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	151	1	1182	2	N	-0-					30
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	153	1	1174	2	N	-0-					30
01	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	152	1	1172	2	N	-0-					30
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	141	1	1116	2	N	-0-					30
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	154	1	1179	2	N	-0-					30
04	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	137	1	985	2	N	-0-					30

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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	114	1	893	2	N	4					14
							4	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	125	1	959	2	N	3					17
							3	9									
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	110	1	847	2	N	4	12	1			9
							4	9									
02	952	N	772	-0-	-180	-0-	86	1	680	2	N	5					14
							6	9									
03	1085	N	594	-0-	-491	-0-	68	1	524	2	N	2	9	1			7
							2	9									
04	930	N	476	-0-	-454	-0-	58	1	416	2	N	2					9
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	677	-0-	-163	-0-	76	1	593	2	N	7					25
							8	9									
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	75	1	577	2	N	2					27
							2	9									
01	775	N	557	-0-	-218	-0-	63	1	486	2	N	7	20	1			14
							8	9									
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	60	1	477	2	N	13					27
							14	9									
03	651	N	529	-0-	-122	-0-	61	1	465	2	N	3	17	1			13
							3	9									
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	59	1	423	2	N	2					15
							2	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	80	1	626	2	N	-0-					-0-
12	837	N	692	-0-	-145	-0-	80	1	612	2	N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	762	2	N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	91	1	694	2	N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	90	1	650	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	346	1	2717	2	N	-0-					-0-
12	3162 X	2928	-0-	-234	-0-	337	1	2591	2	N	-0-					-0-
01	3317 X	2974	-0-	-343	-0-	341	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	2996 X	2693	-0-	-303	-0-	303	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	3317 X	2887	-0-	-430	-0-	334	1	2553	2	N	-0-					-0-
04	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	341	1	2453	2	N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	2	Y	-0-					1
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	37	1	283	2	Y	4					5
						4	9									
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	39	1	300	2	Y	23	14	1			14
						25	9									
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41	1	320	2	Y	15					29
						17	9									
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	6	17	1			18
						7	9									
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	373	2	Y	3	9	1			12
						3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

11	1980 N	1157	-0-	-823	-0-	130	1	1018	2	N	8					30
						9	9									
12	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	124	1	949	2	N	3					33
						3	9									
01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	251	1	1937	2	N	6	23	1			16
						7	9									
02	2800 N	3021	-0-	221	221	337	1	2663	2	N	19					35
						21	9									
03	3100 N	3060	-0-	-40	181	353	1	2703	2	N	4	22	1			17
						4	9									
*04	2330 N	2149	-0-	-181	-0-	262	1	1885	2	N	2					19
						2	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

11	2850 X	2600	-0-	-250	-0-	293	1	2298	2	Y	8					30
						9	9									
12	2945 X	2434	-0-	-511	-0-	280	1	2150	2	Y	4					34
						4	9									
01	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	265	1	2505	2	Y	23	28	1			29
						25	9									
02	2660 X	918	-0-	-1742	-0-	101	1	800	2	Y	15					44
						17	9									
03	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	305	1	2332	2	Y	21	31	1			34
						23	9									
04	2700 X	2600	-0-	-100	-0-	313	1	2252	2	Y	32	27	1			39
						35	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3518	-0-	-502	-0-	396	1	3112	2	Y	9					54
							10	9									
12	4154	X	3294	-0-	-860	-0-	379	1	2911	2	Y	4					58
							4	9									
01	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	387	1	2990	2	Y	23	40	1			41
							25	9									
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	356	1	2810	2	Y	14					55
							15	9									
03	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	390	1	2984	2	Y	16	34	1			37
							18	9									
04	3390	X	2972	-0-	-418	-0-	358	1	2575	2	Y	35	30	1			42
							39	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	485	1	3808	2	Y	7					52
							8	9									
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	322	1	2474	2	Y	4					56
							4	9									
01	6634	X	2351	-0-	-4283	-0-	265	1	2050	2	Y	33	39	1			50
							36	9									
02	5992	X	2249	-0-	-3743	-0-	252	1	1990	2	Y	6					56
							7	9									
03	6634	X	3577	-0-	-3057	-0-	411	1	3147	2	Y	17	35	1			38
							19	9									
*04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	934	1	6717	2	Y	54	38	1			54
							59	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	645	1	5063	2	Y	7					21
							8	9									
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	681	1	5232	2	Y	4					25
							4	9									
01	7161	X	5908	-0-	-1253	-0-	674	1	5209	2	Y	23	24	1			24
							25	9									
02	6328	X	5486	-0-	-842	-0-	615	1	4856	2	Y	14					38
							15	9									
03	6696	X	5804	-0-	-892	-0-	666	1	5099	2	Y	35	35	1			38
							39	9									
04	5730	X	5556	-0-	-174	-0-	669	1	4813	2	Y	67	43	1			62
							74	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	387	1	3041	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	425	1	3264	2	N	-0-					-0-
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	446	1	3448	2	N	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	445	1	3511	2	N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	551	1	4215	2	N	15	7	1			8
							17	9									
*04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	513	1	3686	2	N	33	17	1			24
							36	9									

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

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

11	7920 X	25	-0-	-7895	-0-	25	2	N	-0-			182
12	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-			N	-0-			182
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151	1	31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3 9	Y	3	1	1		2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		-0-
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2 9	Y	2	1	1		1
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4 9	Y	4	3	1		2
03	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-	2	1		-0-
*04	154 X	154	-0-	-0-	-0-	151	3	3 9	Y	3	2	1		1

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3812	-0-	-838	-0-	3739	3	73	9	Y	66	30	1			41
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	35	1			6
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8295	3	63	9	Y	57	27	1			36
02	4032	X	3705	-0-	-327	-0-	3642	3	63	9	Y	57	60	1			33
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			Y	-0-	33	1			-0-
04	5010	X	4650	-0-	-360	-0-	4537	3	113	9	Y	103	68	1			35

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3319	3	65	9	Y	59	26	1			36
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	416	384	1			68
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6792	3	52	9	Y	47	49	1			66
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2734	3	46	9	Y	42	70	1			38
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-	38	1			-0-
*04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3439	3	87	9	Y	79	52	1			27

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

11	1530	X	1397	-0-	-133	-0-	1371	3	26	9	Y	24	11	1			15
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	13	1			2
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2773	3	21	9	Y	19	9	1			12
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1482	3	26	9	Y	24	23	1			13
03	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-	13	1			-0-
04	2700	X	1562	-0-	-1138	-0-	1523	3	39	9	Y	35	23	1			12

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

11	1320	N	827	-0-	-493	-0-	812	3	15	9	Y	14	7	1			9
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	8	1			1
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	3	12	9	Y	11	5	1			7
02	784	N	606	-0-	-178	-0-	596	3	10	9	Y	9	10	1			6
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	1500	N	886	-0-	-614	-0-	864	3	22	9	Y	20	13	1			7

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-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

11	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1170	3	23	9	Y	21	9	1			13
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	11	1			2
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2182	3	17	9	Y	15	7	1			10
02	1120	N	806	-0-	-314	-0-	793	3	13	9	Y	12	14	1			8
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-	8	1			-0-
04	1290	N	686	-0-	-604	-0-	669	3	17	9	Y	15	10	1			5

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

11	9000	X	7855	-0-	-1145	-0-	7704	3	151	9	Y	137	62	1			84
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	71	1			13
01	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	15633	3	118	9	Y	107	51	1			69
02	7336	X	7159	-0-	-177	-0-	7038	3	121	9	Y	110	116	1			63
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	3			Y	-0-	63	1			-0-
04	9360	X	7813	-0-	-1547	-0-	7622	3	191	9	Y	174	115	1			59

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	569	3	4	9	Y	4	2	1			2
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

11	7620	X	5499	-0-	-2121	-0-	5393	3	106	9	Y	96	44	1			59
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-	50	1			9
01	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	11682	3	88	9	Y	80	38	1			51
02	6608	X	5046	-0-	-1562	-0-	4961	3	85	9	Y	77	83	1			45
03	7316	X	6328	-0-	-988	-0-	6328	3			Y	-0-	45	1			-0-
04	7620	X	6478	-0-	-1142	-0-	6320	3	158	9	Y	144	95	1			49

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	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	3043	3	858	9	N	780	8	0	931	1	204
													2	8			
12	4278	X	1863	-0-	-2415	-0-	1336	3	527	9	N	479	6	0	340	1	335
													2	8			
01	4030	X	2477	-0-	-1553	-0-	1732	3	745	9	N	677	10	0	697	1	305
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1214	3	304	9	N	276	3	0	2	8	576
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2057	3	820	9	N	745	1	0	891	1	426
													3	8			
*04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1722	3	618	9	N	562	6	0	735	1	245
													2	8			

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	406	708	1	2	8	199
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	256	193	1	2	8	260
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	251	360	1			151
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	66	4	163	9	N	148	2	8			297
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	188	4	483	9	N	439	178	1	2	8	556
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	4	363	9	N	330	739	1	2	8	145

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

11	2460	X	2123	-0-	-337	-0-	1422	3	701	9	N	637	6	0	710	1	248
12	2542	X	467	-0-	-2075	-0-	9	4	458	9	N	416	360	1			304
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	541	525	1			320
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1151	3	583	9	N	530	5	0	356	1	488
													1	8			
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1404	3	408	9	N	371	553	1			306
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	957	3	585	9	N	532	73	0	365	1	400

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3191	-0-	-559	-0-	300	1	2363	3	N	480	6	0	727	1	69
							528	9									
12	3875	X	290	-0-	-3585	-0-	30	1	218	3	N	38					107
							42	9									
01	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	160	1	2691	3	N	502	11	0	358	1	240
							24	4	552	9							
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	280	1	2435	3	N	550	9	0	513	1	267
							605	9					1	8			
03	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	310	1	1493	3	N	368	357	1	1	8	277
							8	4	405	9							
*04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	300	1	1206	3	N	432	5	0	539	1	165
							475	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	270	1	2843	3	N	579	4	0	535	1	296
							637	9									
12	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	240	1	2466	3	N	572	4	0	518	1	346
							629	9									
01	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	310	1	2182	3	N	531	4	0	541	1	332
							584	9									
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	120	1	1938	3	N	420	3	0	358	1	390
							462	9					1	8			
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	1628	3	725	9	N	659	361	1	2	8	686
*04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	12	1	2008	3	N	453	3	0	921	1	215
							498	9									

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

11	27205	X	27205	-0-	-0-	-0-	26864	3	341	9	N	310	15	0	387	1	294
													2	8			
12	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	23634	3	340	9	N	309	21	0	182	1	399
													1	8			
01	27993	X	22244	-0-	-5749	-0-	21883	3	9	4	N	320	30	0	374	1	311
							352	9					4	8			
02	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19159	3	285	9	N	259	14	0	370	1	185
													1	8			
03	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20417	3	3	4	N	253	1	0	179	1	257
							278	9					1	8			
*04	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18706	3	261	9	N	237	16	0	177	1	300
													1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

11	1200	X	178	-0-	-1022	-0-	150	1	28	9	N	25					325
12	1240	X	320	-0-	-920	-0-	130	1	190	9	N	173					498
01	1240	X	440	-0-	-800	-0-	200	1	240	9	N	218	358	1			358
02	1008	X	620	-0-	-388	-0-	59	1	334	3	N	206	1	0	179	1	384
							227	9									
03	929	X	929	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	N	348	1	0	358	1	373
							383	9									
*04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	N	285	15	0	369	1	274
							314	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	309	358	1			168
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	360	186	1			342
01	651	X	334	-0-	-317	-0-	111	3	223	9	N	203	11	0	452	1	82
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	453	3	31	4	N	183	3	0			262
							201	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	797	3	60	4	N	190	1	0	177	1	274
							209	9									
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	497	3	35	4	N	407	6	0	555	1	120
							448	9									

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

11	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	12972	3	111	9	N	101	22	0	1	8	176
12	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13008	3	134	9	N	122	29	0	193	1	76
01	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13873	3	145	9	N	132	47	0	2	8	159
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12383	3	118	9	N	107	24	0	185	1	57
03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13282	3	88	9	N	80	3	0	1	8	133
*04	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	12449	3	112	9	N	102	32	0	1	8	202

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

11	2670	X	62	-0-	-2608	-0-	39	1	23	9	N	21					126
12	2356	X	2076	-0-	-280	-0-	28	1	1891	3	N	143	4	0			265
							157	9									
01	2356	X	1792	-0-	-564	-0-	30	1	1332	3	N	391	10	0	542	1	104
							430	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	3	N	278	5	0			377
							306	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	310	1	876	3	N	240	360	1			257
							264	9									
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	159	3	N	14	1	0			270
							15	9									

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

11	11760	X	10677	-0-	-1083	-0-	10448	3	229	9	N	208	195	1	2	8	169
12	12152	X	10730	-0-	-1422	-0-	10551	3	179	9	N	163	5	8			327
01	12152	X	10713	-0-	-1439	-0-	10453	3	260	9	N	236	2	0	370	1	184
													7	8			
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9274	3	223	9	N	203	1	0	196	1	190
03	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10290	3	241	9	N	219	177	1			232
*04	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9595	3	231	9	N	210	6	0	175	1	261

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

11	1890	X	383	-0-	-1507	-0-	160	1	223	9	N	203	716	1			82
12	1953	X	30	-0-	-1923	-0-	30	1			N	-0-					82
01	1023	X	876	-0-	-147	-0-	280	1	596	9	N	542	356	1			268
02	756	X	298	-0-	-458	-0-	5	1	293	9	N	266	172	1	1	8	361
03	527	X	366	-0-	-161	-0-	26	1	340	9	N	309	188	1	2	8	480
04	840	X	821	-0-	-19	-0-	155	1	666	9	N	605	745	1			340

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	5168	3	248	4	N	804	28	0	875	1	440
							884	9									
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	3999	3	239	4	N	560	22	0	538	1	440
							616	9									
01	7285	X	4701	-0-	-2584	-0-	3898	3	234	4	N	517	29	0	340	1	588
							569	9									
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	3489	3	210	4	N	459	17	0	538	1	492
							505	9									
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	3882	3	236	4	N	542	2	0	177	1	855
							596	9									
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	3511	3	240	4	N	442	23	0	705	1	569
							486	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

11	3360	X	787	-0-	-2573	-0-	230	1	557	9	N	506	674	1			315
12	3224	X	900	-0-	-2324	-0-	190	1	275	3	N	395					710
							435	9									
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	754	1045	1			419
02	2912	X	479	-0-	-2433	-0-	19	1	460	9	N	418	339	1	1	8	497
03	2945	X	453	-0-	-2492	-0-	31	1	422	9	N	384	1	8			880
04	870	X	697	-0-	-173	-0-	165	1	532	9	N	484	893	1			471

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

11	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11077	3	180	9	N	164	4	0	185	1	115
12	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10679	3	160	9	N	145	6	0			254
01	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10032	3	178	9	N	162	8	0	181	1	227
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8567	3	134	9	N	122	4	0	172	1	172
													1	8			
03	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	9783	3	139	9	N	126	1	0	1	8	296
*04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3341	3	42	9	N	38	2	0	195	1	135
													2	8			

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

11	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6088	3	267	9	N	243	11	0	193	1	307
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	5981	3	272	9	N	247	12	0			542
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5630	3	240	9	N	218	15	0	359	1	386
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4772	3	229	9	N	208	8	0	178	1	407
													1	8			
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5353	3	223	9	N	203	1	0	180	1	429
*04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	4984	3	193	9	N	175	11	0	191	1	402

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	752	848	1	2	8	120
12	3720	X	3035	-0-	-685	-0-	2253	3	782	9	N	711	8	0	366	1	457
01	3534	X	2470	-0-	-1064	-0-	1711	3	759	9	N	690	7	0	545	1	595
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	2179	3	1200	9	N	1091	8	0	1050	1	628
03	3534	X	2223	-0-	-1311	-0-	1582	3	641	9	N	583	1	0	533	1	677
04	2940	X	2064	-0-	-876	-0-	1111	3	953	9	N	866	18	0	912	1	613

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	4992	3	711	9	N	646	3	0	734	1	361
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5014	3	622	9	N	565	4	0	370	1	552
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	4484	3	869	9	N	790	5	0	885	1	452
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4091	3	262	9	N	238	3	0	175	1	512
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5144	3	5	4	N	676	712	1			476
							744	9									
*04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4340	3	84	4	N	580	4	0	767	1	285
							638	9									

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

11	8250	X	4197	-0-	-4053	-0-	3375	3	822	9	N	747	7	0	1190	1	206
													2	8			
12	7595	X	1922	-0-	-5673	-0-	1450	3	472	9	N	429	7	0	3	8	625
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	46	518	1	2	8	151
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	107	3	197	9	N	179	5	0	166	1	159
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

11	9240	X	4939	-0-	-4301	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	3480	-0-	-6068	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	667	-0-	-8416	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*04	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

11	3900	X	2991	-0-	-909	-0-	2417	3	574	9	N	522	5	0	817	1	244
12	3782	X	2904	-0-	-878	-0-	2320	3	584	9	N	531	3	0	1	8	771
01	3782	X	2786	-0-	-996	-0-	2203	3	583	9	N	530	6	0	1174	1	121
02	3416	X	2275	-0-	-1141	-0-	1794	3	481	9	N	437	330	1	2	8	226
03	3410	X	1731	-0-	-1679	-0-	1232	3	499	9	N	454	365	1			315
04	3000	X	2419	-0-	-581	-0-	1800	3	619	9	N	563	1	0	735	1	142

DILWORTH WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

11	3390	X	1269	-0-	-2121	-0-	905	3	364	9	N	331	16	0	359	1	472
													5	8			
12	3503	X	1048	-0-	-2455	-0-	660	3	388	9	N	353	29	0	378	1	417
													1	8			
01	3503	X	1200	-0-	-2303	-0-	891	3	309	9	N	281	25	0	480	1	192
													1	8			
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1140	3	486	9	N	442	180	1	2	8	452
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	710	3	330	9	N	300	347	1	1	8	404
*04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	559	3	325	9	N	295	337	1	1	8	361

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27060 X	24312	-0-	-2748	-0-	23996	3	316	9	Y	287	8	0	178	1	203
12	28737 X	26138	-0-	-2599	-0-	25769	3	369	9	Y	335	11	0	181	1	346
01	28737 X	19252	-0-	-9485	-0-	18934	3	318	9	Y	289	12	0	443	1	180
02	DLQ G-10	18144	-0-	18144	18144	17759	3	140	4	Y	223	8	0			395
						245	9									
03	DLQ G-10	23449	-0-	23449	41593	22935	3	117	4	Y	361	1	0	613	1	142
						397	9									
04	DLQ G-10	22455	-0-	22455	64048	21917	3	90	4	Y	407	11	0	254	1	284
						448	9									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

11	28260 X	26627	-0-	-1633	-0-	26312	3	315	9	Y	286	7	0	178	1	203
12	29202 X	27060	-0-	-2142	-0-	26691	3	369	9	Y	335	11	0	181	1	346
01	29202 X	20243	-0-	-8959	-0-	19924	3	319	9	Y	290	13	0	443	1	180
02	DLQ G-10	26757	-0-	26757	26757	26302	3	190	4	Y	241	11	0			410
						265	9									
03	DLQ G-10	27155	-0-	27155	53912	26564	3	155	4	Y	396	1	0	649	1	156
						436	9									
04	DLQ G-10	24788	-0-	24788	78700	24189	3	150	4	Y	408	11	0	269	1	284
						449	9									

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

11	9180 X	6794	-0-	-2386	-0-	5966	3	828	9	N	753	7	0	1189	1	264
												1	8			
12	9114 X	7250	-0-	-1864	-0-	6395	3	855	9	N	777	2	0	2	8	1037
01	8432 X	6479	-0-	-1953	-0-	5683	3	796	9	N	724	4	0	1642	1	110
												5	8			
02	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	4997	3	755	9	N	686	371	1	1	8	424
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4175	3	542	9	N	493	539	1	2	8	376
*04	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	5360	3	824	9	N	749	3	0	748	1	373
												1	8			

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

11	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	548	1	6733	3	Y	498	7	0	702	1	360
						548	9									
12	7657 X	6469	-0-	-1188	-0-	506	1	5505	3	Y	416	6	0	482	1	288
						458	9									
01	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	664	1	7693	3	Y	827	14	0	875	1	226
						910	9									
02	6916 X	6212	-0-	-704	-0-	560	1	4944	3	Y	644	5	0	484	1	381
						708	9									
03	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	725	1	6378	3	Y	507	1	0	685	1	202
						558	9									
*04	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	635	1	7301	3	Y	905	10	0	906	1	191
						996	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2054	-0-	-2296	-0-	1219	3	40	4	Y	723	608	1			556
							795	9									
12	4495	X	2242	-0-	-2253	-0-	1561	3	85	4	Y	542	2	0	554	1	542
							596	9									
01	2790	X	1578	-0-	-1212	-0-	575	3	368	4	Y	577	1	0	520	1	598
							635	9									
02	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	1669	3	102	4	Y	709	1	0	380	1	926
							780	9									
03	DLQ G-10		3581	-0-	3581	6132	2509	3	6	4	Y	969	1151	1			744
							1066	9									
04	DLQ G-10		1851	-0-	1851	7983	1385	3	466	9	Y	424	2	0	915	1	251

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

11	3600	X	3015	-0-	-585	-0-	300	1	1982	3	N	666	4	0	730	1	198
							733	9									
12	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	310	1	1906	3	N	436	4	0	191	1	439
							480	9									
01	3069	X	2491	-0-	-578	-0-	300	1	1684	3	N	461	5	0	656	1	239
							507	9									
02	2828	X	2703	-0-	-125	-0-	270	1	1746	3	N	617	1	0	377	1	477
							8	4	679	9			1	8			
03	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	310	1	1689	3	N	483	553	1			407
							531	9									
04	3030	X	2445	-0-	-585	-0-	300	1	1665	3	N	436	4	0	540	1	299
							480	9									

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

11	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	7320	-0-	-5638	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
01	12958	X	7280	-0-	-5678	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
*04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

11	5070	X	4265	-0-	-805	-0-	3856	3	409	9	Y	372	12	0	409	1	158
													2	8			
12	5053	X	4049	-0-	-1004	-0-	3688	3	361	9	Y	328	12	0	330	1	143
													1	8			
01	4898	X	3964	-0-	-934	-0-	3543	3	421	9	Y	383	16	0	419	1	89
													2	8			
02	DLQ G-10		3352	-0-	3352	3352	3040	3	312	9	Y	284	9	0	100	1	264
03	DLQ G-10		3649	-0-	3649	7001	3290	3	359	9	Y	326	1	0	428	1	161
04	DLQ G-10		3439	-0-	3439	10440	3165	3	274	9	Y	249	12	0	284	1	112
													2	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3505	-0-	-1115	-0-	2786	3	719	9	N	654	6	0	834	1	74
													3	8			
12	4867	X	2614	-0-	-2253	-0-	1975	3	639	9	N	581	5	0	550	1	99
													1	8			
01	4867	X	2380	-0-	-2487	-0-	1728	3	652	9	N	593	7	0	570	1	112
													3	8			
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2179	3	682	9	N	620	6	0	490	1	236
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	1787	3	745	9	N	677	613	1	1	8	299
*04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2405	3	700	9	N	636	8	0	714	1	212
													1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

11	5190	X	3776	-0-	-1414	-0-	3545	3	231	9	Y	210	111	1			99
12	4588	X	3652	-0-	-936	-0-	2794	3	858	9	Y	780	434	1			445
01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	3643	3	880	9	Y	800	899	1			346
02	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	2517	3	452	9	Y	411	510	1			247
03	DLQ G-10		4102	-0-	4102	7071	3207	3	895	9	Y	814	675	1			386
04	DLQ G-10		3155	-0-	3155	10226	2605	3	550	9	Y	500	780	1			106

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

11	3360	X	2701	-0-	-659	-0-	2167	3	534	9	N	485	8	0	892	1	167
12	3472	X	1818	-0-	-1654	-0-	1425	3	393	9	N	357	5	0			519
01	3472	X	1290	-0-	-2182	-0-	939	3	351	9	N	319	7	0	466	1	365
02	2772	X	2106	-0-	-666	-0-	1534	3	572	9	N	520	5	0	242	1	638
03	3069	X	1552	-0-	-1517	-0-	991	3	561	9	N	510	769	1			379
04	2700	X	1257	-0-	-1443	-0-	848	3	409	9	N	372	369	1			382

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

11	0	W	1910	-0-	1910	12760	300	1	1416	3	N	176	2	0	345	1	46
							194	9					1	8			
12	0	W	1120	-0-	1120	13880	310	1	804	3	N	5	1	0	47	1	3
							6	9									
01	0	W	3534	-0-	3534	17414	300	1	2370	3	N	760	7	0	705	1	50
							28	4	836	9			1	8			
02	20156	X	2742	-0-	-17414	-0-	280	1	1784	3	N	614	2	0	515	1	147
							3	4	675	9							
03	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	310	1	1862	3	N	531	567	1	1	8	110
							584	9									
*04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	300	1	3217	3	N	448	382	1			176
							493	9									

DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

11	5910	X	3491	-0-	-2419	-0-	300	1	2437	3	N	685	16	0	732	1	178
							754	9					3	8			
12	6107	X	2664	-0-	-3443	-0-	310	1	1661	3	N	630	10	0	315	1	483
							693	9									
01	5208	X	3282	-0-	-1926	-0-	280	1	2484	3	N	471	25	0	899	1	29
							518	9					1	8			
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	180	1	1968	3	N	461	14	0	369	1	107
							507	9									
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	70	1	2561	3	N	734	688	1	1	8	152
							807	9									
*04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	290	1	1411	3	N	635	1	0	537	1	248
							699	9					1	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	4976	-0-	4976	67646	4247	3	729	9	N	663	15	0	834	1	74
													3	8			
12	0	W	4257	-0-	4257	71903	3610	3	647	9	N	588	13	0	549	1	99
													1	8			
01	0	W	3440	-0-	3440	75343	2826	3	614	9	N	558	14	0	536	1	104
													3	8			
02	79978	X	4635	-0-	-75343	-0-	3645	3	990	9	N	900	12	0	651	1	341
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3165	3	659	9	N	599	1	0	674	1	264
													1	8			
04	4980	X	4594	-0-	-386	-0-	3899	3	695	9	N	632	15	0	672	1	208
													1	8			

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

11	8370	X	7434	-0-	-936	-0-	5784	3	300	4	Y	1227	9	0	1284	1	92
							1350	9					1	8			
12	8308	X	7193	-0-	-1115	-0-	6231	3	300	4	Y	602	11	0	601	1	82
							662	9									
01	8618	X	6183	-0-	-2435	-0-	4912	3	300	4	Y	883	13	0	897	1	54
							971	9					1	8			
02	DLQ G-10		6203	-0-	6203	6203	5018	3	20	4	Y	1059	7	0	964	1	142
							1165	9									
03	DLQ G-10		5400	-0-	5400	11603	4451	3	949	9	Y	863	1	0	930	1	74
04	DLQ G-10		5287	-0-	5287	16890	4306	3	981	9	Y	892	5	0	868	1	92
													1	8			

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

11	31410	X	20211	-0-	-11199	-0-	19985	3	226	9	N	205	46	0			241
12	30194	X	24734	-0-	-5460	-0-	24429	3	305	9	N	277	54	0	362	1	102
01	30194	X	25159	-0-	-5035	-0-	24856	3	303	9	N	275	73	0	186	1	118
02	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27214	3	83	4	N	418	52	0	177	1	307
							460	9									
03	25451	X	25451	-0-	-0-	-0-	25266	3	64	4	N	110	5	0	178	1	234
							121	9									
*04	23879	X	23879	-0-	-0-	-0-	23728	3	31	4	N	109	62	0			281
							120	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

11	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9392	3	103	4	N	396	20	0	191	1	352
							436	9									
12	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	9420	3	100	4	N	492	29	0	546	1	269
							541	9									
01	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	8700	3	98	4	N	425	21	0	572	1	101
							468	9									
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7376	3	82	4	N	335	10	0			426
							369	9									
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	6722	3	67	4	N	283	1	0	541	1	167
							311	9									
*04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	7153	3	86	4	N	281	11	0	180	1	257
							309	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2868	-0-	-1902	-0-	2199	3	669	9	N	608	5	0	902	1	184
													5	8			
12	3379	X	2371	-0-	-1008	-0-	1786	3	93	4	N	447	4	0	1	8	626
							492	9									
01	3379	X	1780	-0-	-1599	-0-	875	3	461	4	N	404	2	0	984	1	41
							444	9					3	8			
02	2884	X	2364	-0-	-520	-0-	1706	3	122	4	N	487	4	0	302	1	222
							536	9									
03	2976	X	2181	-0-	-795	-0-	1163	3	413	4	N	550	563	1			209
							605	9									
04	2880	X	1403	-0-	-1477	-0-	968	3	79	4	N	324	349	1			184
							356	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

11	5010	X	4427	-0-	-583	-0-	4132	3	295	9	Y	268	5	0	308	1	116
													1	8			
12	5177	X	4107	-0-	-1070	-0-	3868	3	239	9	Y	217	5	0	231	1	96
													1	8			
01	4960	X	4056	-0-	-904	-0-	3714	3	342	9	Y	311	8	0	324	1	73
													2	8			
02	DLQ G-10		3313	-0-	3313	3313	3163	3	150	9	Y	136	4	0	79	1	126
03	DLQ G-10		3884	-0-	3884	7197	3530	3	354	9	Y	322	1	0	288	1	159
04	DLQ G-10		3746	-0-	3746	10943	3474	3	272	9	Y	247	6	0	284	1	114
													2	8			

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

11	11220	X	7694	-0-	-3526	-0-	648	1	6375	3	Y	610	45	0	751	1	414
							671	9									
12	10974	X	7881	-0-	-3093	-0-	503	1	6510	3	Y	789	41	0	635	1	527
							868	9									
01	10974	X	7699	-0-	-3275	-0-	467	1	6229	3	Y	912	59	0	1143	1	237
							1003	9									
02	DLQ G-10		6258	-0-	6258	6258	485	1	5214	3	Y	508	30	0	430	1	285
							559	9									
03	DLQ G-10		6902	-0-	6902	13160	224	1	6110	3	Y	516	4	0	593	1	204
							568	9									
04	DLQ G-10		8410	-0-	8410	21570	652	1	6859	3	Y	817	55	0	803	1	163
							899	9									

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

11	6510	X	4402	-0-	-2108	-0-	3686	3	716	9	N	651	3	0	834	1	74
													3	8			
12	6138	X	4124	-0-	-2014	-0-	3487	3	637	9	N	579	4	0	549	1	99
													1	8			
01	5766	X	2949	-0-	-2817	-0-	2347	3	602	9	N	547	4	0	536	1	103
													3	8			
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3278	3	727	9	N	661	4	0	508	1	252
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	2613	3	553	9	N	503	532	1	1	8	222
*04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3160	3	669	9	N	608	4	0	621	1	204
													1	8			

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

11	0	W	1860	-0-	1860	27792	1444	3	416	9	Y	378	5	0	487	1	176
12	0	W	2673	-0-	2673	30465	1857	3	816	9	Y	742	4	0	493	1	421
01	0	W	3727	-0-	3727	34192	2727	3	1000	9	Y	909	5	0	935	1	390
02	35871	X	1679	-0-	-34192	-0-	1365	3	314	9	Y	285	3	0	502	1	170
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2272	3	864	9	Y	785	582	1			373
04	3600	X	2456	-0-	-1144	-0-	1916	3	540	9	Y	491	2	0	758	1	104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	7426	-0-	7426	49349	6251	3	1175	9	Y	1068	17	0	861	1	496
12	0	W	5284	-0-	5284	54633	4202	3	1082	9	Y	984	11	0	914	1	555
01	0	W	4335	-0-	4335	58968	3265	3	1070	9	Y	973	19	0	1097	1	412
02	0	W	2361	-0-	2361	61329	1717	3	644	9	Y	585	8	0	642	1	347
03	0	W	4801	-0-	4801	66130	3565	3	1236	9	Y	1124	1	0	937	1	533
04	0	W	3128	-0-	3128	69258	2453	3	675	9	Y	614	8	0	1011	1	128

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

11	0	W	6384	-0-	6384	63422	5351	3	1033	9	Y	939	4	0	1003	1	218
12	0	W	5279	-0-	5279	68701	4341	3	938	9	Y	853	3	0	666	1	402
01	0	W	6368	-0-	6368	75069	5299	3	13	4	Y	960	4	0	1018	1	340
							1056	9									
02	DLQ G-10		5243	-0-	5243	80312	4348	3	895	9	Y	814	2	0	776	1	376
03	85965	X	5653	-0-	-80312	-0-	4709	3	944	9	Y	858	959	1			275
04	6390	X	4722	-0-	-1668	-0-	3943	3	779	9	Y	708	1	0	622	1	360

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

11	0	W	6717	-0-	6717	65520	5242	3	1475	9	Y	1341	6	0	1456	1	311
12	0	W	5672	-0-	5672	71192	4839	3	833	9	Y	757	2	0	709	1	357
01	0	W	6253	-0-	6253	77445	5180	3	1073	9	Y	975	4	0	983	1	345
02	DLQ G-10		4575	-0-	4575	82020	3711	3	864	9	Y	785	1	0	766	1	363
03	87839	X	5819	-0-	-82020	-0-	4592	3	1227	9	Y	1115	1121	1			357
04	6720	X	4353	-0-	-2367	-0-	3568	3	785	9	Y	714	1	0	707	1	363

DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

11	0	W	6871	-0-	6871	71626	5808	3	1063	9	Y	966	10	0	1049	1	160
													2	8			
12	0	W	6191	-0-	6191	77817	5355	3	836	9	Y	760	10	0	604	1	305
													1	8			
01	0	W	6475	-0-	6475	84292	5467	3	1008	9	Y	916	15	0	1030	1	172
													4	8			
02	93772	X	9480	-0-	-84292	-0-	8157	3	1323	9	Y	1203	990	1	1	8	384
03	7533	X	6038	-0-	-1495	-0-	5134	3	904	9	Y	822	1064	1	1	8	141
04	6870	X	4957	-0-	-1913	-0-	4130	3	827	9	Y	752	767	1	1	8	125

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

11	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	843	3	5	4	Y	230	265	1			177
							253	9									
12	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	817	3	31	4	Y	204	1	0	178	1	202
							224	9									
01	1085	X	770	-0-	-315	-0-	466	3	42	4	Y	238	1	0	194	1	245
							262	9									
02	1036	X	964	-0-	-72	-0-	141	1	638	3	Y	113	2	0	156	1	200
							61	4	124	9							
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	4	Y	446	304	1			342
							491	9									
*04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	795	3	480	9	Y	436	2	0	528	1	248

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	0	W	7966	-0-	7966	105839	7922	3	44	9	Y	40	34	0			6
12	0	W	7231	-0-	7231	113070	7121	3	110	9	Y	100	32	0	5	1	69
01	0	W	9081	-0-	9081	122151	7677	3	1404	9	Y	1276	47	0	1024	1	268
													6	8			
02	130515	X	8364	-0-	-122151	-0-	7029	3	1335	9	Y	1214	1079	1	2	8	401
03	8804	X	8556	-0-	-248	-0-	7067	3	1489	9	Y	1354	1541	1	1	8	213
04	8790	X	7820	-0-	-970	-0-	6477	3	1343	9	Y	1221	1188	1	2	8	244

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	0	W	698	-0-	698	61278	216	3	281	4	Y	183	1	0	181	1	271
							201	9					7	8			
12	0	W	1309	-0-	1309	62587	565	3	290	4	Y	413	2	0	182	1	496
							454	9					4	8			
01	0	W	1023	-0-	1023	63610	318	3	280	4	Y	386	2	0	795	1	83
							425	9					2	8			
02	64075	X	465	-0-	-63610	-0-	234	3	40	4	Y	174	2	0	198	1	57
							191	9									
03	1798	X	528	-0-	-1270	-0-	183	3	345	9	Y	314	321	1	1	8	49
04	1260	X	379	-0-	-881	-0-	54	3	325	9	Y	295	2	0	283	1	59

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	0	W	8957	-0-	8957	117177	7349	3	298	4	Y	1191	14	0	1312	1	197
							1310	9					3	8			
12	0	W	9088	-0-	9088	126265	7351	3	310	4	Y	1297	16	0	955	1	521
							1427	9					2	8			
01	0	W	7996	-0-	7996	134261	6430	3	300	4	Y	1151	18	0	1433	1	216
							1266	9					5	8			
02	136777	X	2516	-0-	-134261	-0-	793	3	20	4	Y	1548	1268	1	2	8	494
							1703	9									
03	9889	X	5865	-0-	-4024	-0-	4742	3	1123	9	Y	1021	1338	1	2	8	175
04	9000	X	6484	-0-	-2516	-0-	5399	3	1085	9	Y	986	996	1	1	8	164

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	0	W	11041	-0-	11041	133971	8687	3	290	4	Y	1876	13	0	2013	1	312
							2064	9					4	8			
12	0	W	10371	-0-	10371	144342	8269	3	175	4	Y	1752	13	0	1341	1	708
							1927	9					2	8			
01	0	W	8712	-0-	8712	153054	7165	3	1547	9	Y	1406	18	0	1825	1	265
													6	8			
02	164783	X	11729	-0-	-153054	-0-	10661	3	1068	9	Y	971	925	1	1	8	310
03	12276	X	10031	-0-	-2245	-0-	8500	3	1531	9	Y	1392	1461	1	3	8	238
04	11040	X	7890	-0-	-3150	-0-	6478	3	1412	9	Y	1284	1307	1	2	8	213

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	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	26179	3	2754	9	N	2504	2495	0	9	8	228
12	37448	X	25446	-0-	-12002	-0-	22642	3	26	4	N	2525	2126	0	12	8	615
							2778	9									
01	37448	X	20982	-0-	-16466	-0-	18388	3	445	4	N	1954	724	0	1633	1	195
							2149	9					17	8			
02	33824	X	11555	-0-	-22269	-0-	17	1	9557	3	N	1485	16	0	1420	1	239
							347	4	1634	9			5	8			
03	32519	X	10711	-0-	-21808	-0-	235	1	9226	3	N	1029	3	0	894	1	359
							118	4	1132	9			12	8			
04	28920	X	2166	-0-	-26754	-0-	280	1	1730	3	N	137	17	0	178	1	293
							5	4	151	9			8	8			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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	DLQ G-10	15615	-0-	15615	64121	14407	3	1208	9	Y	1098	29	0	1035	1	219
12	DLQ G-10	15364	-0-	15364	79485	14363	3	1001	9	Y	910	19	0	756	1	354
01	94449 X	14964	-0-	-79485	-0-	13643	3	1321	9	Y	1201	27	0	1403	1	125
02	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	16074	3	988	9	Y	898	20	0	603	1	398
												2	8			
03	16151 X	13651	-0-	-2500	-0-	12626	3	1025	9	Y	932	1	0	1241	1	88
04	15630 X	12673	-0-	-2957	-0-	11721	3	952	9	Y	865	18	0	609	1	326

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

11	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	585	1	10802	3	N	1218	940	0	118	1	342
						1340	9									
12	22041 X	10256	-0-	-11785	-0-	380	1	8975	3	N	819	979	0			182
						901	9									
01	17701 X	8961	-0-	-8740	-0-	470	1	7569	3	N	838	7	0	818	1	195
						922	9									
02	14588 X	12594	-0-	-1994	-0-	659	1	10933	3	N	911	6	0	936	1	164
						1002	9									
03	13361 X	10273	-0-	-3088	-0-	629	1	8774	3	N	791	1	0	793	1	161
						870	9									
04	12720 X	10170	-0-	-2550	-0-	589	1	8759	3	N	747	770	1			138
						822	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

11	13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	12126	3	1044	9	Y	949	45	0	904	1	185
12	17422 X	12632	-0-	-4790	-0-	11899	3	733	9	Y	666	29	0	569	1	253
01	15779 X	11388	-0-	-4391	-0-	10488	3	900	9	Y	818	36	0	952	1	83
02	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	13463	3	795	9	Y	723	29	0	461	1	315
												1	8			
03	14818 X	11325	-0-	-3493	-0-	10525	3	800	9	Y	727	3	0	971	1	68
04	13170 X	10496	-0-	-2674	-0-	9757	3	739	9	Y	672	29	0	464	1	247

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

11	0 W	30207	-0-	30207	30207	27765	3	2442	9	N	2220	2220	0			178
12	0 W	22993	-0-	22993	53200	21091	3	40	4	N	1693	1693	0			178
						1862	9									
01	0 W	17687	-0-	17687	70887	15394	3	398	4	N	1723	586	0	1279	1	36
						1895	9									
02	0 W	6239	-0-	6239	77126	9	1	5017	3	N	917	2	0	758	1	193
						204	4	1009	9							
03	0 W	31919	-0-	31919	109045	565	1	27346	3	N	3069	2	0	2699	1	561
						632	4	3376	9							
*04	135918 X	26873	-0-	-109045	-0-	1219	1	22481	3	N	2618	13	0	2943	1	223
						293	4	2880	9							

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

11	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	734	1	13596	3	N	2250	1811	0	363	1	632
						2475	9									
12	44454 X	20522	-0-	-23932	-0-	721	1	17033	3	N	2516	2587	0			561
						2768	9									
01	27745 X	18080	-0-	-9665	-0-	891	1	14359	3	N	2573	21	0	2513	1	600
						2830	9									
02	25076 X	25076	-0-	-0-	-0-	1251	1	20749	3	N	2796	19	0	2874	1	503
						3076	9									
03	26970 X	20513	-0-	-6457	-0-	1194	1	16646	3	N	2430	2	0	2435	1	496
						2673	9									
*04	20231 X	20231	-0-	-0-	-0-	1117	1	16595	3	N	2290	2	0	2362	1	422
						2519	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	1067	1	19760	3	N	4399	3392	0	427	1	1236
							4839	9									
12	44299	X	20369	-0-	-23930	-0-	694	1	16423	3	N	2956	3533	0			659
							3252	9									
01	36301	X	18030	-0-	-18271	-0-	859	1	13843	3	N	3025	24	0	2954	1	706
							3328	9									
02	29932	X	24823	-0-	-5109	-0-	1207	1	20002	3	N	3285	22	0	3377	1	592
							3614	9									
03	26970	X	20344	-0-	-6626	-0-	1151	1	16052	3	N	2855	2	0	2862	1	583
							3141	9									
04	25680	X	20049	-0-	-5631	-0-	1077	1	16009	3	N	2694	2	0	2778	1	497
							2963	9									

GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

11	32283	X	32283	-0-	-0-	-0-	29093	3	3190	9	N	2900	2900	0			178
12	40858	X	26656	-0-	-14202	-0-	24345	3	19	4	N	2084	2084	0			178
							2292	9									
01	40858	X	22761	-0-	-18097	-0-	19964	3	605	4	N	1993	856	0	1279	1	36
							2192	9									
02	35672	X	14357	-0-	-21315	-0-	20	1	11867	3	N	1765	10	0	1421	1	370
							528	4	1942	9							
03	36859	X	27958	-0-	-8901	-0-	495	1	23599	3	N	2888	3	0	2727	1	528
							687	4	3177	9							
04	32280	X	25208	-0-	-7072	-0-	1147	1	21148	3	N	2269	32	0	2573	1	192
							417	4	2496	9							

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

11	6750	X	4944	-0-	-1806	-0-	1115	1	1473	2	N	2142	2143	1				400
							2356	9										
12	6975	X	3349	-0-	-3626	-0-	1692	1	548	2	N	1008	777	1	1	8		630
							1109	9										
01	6975	X	4220	-0-	-2755	-0-	1352	1	1101	2	N	1606	1654	1	1	8		581
							1767	9										
02	5824	X	5411	-0-	-413	-0-	959	1	2021	2	N	2210	1882	1	1	8		908
							2431	9										
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	1539	1	2479	2	N	1788	2037	1	2	8		657
							1967	9										
*04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	1011	1	2221	2	N	1883	1987	1	2	8		551
							2071	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	2682	-0-	-4878	-0-	1351	1	579	2	N	684	881	1			229
							752	9									
12	7812	X	3060	-0-	-4752	-0-	1524	1	632	2	N	722	572	1			379
							110	4	794	9							
01	3503	X	2788	-0-	-715	-0-	1440	1	434	2	N	746	878	1	1	8	246
							93	4	821	9							
02	3164	X	2646	-0-	-518	-0-	1580	1	601	2	N	411	358	1			299
							13	4	452	9							
03	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	1814	1	805	2	N	696	708	1			287
							95	4	766	9							
04	2970	X	1870	-0-	-1100	-0-	1018	1	39	4	N	739	692	1			334
							813	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	1429	1	1239	2	Y	258	197	1			214
							4106	4	284	9							
12	2356	X	263	-0-	-2093	-0-	64	1	68	2	Y	14	103	1			125
							116	4	15	9							
01	5208	X	1500	-0-	-3708	-0-	441	1	898	4	Y	146	59	1			212
							161	9									
02	6580	X	141	-0-	-6439	-0-	106	1	26	2	Y	8	44	1	1	8	175
							9	9									
03	7285	X	1390	-0-	-5895	-0-	661	1	486	2	Y	221	273	1			123
							243	9									
04	7050	X	1348	-0-	-5702	-0-	1066	1	282	9	Y	256	172	1			207

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

11	8340	X	4806	-0-	-3534	-0-	767	1	665	2	Y	1063	1046	1			882
							2205	4	1169	9							
12	8525	X	1139	-0-	-7386	-0-	233	1	265	2	Y	172	423	1			631
							452	4	189	9							
01	8525	X	1080	-0-	-7445	-0-	244	1	488	4	Y	316	299	1	1	8	647
							348	9									
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					Y	11	135	1			523
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	620	798	1			345
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	994	535	1			804

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

11	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	1265	1	1670	2	N	44	48	1			8
							48	9									
12	3379	X	1981	-0-	-1398	-0-	1450	1	478	2	N	48	26	1			30
							53	9									
01	3379	X	2622	-0-	-757	-0-	1405	1	1167	2	N	45	58	1	1	8	16
							50	9									
02	3052	X	588	-0-	-2464	-0-	142	1	256	2	N	173	118	1			71
							190	9									
03	3348	X	3293	-0-	-55	-0-	1222	1	1999	2	N	65	112	1			24
							72	9									
04	2970	X	2608	-0-	-362	-0-	690	1	1538	2	N	345	268	1			101
							380	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6712	-0-	-518	-0-	2827	1	3733	2	N	138	132	1			26
							152	9									
12	7471	X	445	-0-	-7026	-0-	323	1	96	2	N	24	35	1			15
							26	9									
01	7471	X	200	-0-	-7271	-0-	109	1	67	2	N	22	29	1			8
							24	9									
02	6272	X	4537	-0-	-1735	-0-	1330	1	2908	2	N	272	168	1			112
							299	9									
03	6944	X	2663	-0-	-4281	-0-	943	1	1531	2	N	172	220	1	1	8	63
							189	9									
04	6720	X	4603	-0-	-2117	-0-	1306	1	2976	2	N	292	269	1	1	8	85
							321	9									

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	435	1	3243	2	N	477	472	1			442
							525	9									
12	3627	X	2176	-0-	-1451	-0-	204	1	1359	2	N	402	399	1			445
							171	4	442	9							
01	4619	X	3591	-0-	-1028	-0-	411	1	2572	2	N	376	221	0	166	1	434
							194	4	414	9							
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	544	1	3160	2	N	265	267	0			432
							248	4	292	9							
03	4619	X	2174	-0-	-2445	-0-	311	1	1753	2	N	72	182	0			322
							31	4	79	9							
04	4200	X	3977	-0-	-223	-0-	662	1	3167	2	N	62	161	0			223
							80	4	68	9							

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	8611	-0-	-4109	-0-	3123	1	4124	2	N	1240	1380	1			232
							1364	9									
12	13144	X	5327	-0-	-7817	-0-	3640	1	1190	2	N	452	401	1			283
							497	9									
01	13144	X	4449	-0-	-8695	-0-	2218	1	1858	2	N	339	499	1			123
							373	9									
02	10976	X	6145	-0-	-4831	-0-	1635	1	3589	2	N	837	615	1	1	8	344
							921	9									
03	11346	X	5275	-0-	-6071	-0-	1716	1	2829	2	N	664	763	1	1	8	244
							730	9									
04	8610	X	6390	-0-	-2220	-0-	1606	1	3675	2	N	1008	955	1	2	8	295
							1109	9									

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	301	1	2248	2	N	100	96	1			7
							110	9									
12	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	288	1	1918	2	N	64	65	1			6
							241	4	70	9							
01	3255	X	2264	-0-	-991	-0-	289	1	1805	2	N	31	20	0	15	1	2
							136	4	34	9							
02	2940	X	2186	-0-	-754	-0-	295	1	1710	2	N	43	41	0			4
							134	4	47	9							
03	3255	X	2313	-0-	-942	-0-	338	1	1905	2	N	33	34	0			3
							34	4	36	9							
04	2670	X	2012	-0-	-658	-0-	334	1	1597	2	N	37	36	0			4
							40	4	41	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	1789	-0-	-1691	-0-	207	1	1542	2	N	36	35	1			3
							40	9									
12	3596	X	1410	-0-	-2186	-0-	159	1	1062	2	N	50	48	1			5
							134	4	55	9							
01	2883	X	1707	-0-	-1176	-0-	216	1	1350	2	N	35	21	0	16	1	3
							102	4	39	9							
02	1680	X	1360	-0-	-320	-0-	180	1	1044	2	N	49	47	0			5
							82	4	54	9							
03	1860	X	1349	-0-	-511	-0-	195	1	1098	2	N	33	35	0			3
							20	4	36	9							
*04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	298	1	1424	2	N	138	125	0			16
							36	4	152	9							

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4813	-0-	-557	-0-	492	1	3666	2	N	595	587	1			43
							655	9									
12	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	890	1	5930	2	N	569	559	1			53
							746	4	626	9							
01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	901	1	5634	2	N	557	326	0	244	1	40
							425	4	613	9							
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	606	1	3516	2	N	416	418	0			38
							276	4	458	9							
03	8184	X	3545	-0-	-4639	-0-	466	1	2627	2	N	368	372	0			34
							47	4	405	9							
04	7920	X	2332	-0-	-5588	-0-	318	1	1519	2	N	415	401	0			48
							38	4	457	9							

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	826	-0-	-2114	-0-	286	1	378	2	N	147	141	1			27
							162	9									
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	606	1	200	2	N	36	41	1			22
							40	9									
01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	383	1	302	2	N	17	33	1			6
							19	9									
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	290	1	585	2	N	87	57	1			36
							96	9									
03	868	X	678	-0-	-190	-0-	135	1	174	2	N	335	248	1			123
							369	9									
*04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1264	1	2877	2	N	384	394	1	1	8	112
							422	9									

BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	5999	-0-	-2221	-0-	604	1	4504	2	N	810	797	1			58
							891	9									
12	7223	X	5807	-0-	-1416	-0-	573	1	3816	2	N	853	831	1			80
							480	4	938	9							
01	7006	X	5599	-0-	-1407	-0-	620	1	3875	2	N	738	437	0	328	1	53
							292	4	812	9							
02	6328	X	5111	-0-	-1217	-0-	615	1	3569	2	N	588	587	0			54
							280	4	647	9							
03	6727	X	5090	-0-	-1637	-0-	683	1	3852	2	N	442	455	0			41
							69	4	486	9							
04	6000	X	4481	-0-	-1519	-0-	712	1	3406	2	N	252	264	0			29
							86	4	277	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	218	1	1623	2	N	35	34	1			3
							39	9									
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	463	1	3089	2	N	41	40	1			4
							389	4	45	9							
01	2790	X	1583	-0-	-1207	-0-	201	1	1256	2	N	28	17	0	13	1	2
							95	4	31	9							
02	2520	X	2115	-0-	-405	-0-	287	1	1663	2	N	31	30	0			3
							131	4	34	9							
03	3999	X	2361	-0-	-1638	-0-	344	1	1938	2	N	40	39	0			4
							35	4	44	9							
04	3870	X	1133	-0-	-2737	-0-	184	1	879	2	N	44	43	0			5
							22	4	48	9							

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

11	6510	X	1685	-0-	-4825	-0-	218	1	739	2	Y	662	652	1			89
							728	9									
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	1134	1	5666	2	Y	680	695	1			74
							748	9									
01	4247	X	2029	-0-	-2218	-0-	352	1	1326	2	Y	319	337	1	2	8	54
							351	9									
02	3836	X	1962	-0-	-1874	-0-	468	1	1135	2	Y	326	237	1	1	8	142
							359	9									
03	7533	X	2931	-0-	-4602	-0-	538	1	1625	2	Y	698	667	1	1	8	172
							768	9									
*04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1011	1	4619	2	Y	1446	1418	1	1	8	199
							177	4	1591	9							

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

11	19470	X	17716	-0-	-1754	-0-	3396	1	13223	2	Y	997	1014	1			134
							1097	9									
12	20119	X	13676	-0-	-6443	-0-	2099	1	10625	2	Y	865	903	1	2	8	94
							952	9									
01	17980	X	12862	-0-	-5118	-0-	2287	1	9299	2	Y	1160	1050	1	10	8	194
							1276	9									
02	16548	X	6078	-0-	-10470	-0-	1652	1	4188	2	Y	216	315	1	1	8	94
							238	9									
03	18321	X	9358	-0-	-8963	-0-	2088	1	6595	2	Y	614	554	1	3	8	151
							675	9									
04	17730	X	13518	-0-	-4212	-0-	1944	1	9010	2	Y	2017	1884	1	7	8	277
							345	4	2219	9							

MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

11	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-	466	1	35512	2	N	4958	4918	1	2	8	371
							815	4	5454	9							
12	36389	X	36389	-0-	-0-	-0-	448	1	31417	2	N	4113	3946	1			538
							4524	9									
01	28582	X	26556	-0-	-2026	-0-	455	1	22355	2	N	3171	3295	1			414
							258	4	3488	9							
02	40908	X	21114	-0-	-19794	-0-	418	1	17723	2	N	2703	3082	1			35
							2973	9									
03	45291	X	20154	-0-	-25137	-0-	442	1	17015	2	N	2452	2255	1			232
							2697	9									
04	42240	X	18692	-0-	-23548	-0-	510	1	15376	2	N	2551	2533	1			250
							2806	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	15966	2	211	9	N	192	163	1	3	8	74
12	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	17990	2	251	9	N	228	182	1	2	8	118
01	22196	X	17453	-0-	-4743	-0-	17210	2	243	9	N	221	169	1	7	8	163
02	21056	X	16637	-0-	-4419	-0-	16483	2	154	9	N	140	240	1	4	8	59
03	23312	X	18858	-0-	-4454	-0-	18642	2	216	9	N	196	179	1			76
04	17640	X	16812	-0-	-828	-0-	16632	2	180	9	N	164	175	1	1	8	64

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

11	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	20161	2	184	9	N	167	167	1	3	8	102
12	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	19414	2	188	9	N	171	170	1	3	8	100
01	21142	X	18195	-0-	-2947	-0-	18020	2	175	9	N	159	160	1	7	8	92
02	20076	X	16160	-0-	-3916	-0-	16019	2	141	9	N	128	116	1	7	8	97
03	22227	X	16493	-0-	-5734	-0-	16362	2	131	9	N	119	168	1			48
04	20340	X	16188	-0-	-4152	-0-	16066	2	122	9	N	111	1	8			158

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

11	23310	X	18838	-0-	-4472	-0-	18832	2	6	9	N	5	5	8			70
12	23281	X	19892	-0-	-3389	-0-	19889	2	3	9	N	3	3	8			70
01	22320	X	20092	-0-	-2228	-0-	20084	2	8	9	N	7	5	8			72
02	19124	X	15375	-0-	-3749	-0-	15364	2	11	9	N	10	7	8			75
03	20243	X	15810	-0-	-4433	-0-	15807	2	3	9	N	3					78
04	19440	X	3583	-0-	-15857	-0-	3581	2	2	9	N	2	1	8			79

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

11	13710	X	13132	-0-	-578	-0-	13121	2	11	9	N	10	5	8			152
12	14043	X	10187	-0-	-3856	-0-	10181	2	6	9	N	5	2	8			155
01	13919	X	11430	-0-	-2489	-0-	11421	2	9	9	N	8	4	8			159
02	12292	X	9813	-0-	-2479	-0-	9802	2	11	9	N	10	4	8			165
03	13578	X	11660	-0-	-1918	-0-	11657	2	3	9	N	3					168
04	13140	X	11825	-0-	-1315	-0-	11821	2	4	9	N	4					172

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

11	3990	X	3314	-0-	-676	-0-	3036	2	278	9	N	253	175	1			199
12	4123	X	3343	-0-	-780	-0-	3051	2	292	9	N	265	316	1			148
01	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	2914	2	275	9	N	250	339	1			59
02	3332	X	2762	-0-	-570	-0-	2513	2	249	9	N	226	167	1	1	8	117
03	3503	X	2941	-0-	-562	-0-	2681	2	260	9	N	236	172	1			181
04	3300	X	2752	-0-	-548	-0-	2523	2	229	9	N	208	312	1	1	8	76

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

11	36720	X	26591	-0-	-10129	-0-	26514	2	77	9	Y	70	94	1	5	8	77
12	34937	X	25514	-0-	-9423	-0-	25422	2	92	9	Y	84	128	1	5	8	28
01	31279	X	24741	-0-	-6538	-0-	24561	2	180	9	Y	164	143	1	13	8	36
02	27972	X	21341	-0-	-6631	-0-	21106	2	235	9	Y	214	116	1	18	8	116
03	28458	X	22339	-0-	-6119	-0-	22171	2	168	9	Y	153	201	1			68
04	26580	X	20625	-0-	-5955	-0-	20427	2	198	9	Y	180	122	1	4	8	122

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

11	24630	X	24294	-0-	-336	-0-	24007	2	287	9	Y	261	215	1	4	8	124
12	25964	X	25964	-0-	-0-	-0-	25639	2	325	9	Y	295	309	1	4	8	106
01	31000	X	23591	-0-	-7409	-0-	23176	2	415	9	Y	377	380	1	8	8	95
02	30660	X	19448	-0-	-11212	-0-	19231	2	217	9	Y	197	171	1	2	8	119
03	33945	X	18359	-0-	-15586	-0-	18083	2	276	9	Y	251	246	1			124
04	25140	X	19596	-0-	-5544	-0-	19285	2	311	9	Y	283	274	1	2	8	131

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26940	X	25325	-0-	-1615	-0-	24955	2	370	9	Y	336	265	1	6	8	157
12	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	24020	2	381	9	Y	346	368	1	4	8	131
01	31558	X	24090	-0-	-7468	-0-	23704	2	386	9	Y	351	374	1	8	8	100
02	27552	X	21013	-0-	-6539	-0-	20720	2	293	9	Y	266	210	1	3	8	153
03	30504	X	21159	-0-	-9345	-0-	20902	2	257	9	Y	234	253	1			134
04	25320	X	19122	-0-	-6198	-0-	18923	2	199	9	Y	181	208	1	1	8	106

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

11	27779	X	27779	-0-	-0-	-0-	27470	2	309	9	Y	281	242	1	5	8	137
12	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	26374	2	176	9	Y	160	221	1	3	8	73
01	30473	X	25790	-0-	-4683	-0-	25423	2	367	9	Y	334	322	1	7	8	78
02	27356	X	21067	-0-	-6289	-0-	20848	2	219	9	Y	199	163	1	2	8	112
03	30287	X	19895	-0-	-10392	-0-	19657	2	238	9	Y	216	219	1			109
04	27780	X	18018	-0-	-9762	-0-	17792	2	226	9	Y	205	213	1	1	8	100

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

11	18180	X	15225	-0-	-2955	-0-	14763	2	462	9	N	420	324	1	3	8	228
12	18135	X	15804	-0-	-2331	-0-	15323	2	481	9	N	437	503	1	2	8	160
01	17712	X	17712	-0-	-0-	-0-	17176	2	536	9	N	487	526	1	5	8	116
02	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	15782	2	470	9	N	427	352	1	7	8	184
03	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16467	2	464	9	N	422	372	1			234
04	17130	X	11833	-0-	-5297	-0-	11525	2	308	9	N	280	349	1	2	8	163

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

11	10230	X	8883	-0-	-1347	-0-	8841	2	42	9	N	38	5	8			163
12	10571	X	7981	-0-	-2590	-0-	7946	2	35	9	N	32	2	8			193
01	10571	X	8120	-0-	-2451	-0-	8076	2	44	9	N	40	170	1	6	8	57
02	8288	X	6397	-0-	-1891	-0-	6360	2	37	9	N	34	11	8			80
03	9176	X	7618	-0-	-1558	-0-	7587	2	31	9	N	28					108
04	8880	X	4734	-0-	-4146	-0-	4712	2	22	9	N	20	3	8			125

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

11	12930	X	11946	-0-	-984	-0-	11822	2	124	9	N	113	159	1			62
12	13361	X	11411	-0-	-1950	-0-	11282	2	129	9	N	117	3	8			176
01	12121	X	10926	-0-	-1195	-0-	10790	2	136	9	N	124	169	1	5	8	126
02	11144	X	10082	-0-	-1062	-0-	9971	2	111	9	N	101	139	1			88
03	12338	X	9963	-0-	-2375	-0-	9869	2	94	9	N	85					173
04	11940	X	11684	-0-	-256	-0-	11604	2	80	9	N	73	162	1	1	8	83

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

11	26610	X	16253	-0-	-10357	-0-	16240	2	13	9	N	12	5	8			167
12	24521	X	15932	-0-	-8589	-0-	15929	2	3	9	N	3	3	8			167
01	22258	X	14401	-0-	-7857	-0-	14395	2	6	9	N	5	5	8			167
02	17276	X	10701	-0-	-6575	-0-	10697	2	4	9	N	4	4	8			167
03	18600	X	15451	-0-	-3149	-0-	15450	2	1	9	N	1					168
04	16260	X	12580	-0-	-3680	-0-	12579	2	1	9	N	1	1	8			168

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

11	32550	X	23152	-0-	-9398	-0-	22974	2	178	9	N	162	174	1	8	8	71
12	31403	X	22130	-0-	-9273	-0-	21954	2	176	9	N	160	4	8			227
01	28551	X	19993	-0-	-8558	-0-	19810	2	183	9	N	166	181	1	7	8	205
02	24192	X	17103	-0-	-7089	-0-	16960	2	143	9	N	130	217	1	7	8	111
03	25792	X	15154	-0-	-10638	-0-	15041	2	113	9	N	103					214
04	23160	X	15357	-0-	-7803	-0-	15250	2	107	9	N	97	164	1	3	8	144

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37350	X	24869	-0-	-12481	-0-	24487	2	382	9	Y	347	322	1	7	8	161
12	29450	X	24024	-0-	-5426	-0-	23709	2	315	9	Y	286	343	1	3	8	101
01	31992	X	22907	-0-	-9085	-0-	22493	2	414	9	Y	376	333	1	10	8	134
02	26376	X	18938	-0-	-7438	-0-	18664	2	274	9	Y	249	242	1	4	8	137
03	29202	X	20244	-0-	-8958	-0-	19902	2	342	9	Y	311	356	1			92
04	24870	X	18196	-0-	-6674	-0-	17944	2	252	9	Y	229	191	1	4	8	126

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

11	23550	X	22038	-0-	-1512	-0-	21609	2	429	9	Y	390	393	1	8	8	199
12	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	21091	2	382	9	Y	347	417	1	4	8	125
01	27931	X	19052	-0-	-8879	-0-	18727	2	325	9	Y	295	292	1	9	8	119
02	25228	X	18127	-0-	-7101	-0-	17849	2	278	9	Y	253	233	1	3	8	136
03	27931	X	20583	-0-	-7348	-0-	20209	2	374	9	Y	340	375	1			101
04	22050	X	17587	-0-	-4463	-0-	17353	2	234	9	Y	213	184	1	3	8	127

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

11	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	22099	2	340	9	Y	309	352	1	8	8	175
12	28055	X	21197	-0-	-6858	-0-	20938	2	259	9	Y	235	316	1	3	8	91
01	29016	X	20231	-0-	-8785	-0-	19870	2	361	9	Y	328	295	1	9	8	115
02	23324	X	16185	-0-	-7139	-0-	15882	2	303	9	Y	275	248	1	4	8	138
03	25823	X	17273	-0-	-8550	-0-	16940	2	333	9	Y	303	352	1			89
04	22440	X	15247	-0-	-7193	-0-	15032	2	215	9	Y	195	170	1	3	8	111

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

11	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	25273	2	186	9	Y	169	147	1	9	8	115
12	20274	X	19061	-0-	-1213	-0-	18925	2	136	9	Y	124	194	1	8	8	37
01	18786	X	18012	-0-	-774	-0-	17938	2	74	9	Y	67	79	1	6	8	19
02	23772	X	16547	-0-	-7225	-0-	16513	2	34	9	Y	31	23	1	4	8	23
03	26319	X	13195	-0-	-13124	-0-	13148	2	47	9	Y	43	50	1			16
04	25470	X	13232	-0-	-12238	-0-	13208	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	18

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

11	27570	X	20965	-0-	-6605	-0-	20807	2	158	9	Y	144	155	1	9	8	120
12	23126	X	20386	-0-	-2740	-0-	20203	2	183	9	Y	166	234	1	10	8	42
01	20491	X	17433	-0-	-3058	-0-	17292	2	141	9	Y	128	132	1	11	8	27
02	19572	X	12319	-0-	-7253	-0-	12254	2	65	9	Y	59	42	1	6	8	38
03	21669	X	14410	-0-	-7259	-0-	14314	2	96	9	Y	87	97	1			28
04	20970	X	14270	-0-	-6700	-0-	14204	2	66	9	Y	60	45	1	2	8	41

GBF OPERATING LLC 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

11	3900	X	2495	-0-	-1405	-0-	2349	2	146	9	N	133					376
12	4495	X	2320	-0-	-2175	-0-	2310	2	10	9	N	9	192	1			193
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	5					198
02	3304	X	1847	-0-	-1457	-0-	1690	2	157	9	N	143	192	1			149
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	55					204
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					204

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GBF OPERATING LLC //CONT.// 298359
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	3292	-0-	3292	11441	2895	2	397	9	N	361	513	1			135
12	DLQ G-10	3133	-0-	3133	14574	2912	2	221	9	N	201	194	1			142
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14574					N	-0-					142
02	19109 X	4535	-0-	-14574	-0-	4198	2	337	9	N	306	185	1			263
03	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4808	2	98	9	N	89	195	1			157
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					157

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

11	4590 X	3230	-0-	-1360	-0-	437	1	2747	3	N	42	13	1	2	8	90
						46	9									
12	4743 X	3286	-0-	-1457	-0-	335	1	2923	3	N	25	66	1	1	8	48
						28	9									
01	4743 X	831	-0-	-3912	-0-	69	1	762	3	N	-0-					48
02	3836 X	1375	-0-	-2461	-0-	164	1	1183	3	N	25	20	1			53
						28	9									
03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	499	1	3307	3	N	46	53	1	1	8	45
						51	9									
*04	3240 X	1553	-0-	-1687	-0-	166	1	1387	3	N	-0-	44	1			1

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

11	9420 X	9295	-0-	-125	-0-	9097	2	198	9	N	180	140	1			140
12	9734 X	9443	-0-	-291	-0-	9222	2	221	9	N	201	184	1	4	8	153
01	9021 X	7678	-0-	-1343	-0-	73	1	7449	2	N	142	204	1	2	8	89
						156	9									
02	8680 X	7188	-0-	-1492	-0-	7037	2	151	9	N	137	142	1	2	8	82
03	9610 X	8453	-0-	-1157	-0-	8258	2	195	9	N	177	141	1	2	8	116
04	9300 X	8596	-0-	-704	-0-	8423	2	173	9	N	157	170	1	1	8	102

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

11	18147 X	7599	-0-	-10548	-0-	2999	1	3926	2	N	613	384	1			238
						674	9									
12	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	3486	1	7494	2	N	774	847	1	1	8	164
						851	9									
01	10586 X	10586	-0-	-0-	-0-	1851	1	8057	2	N	616	732	1	2	8	46
						678	9									
02	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	1436	1	7077	2	N	487	434	1	2	8	97
						536	9									
03	9796 X	5206	-0-	-4590	-0-	4932	2	274	9	N	249	271	1	2	8	73
04	9480 X	8735	-0-	-745	-0-	8116	2	619	9	N	563	584	1			52

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

11	2940 X	1895	-0-	-1045	-0-	98	1	1562	3	N	214	146	1	1	8	120
						235	9									
12	3038 X	1542	-0-	-1496	-0-	139	1	1262	3	N	128	228	1	1	8	19
						141	9									
01	3038 X	2304	-0-	-734	-0-	135	1	1594	3	N	523	499	1	1	8	42
						575	9									
02	2744 X	1770	-0-	-974	-0-	72	1	1252	3	N	405	253	1	1	8	193
						446	9									
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	449	1	3499	3	N	476	581	1	1	8	87
						524	9									
*04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	241	1	2318	3	N	373	401	1	1	8	58
						410	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39077	X	39077	-0-	-0-	-0-	1689	1	36818	3	N	518	489	1	1	8	138
							570	9									
12	32007	X	32007	-0-	-0-	-0-	1809	1	29779	3	N	381	426	1	1	8	92
							419	9									
01	29475	X	29475	-0-	-0-	-0-	725	1	28375	3	N	341	379	1	4	8	50
							375	9									
02	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	1316	1	22560	3	N	246	255	1	1	8	40
							271	9									
03	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	677	1	23647	3	N	263	217	1	1	8	85
							289	9									
*04	22705	X	22705	-0-	-0-	-0-	1294	1	21167	3	N	222	237	1	1	8	69
							244	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

11	5250	X	3212	-0-	-2038	-0-	76	1	2906	2	N	209					514
							230	9									
12	4309	X	3445	-0-	-864	-0-	79	1	3199	2	N	152	346	1			320
							167	9									
01	4309	X	3517	-0-	-792	-0-	79	1	3164	2	N	249	189	1			380
							274	9									
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	76	1	2941	2	N	146	185	1			341
							161	9									
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	79	1	2748	2	N	135	187	1			289
							149	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

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	3150	X	2661	-0-	-489	-0-	2598	2	63	9	N	57					297
12	3255	X	2665	-0-	-590	-0-	2587	2	78	9	N	71	161	1			207
01	2914	X	2174	-0-	-740	-0-	2127	2	47	9	N	43					250
02	2492	X	1440	-0-	-1052	-0-	1429	2	11	9	N	10	170	1			90
03	2759	X	1340	-0-	-1419	-0-	1318	2	22	9	N	20					110
04	2670	X	1165	-0-	-1505	-0-	1157	2	8	9	N	7					117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1042	1	3585	3	Y	671	748	1			186
							551	4	167	5							
12	6820	X	5797	-0-	-1023	-0-	1304	1	2907	3	Y	584	564	1			206
							739	4	205	5							
01	6820	X	6476	-0-	-344	-0-	1322	1	3164	3	Y	890	888	1			208
							699	4	312	5							
02	6300	X	5884	-0-	-416	-0-	937	1	3237	3	Y	798	800	1			206
							518	4	314	5							
*03	6293	X	6079	-0-	-214	-0-	898	1	3503	3	Y	765	725	1			246
							631	4	205	5							
*04	6270	X	5116	-0-	-1154	-0-	836	1	3042	3	Y	569	537	1			278
							318	4	294	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4155	-0-	-1785	-0-	779	1	2682	3	Y	142	380	1			107
							413	4	125	5							
12	6138	X	2824	-0-	-3314	-0-	672	1	1558	3	Y	56					163
							372	4	160	5							
01	4681	X	1736	-0-	-2945	-0-	390	1	975	3	Y	39					202
							205	4	123	5							
02	4144	X	3201	-0-	-943	-0-	583	1	2016	3	Y	76					278
							323	4	195	5							
*03	4340	X	3323	-0-	-1017	-0-	495	1	2033	3	Y	258	187	1			349
							338	4	173	5							
04	4170	X	3339	-0-	-831	-0-	573	1	2083	3	Y	240	188	1			401
							218	4	201	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4461	-0-	-669	-0-	836	1	2755	3	Y	321	383	1			193
							451	4	66	5							
12	5301	X	4683	-0-	-618	-0-	1185	1	2497	3	Y	233	193	1			233
							694	4	51	5							
01	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	1149	1	2602	3	Y	262	186	1			309
							611	4	159	5							
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	788	1	2546	3	Y	200	186	1			323
							421	4	182	5							
*03	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	715	1	2742	3	Y	164	189	1			298
							507	4	135	5							
*04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	848	1	2767	3	Y	173	187	1			284
							308	4	161	5							

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	5160	X	1709	-0-	-3451	-0-	304	1	1046	3	Y	135	206	1			99
							161	4	49	5							
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	1125	1	2608	3	Y	393	314	1			178
							622	4	268	5							
01	4681	X	2580	-0-	-2101	-0-	552	1	1378	3	Y	168	162	1			184
							290	4	175	5							
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	836	1	3074	3	Y	450	395	1			239
							477	4	366	5							
*03	5053	X	4532	-0-	-521	-0-	678	1	2788	3	Y	331	421	1			149
							464	4	238	5							
*04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	870	1	3426	3	Y	277	288	1			138
							336	4	424	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	5610	X	3818	-0-	-1792	-0-	713	1	2452	3	Y	147	194	1			244
							377	4	114	5							
12	5797	X	4456	-0-	-1341	-0-	1046	1	2424	3	Y	144	189	1			199
							578	4	250	5							
01	5797	X	2282	-0-	-3515	-0-	515	1	1259	3	Y	85					284
							272	4	142	5							
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	652	1	2253	3	Y	162	191	1			255
							361	4	218	5							
*03	4464	X	2662	-0-	-1802	-0-	414	1	1702	3	Y	107					362
							283	4	145	5							
*04	4320	X	3431	-0-	-889	-0-	614	1	2234	3	Y	121	189	1			294
							234	4	216	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	5310	X	4406	-0-	-904	-0-	766	1	2637	3	Y	431	591	1			80
							406	4	123	5							
12	5487	X	4058	-0-	-1429	-0-	870	1	2017	3	Y	438	411	1			107
							481	4	208	5							
01	4402	X	1763	-0-	-2639	-0-	364	1	909	3	Y	167	187	1			87
							191	4	115	5							
02	4116	X	3626	-0-	-490	-0-	568	1	2111	3	Y	328	323	1			92
							326	4	260	5							
*03	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	609	1	2504	3	Y	400	353	1			139
							416	4	213	5							
*04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	761	1	3028	3	Y	241	317	1			63
							295	4	386	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	12300	X	9451	-0-	-2849	-0-	1715	1	6092	3	Y	334	221	1			246
							895	4	382	5							
12	12431	X	7812	-0-	-4619	-0-	1728	1	4243	3	Y	263	390	1			119
							920	4	632	5							
01	12431	X	5753	-0-	-6678	-0-	1126	1	3191	3	Y	190	109	1			200
							584	4	643	5							
02	11228	X	8691	-0-	-2537	-0-	1326	1	5412	3	Y	294	338	1			156
							800	4	830	5							
*03	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	1466	1	6623	3	Y	364	356	1			164
							948	4	863	5							
*04	9450	X	8129	-0-	-1321	-0-	1196	1	5349	3	Y	213	271	1			106
							479	4	871	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4631	-0-	-649	-0-	804	1	2855	3	Y	340	622	1			63
							419	4	179	5							
12	6417	X	1202	-0-	-5215	-0-	254	1	625	3	Y	86	128	1			21
							135	4	93	5							
01	7316	X	1912	-0-	-5404	-0-	359	1	1019	3	Y	129	83	1			67
							187	4	205	5							
02	6608	X	3637	-0-	-2971	-0-	511	1	2147	3	Y	289	275	1			81
							313	4	348	5							
*03	7316	X	4976	-0-	-2340	-0-	680	1	3072	3	Y	349	309	1			121
							440	4	400	5							
*04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	855	1	3822	3	Y	325	361	1			85
							342	4	623	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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	9420	X	9349	-0-	-71	-0-	1636	1	5813	3	Y	619	504	1			115
							854	4	365	5							
12	9734	X	7813	-0-	-1921	-0-	1653	1	4077	3	Y	531	516	1			130
							877	4	622	5							
01	9734	X	4224	-0-	-5510	-0-	804	1	2279	3	Y	240	245	1			125
							418	4	459	5							
02	8736	X	5826	-0-	-2910	-0-	826	1	3485	3	Y	396	410	1			111
							508	4	571	5							
*03	9672	X	2464	-0-	-7208	-0-	336	1	1530	3	Y	162	217	1			56
							216	4	204	5							
*04	9360	X	7036	-0-	-2324	-0-	997	1	4460	3	Y	413	361	1			108
							399	4	726	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	318					Y	-0-	37	1			-0-
12	14B2	EXT	23	-0-	23	341	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
							3	4	2	5							
01	14B2	EXT	4	-0-	4	345	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					Y	-0-					-0-
*04	345	X	-0-	-0-	-345	-0-					Y	-0-					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

11	8220	X	6847	-0-	-1373	-0-	1259	1	4473	3	Y	161	139	1			118
							657	4	281	5							
12	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	1803	1	4398	3	Y	254	257	1			115
							964	4	632	5							
01	8308	X	3819	-0-	-4489	-0-	749	1	2122	3	Y	119	105	1			129
							389	4	428	5							
02	7504	X	5925	-0-	-1579	-0-	911	1	3719	3	Y	158	203	1			84
							550	4	571	5							
*03	8308	X	6485	-0-	-1823	-0-	933	1	4215	3	Y	168	176	1			76
							603	4	549	5							
*04	7830	X	7486	-0-	-344	-0-	1094	1	4894	3	Y	239	196	1			119
							438	4	797	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
							1	4	1	5							
02	T. A.		1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					-0-
*03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*04	200	X	200	-0-	-0-	-0-	30	1	136	3	Y	-0-					-0-
							12	4	22	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	6600	X	5214	-0-	-1386	-0-	918	1	3281	3	Y	293	412	1			54
							477	4	216	5							
12	6820	X	4533	-0-	-2287	-0-	960	1	2371	3	Y	299	280	1			73
							509	4	364	5							
01	5425	X	3194	-0-	-2231	-0-	608	1	1725	3	Y	180	159	1			94
							316	4	347	5							
02	4872	X	4568	-0-	-304	-0-	638	1	2757	3	Y	276	293	1			77
							398	4	471	5							
*03	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	682	1	3210	3	Y	335	296	1			116
							429	4	478	5							
*04	5220	X	4212	-0-	-1008	-0-	599	1	2677	3	Y	236	290	1			62
							240	4	436	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	8850	X	7188	-0-	-1662	-0-	1259	1	4526	3	Y	399	540	1			111
							652	4	312	5							
12	9145	X	6809	-0-	-2336	-0-	1465	1	3619	3	Y	357	342	1			126
							777	4	555	5							
01	8680	X	5242	-0-	-3438	-0-	998	1	2862	3	Y	245	314	1			57
							517	4	595	5							
02	6888	X	6714	-0-	-174	-0-	949	1	4101	3	Y	339	309	1			87
							591	4	700	5							
*03	7440	X	5476	-0-	-1964	-0-	755	1	3554	3	Y	148	188	1			47
							475	4	529	5							
*04	7200	X	4232	-0-	-2968	-0-	602	1	2769	3	Y	132	115	1			64
							242	4	474	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	3480	X	2801	-0-	-679	-0-	466	1	1677	3	Y	273	402	1			76
							242	4	116	5							
12	3596	X	2706	-0-	-890	-0-	557	1	1375	3	Y	244	234	1			86
							295	4	211	5							
01	3007	X	2353	-0-	-654	-0-	406	1	1169	3	Y	294	311	1			69
							210	4	245	5							
02	2688	X	1733	-0-	-955	-0-	228	1	983	3	Y	193	212	1			50
							142	4	168	5							
*03	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	269	1	1267	3	Y	247	218	1			79
							169	4	189	5							
*04	2790	X	304	-0-	-2486	-0-	38	1	174	3	Y	43	101	1			21
							15	4	30	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	3851	-0-	-1969	-0-	677	1	2435	3	Y	200	292	1			37
							351	4	168	5							
12	5642	X	4550	-0-	-1092	-0-	988	1	2440	3	Y	204	191	1			50
							524	4	374	5							
01	4309	X	1782	-0-	-2527	-0-	347	1	983	3	Y	67	82	1			35
							180	4	198	5							
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	662	1	2860	3	Y	240	208	1			67
							412	4	488	5							
*03	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	456	1	2149	3	Y	141	159	1			49
							287	4	320	5							
*04	4410	X	3821	-0-	-589	-0-	497	1	2263	3	Y	436	371	1			114
							200	4	381	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29460	X	10971	-0-	-18489	-0-	1880	1	6870	3	N	661	743	0	13	1	257
							969	4	525	5							
12	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					N	2	236	0	22	1	1
01	22971	X	20651	-0-	-2320	-0-	3758	1	11052	3	N	1322	1	0	1213	1	109
							1945	4	2442	5							
02	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	3650	1	15768	3	N	990	983	1			116
							2273	4	2691	5							
*03	24938	X	24938	-0-	-0-	-0-	3191	1	15970	3	N	969	1016	1			69
							1934	4	2777	5							
*04	19980	X	19637	-0-	-343	-0-	2768	1	12739	3	N	760	778	1			51
							1115	4	2179	5							

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	X	131	-0-	-0-	-0-	24	1	88	3	N	-0-	2	0			-0-
							12	4	7	5							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
01	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	2807	1	8242	3	N	1004	921	1			83
							1451	4	1822	5							
02	T. A.		22256	-0-	22256	22256	3153	1	13620	3	N	1085	1041	1			127
							1964	4	2325	5							
*03	T. A.		26651	-0-	26651	48907	3400	1	17018	3	N	1102	1150	1			79
							2061	4	2960	5							
04	T. A.		22760	-0-	22760	71667	3207	1	14757	3	N	890	909	1			60
							1292	4	2525	5							

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	4383	1	16016	3	N	1957	1971	0	30	1	761
							2258	4	1224	5							
12	12710	X	4316	-0-	-8394	-0-	963	1	2377	3	N	92	764	0	65	1	24
							510	4	365	5							
01	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	2574	1	7567	3	N	1031	24	0	946	1	85
							1332	4	1672	5							
02	25956	X	24988	-0-	-968	-0-	3565	1	15401	3	N	1066	1026	1			125
							2220	4	2629	5							
*03	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					N	967	1023	1			69
04	26040	X	17318	-0-	-8722	-0-	2452	1	11280	3	N	607	635	1			41
							988	4	1930	5							

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	3478	1	12585	3	N	1300	1170	0	15	1	505
							1800	4	902	5							
12	9827	X	3648	-0-	-6179	-0-	783	1	1935	3	N	198	608	0	43	1	52
							415	4	297	5							
01	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	3242	1	9458	3	N	969	51	0	890	1	80
							1678	4	2054	5							
02	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	4046	1	17482	3	N	964	931	1			113
							2520	4	2984	5							
*03	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	1152	1183	1			82
*04	25909	X	25909	-0-	-0-	-0-	3635	1	16725	3	N	1113	1120	1			75
							1464	4	2861	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26100	X	69	-0-	-26031	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
							7	4	2	5							
12	26970	X	29	-0-	-26941	-0-	6	1	15	3	N	3	2	0			1
							3	4	2	5							
01	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	3224	1	9462	3	N	1123	1	0	1030	1	93
							1665	4	2091	5							
02	T. A.		23040	-0-	23040	23040	3291	1	14217	3	N	959	939	1			113
							2050	4	2427	5							
*03	T. A.		19397	-0-	19397	42437	2514	1	12417	3	N	759	818	1			54
							1530	4	2101	5							
04	T. A.		17153	-0-	17153	59590	2369	1	10901	3	N	966	955	1			65
							955	4	1865	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	24	18	0			6
01	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	3145	1	9234	3	N	1695	6	0	1555	1	140
							1625	4	2041	5							
02	T. A.		27830	-0-	27830	27830	3878	1	16755	3	N	1746	1681	1			205
							2416	4	2860	5							
*03	T. A.		35115	-0-	35115	62945	4412	1	22084	3	N	1912	1981	1			136
							2675	4	3841	5							
04	T. A.		29479	-0-	29479	92424	4078	1	18764	3	N	1622	1649	1			109
							1643	4	3210	5							

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1710	-0-	-180	-0-	448	1	1059	3	Y	64	62	1			4
							133	4	70	9							
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	634	1	1441	3	Y	21	24	1			1
							236	4	23	9							
01	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	678	1	1474	3	Y	55	55	1			1
							208	4	61	9							
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	510	1	1261	3	Y	32	32	1			1
							44	4	35	9							
03	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	536	1	1160	3	Y	49	47	1			3
							105	4	54	9							
04	2340	X	1708	-0-	-632	-0-	468	1	1086	3	Y	39	40	1			2
							111	4	43	9							

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	8970	X	8028	-0-	-942	-0-	478	1	7532	3	Y	14	15	1			3
							3	4	15	9							
12	9114	X	7782	-0-	-1332	-0-	493	1	7248	3	Y	22	17	1			8
							17	4	24	9							
01	9083	X	8435	-0-	-648	-0-	531	1	7877	3	Y	23	20	1			11
							2	4	25	9							
02	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	449	1	6455	3	Y	26	24	1			13
							5	4	29	9							
03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	492	1	7819	3	Y	48	51	1			10
							10	4	53	9							
04	8160	X	7839	-0-	-321	-0-	480	1	7294	3	Y	56	45	1			21
							3	4	62	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4748	-0-	-802	-0-	732	1	3909	3	Y	81	82	1			24
							18	4	89	9							
12	5735	X	4373	-0-	-1362	-0-	669	1	3571	3	Y	97	85	1			36
							26	4	107	9							
01	5084	X	4784	-0-	-300	-0-	772	1	3892	3	Y	94	92	1			38
							17	4	103	9							
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	676	1	3301	3	Y	81	93	1			26
							35	4	89	9							
03	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	734	1	3527	3	Y	75	69	1			32
							10	4	83	9							
04	4740	X	4149	-0-	-591	-0-	738	1	3338	3	Y	58	72	1			18
							9	4	64	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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	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	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	1237	1	2921	3	Y	110	108	1			7
							367	4	121	9							
12	4154	X	3899	-0-	-255	-0-	1046	1	2380	3	Y	76	79	1			4
							389	4	84	9							
01	4154	X	3027	-0-	-1127	-0-	838	1	1820	3	Y	103	105	1			2
							256	4	113	9							
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	824	1	2041	3	Y	84	84	1			2
							72	4	92	9							
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1119	1	2421	3	Y	112	108	1			6
							218	4	123	9							
04	4650	X	4304	-0-	-346	-0-	1182	1	2746	3	Y	86	87	1			5
							281	4	95	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	692	1	3696	3	Y	76	73	1			22
							17	4	84	9							
12	4402	X	3203	-0-	-1199	-0-	491	1	2620	3	Y	66	64	1			24
							19	4	73	9							
01	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	691	1	3487	3	Y	72	67	1			29
							16	4	79	9							
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	455	1	2220	3	Y	37	54	1			12
							23	4	41	9							
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	558	1	2680	3	Y	47	39	1			20
							8	4	52	9							
04	4500	X	3266	-0-	-1234	-0-	574	1	2599	3	Y	77	73	1			24
							8	4	85	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	602	-0-	-5188	-0-	36	1	566	3	Y	-0-	25	1			-0-
12	5890	X	4404	-0-	-1486	-0-	278	1	4071	3	Y	42	27	1			15
							9	4	46	9							
01	5332	X	1522	-0-	-3810	-0-	96	1	1416	3	Y	9	20	1			4
							10	9									
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	125	1	1787	3	Y	10	9	1			5
							1	4	11	9							
03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	4260	X	2577	-0-	-1683	-0-	158	1	2396	3	Y	20	13	1			7
							1	4	22	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	4112	-0-	-3658	-0-	245	1	3720	3	Y	128	143	1			11
							6	4	141	9							
12	8029	X	2002	-0-	-6027	-0-	127	1	1799	3	Y	65	70	1			6
							4	4	72	9							
01	6665	X	5436	-0-	-1229	-0-	344	1	4853	3	Y	209	177	1			38
							9	4	230	9							
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	296	1	4595	3	Y	191	204	1			25
							8	4	210	9							
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	193	1	2974	3	Y	101	113	1			13
							3	4	111	9							
04	5250	X	1238	-0-	-4012	-0-	74	1	1088	3	Y	68	68	1			13
							1	4	75	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4635	-0-	-195	-0-	705	1	3764	3	Y	135	136	1			39
							17	4	149	9							
12	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	637	1	3399	3	Y	153	136	1			56
							25	4	168	9							
01	4619	X	4052	-0-	-567	-0-	641	1	3231	3	Y	151	147	1			60
							14	4	166	9							
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	551	1	2687	3	Y	133	150	1			43
							28	4	146	9							
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	665	1	3193	3	Y	147	127	1			63
							9	4	162	9							
04	4650	X	3925	-0-	-725	-0-	683	1	3090	3	Y	130	153	1			40
							9	4	143	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3681	-0-	-849	-0-	223	1	3387	3	Y	59	65	1			5
							6	4	65	9							
12	4185	X	2748	-0-	-1437	-0-	178	1	2517	3	Y	43	44	1			4
							6	4	47	9							
01	4185	X	3240	-0-	-945	-0-	211	1	2969	3	Y	50	45	1			9
							5	4	55	9							
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	176	1	2728	3	Y	50	52	1			7
							5	4	55	9							
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	159	1	2439	3	Y	47	48	1			6
							2	4	52	9							
04	3690	X	2482	-0-	-1208	-0-	153	1	2251	3	Y	68	61	1			13
							3	4	75	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	5640	X	4801	-0-	-839	-0-	731	1	3905	3	Y	134	140	1			39
							18	4	147	9							
12	5580	X	5118	-0-	-462	-0-	774	1	4132	3	Y	165	143	1			61
							30	4	182	9							
01	5456	X	5415	-0-	-41	-0-	860	1	4336	3	Y	182	170	1			73
							19	4	200	9							
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	748	1	3648	3	Y	146	172	1			47
							38	4	161	9							
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	842	1	4045	3	Y	161	139	1			69
							12	4	177	9							
04	5250	X	4503	-0-	-747	-0-	787	1	3560	3	Y	133	161	1			41
							10	4	146	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

11	6810	X	5831	-0-	-979	-0-	343	1	5400	3	Y	78	97	1			19
							2	4	86	9							
12	7037	X	5126	-0-	-1911	-0-	322	1	4722	3	Y	65	60	1			24
							10	4	72	9							
01	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	403	1	5996	3	Y	59	55	1			28
							2	4	65	9							
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	301	1	4316	3	Y	52	54	1			26
							3	4	57	9							
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	346	1	5502	3	Y	65	78	1			13
							7	4	72	9							
04	6270	X	5604	-0-	-666	-0-	341	1	5177	3	Y	76	61	1			28
							2	4	84	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

11	8370	X	7821	-0-	-549	-0-	460	1	6976	3	Y	340	358	1			30
							11	4	374	9							
12	8525	X	7586	-0-	-939	-0-	474	1	6701	3	Y	360	357	1			33
							15	4	396	9							
01	8525	X	7381	-0-	-1144	-0-	461	1	6496	3	Y	375	340	1			68
							11	4	413	9							
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	377	1	5850	3	Y	344	366	1			46
							10	4	378	9							
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	416	1	6400	3	Y	357	357	1			46
							7	4	393	9							
04	7830	X	6773	-0-	-1057	-0-	406	1	5982	3	Y	343	324	1			65
							8	4	377	9							

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

11	7050	X	5176	-0-	-1874	-0-	305	1	4630	3	Y	212	235	1			19
							8	4	233	9							
12	7037	X	6284	-0-	-753	-0-	394	1	5558	3	Y	291	283	1			27
							12	4	320	9							
01	6820	X	6088	-0-	-732	-0-	380	1	5354	3	Y	314	284	1			57
							9	4	345	9							
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	342	1	5303	3	Y	307	323	1			41
							9	4	338	9							
03	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	377	1	5802	3	Y	300	302	1			39
							6	4	330	9							
*04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	413	1	6084	3	Y	157	166	1			30
							8	4	173	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 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	10140	X	9822	-0-	-318	-0-	579	1	8785	3	Y	404	435	1			36
							14	4	444	9							
12	11098	X	9102	-0-	-1996	-0-	573	1	8093	3	Y	380	381	1			35
							18	4	418	9							
01	11098	X	8214	-0-	-2884	-0-	520	1	7330	3	Y	319	296	1			58
							13	4	351	9							
02	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	420	1	6507	3	Y	311	328	1			41
							11	4	342	9							
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	389	1	5977	3	Y	232	243	1			30
							6	4	255	9							
04	9810	X	1994	-0-	-7816	-0-	125	1	1831	3	Y	33	57	1			6
							2	4	36	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	10050	X	8970	-0-	-1080	-0-	526	1	8297	3	Y	130	167	1			31
							4	4	143	9							
12	11284	X	8191	-0-	-3093	-0-	512	1	7521	3	Y	128	113	1			46
							17	4	141	9							
01	11284	X	10201	-0-	-1083	-0-	632	1	9388	3	Y	162	131	1			77
							3	4	178	9							
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	505	1	7259	3	Y	108	130	1			55
							6	4	119	9							
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	544	1	8642	3	Y	103	137	1			21
							11	4	113	9							
04	9870	X	8158	-0-	-1712	-0-	497	1	7548	3	Y	100	84	1			37
							3	4	110	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	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	437	1	2263	3	Y	272	262	1			41
							35	4	299	9							
12	3007	X	1488	-0-	-1519	-0-	196	1	1095	3	Y	159	180	1			20
							22	4	175	9							
01	3162	X	416	-0-	-2746	-0-	51	1	291	3	Y	47	62	1			5
							22	4	52	9							
02	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	146	1	933	3	Y	217	189	1			33
							71	4	239	9							
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	442	1	2593	3	Y	312	303	1			42
							110	4	343	9							
04	3030	X	1622	-0-	-1408	-0-	224	1	1217	3	Y	127	152	1			17
							41	4	140	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6034	-0-	-626	-0-	926	1	4949	3	Y	124	138	1			36
							23	4	136	9							
12	6882	X	5384	-0-	-1498	-0-	820	1	4378	3	Y	140	124	1			52
							32	4	154	9							
01	6758	X	4727	-0-	-2031	-0-	764	1	3849	3	Y	88	105	1			35
							17	4	97	9							
02	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	863	1	4211	3	Y	106	107	1			34
							44	4	117	9							
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	930	1	4469	3	Y	112	98	1			48
							13	4	123	9							
04	6030	X	5664	-0-	-366	-0-	1002	1	4535	3	Y	104	120	1			32
							13	4	114	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	371	1	5846	3	Y	60	75	1			14
							3	4	66	9							
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	339	1	4980	3	Y	69	58	1			25
							12	4	76	9							
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	405	1	6008	3	Y	103	79	1			49
							1	4	113	9							
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	291	1	4174	3	Y	75	86	1			38
							3	4	83	9							
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	290	1	4611	3	Y	86	107	1			17
							6	4	95	9							
04	6330	X	5082	-0-	-1248	-0-	309	1	4693	3	Y	71	62	1			26
							2	4	78	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	9	38	1			1
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	381	1	2129	3	Y	283	248	1			36
							41	4	311	9							
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	390	1	2282	3	Y	272	280	1			28
							176	4	299	9							
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	183	1	1173	3	Y	128	137	1			19
							90	4	141	9							
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	208	1	1220	3	Y	229	217	1			31
							52	4	252	9							
*04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	401	1	2181	3	Y	381	360	1			52
							73	4	419	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

11	180	X	180	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	Y	26	26	1			4
							2	4	29	9							
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	186	X	124	-0-	-62	-0-	15	1	88	3	Y	13	12	1			1
							7	4	14	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	116	-0-	-64	-0-	17	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

11	8400	X	7848	-0-	-552	-0-	470	1	7136	3	Y	209	232	1			19
							12	4	230	9							
12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	587	1	8286	3	Y	254	250	1			23
							18	4	279	9							
01	9362	X	8654	-0-	-708	-0-	551	1	7779	3	Y	282	254	1			51
							14	4	310	9							
02	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	431	1	6683	3	Y	251	269	1			33
							11	4	276	9							
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	506	1	7776	3	Y	302	296	1			39
							8	4	332	9							
04	8880	X	7970	-0-	-910	-0-	487	1	7168	3	Y	278	264	1			53
							9	4	306	9							

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	227	1	3018	3	Y	145	88	1			124
							18	4	160	9							
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	208	1	2833	3	Y	114	117	1			121
							2	4	125	9							
01	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	185	1	2919	3	Y	126	101	1			146
							139	9									
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	180	1	2697	3	Y	114	132	1			128
							125	9									
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	235	1	2934	3	Y	136	110	1			154
							150	9									
04	3420	X	3132	-0-	-288	-0-	220	1	2801	3	Y	101	165	1			90
							111	9									

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25140	X	22151	-0-	-2989	-0-	1267	1	19245	3	Y	1461	1552	1			130
							32	4	1607	9							
12	25110	X	22699	-0-	-2411	-0-	1395	1	19688	3	Y	1430	1428	1			132
							43	4	1573	9							
01	25110	X	22770	-0-	-2340	-0-	1393	1	19642	3	Y	1545	1398	1			279
							35	4	1700	9							
02	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	1183	1	18343	3	Y	1486	1568	1			197
							31	4	1635	9							
03	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	1275	1	19610	3	Y	1598	1590	1			205
							21	4	1758	9							
04	22140	X	21102	-0-	-1038	-0-	1236	1	18204	3	Y	1488	1410	1			283
							25	4	1637	9							

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	13620	X	11715	-0-	-1905	-0-	688	1	10837	3	Y	168	170	1			40
							5	4	185	9							
12	13082	X	10933	-0-	-2149	-0-	685	1	10052	3	Y	157	140	1			57
							23	4	173	9							
01	12648	X	11609	-0-	-1039	-0-	722	1	10729	3	Y	141	131	1			67
							3	4	155	9							
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	627	1	9013	3	Y	120	126	1			61
							7	4	132	9							
03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	664	1	10546	3	Y	111	150	1			22
							13	4	122	9							
04	11730	X	10532	-0-	-1198	-0-	642	1	9754	3	Y	120	98	1			44
							4	4	132	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	26550	X	22600	-0-	-3950	-0-	1300	1	19729	3	Y	1399	1498	1			124
							32	4	1539	9							
12	26288	X	25686	-0-	-602	-0-	1587	1	22411	3	Y	1490	1477	1			137
							49	4	1639	9							
01	24769	X	23699	-0-	-1070	-0-	1460	1	20597	3	Y	1459	1333	1			263
							37	4	1605	9							
02	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	1337	1	20729	3	Y	1475	1543	1			195
							35	4	1623	9							
03	24478	X	24478	-0-	-0-	-0-	1402	1	21570	3	Y	1348	1370	1			173
							23	4	1483	9							
04	24870	X	22957	-0-	-1913	-0-	1366	1	20119	3	Y	1314	1237	1			250
							27	4	1445	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	11520	X	9555	-0-	-1965	-0-	562	1	8864	3	Y	113	114	1			27
							5	4	124	9							
12	11904	X	9686	-0-	-2218	-0-	610	1	8956	3	Y	91	85	1			33
							20	4	100	9							
01	11904	X	10330	-0-	-1574	-0-	646	1	9590	3	Y	84	77	1			40
							2	4	92	9							
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	545	1	7833	3	Y	81	80	1			41
							6	4	89	9							
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	572	1	9078	3	Y	89	112	1			18
							11	4	98	9							
04	9990	X	9113	-0-	-877	-0-	556	1	8448	3	Y	95	78	1			35
							4	4	105	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	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	367	1	1900	3	Y	194	191	1			29
							29	4	213	9							
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	25	51	1			3
01	1829	X	324	-0-	-1505	-0-	42	1	247	3	Y	14	16	1			1
							20	4	15	9							
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	307	1	1971	3	Y	193	165	1			29
							151	4	212	9							
03	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	150	1	877	3	Y	101	116	1			14
							37	4	111	9							
04	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	334	1	1817	3	Y	177	167	1			24
							62	4	195	9							

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	189	1	2518	3	Y	147	115	1			126
							15	4	162	9							
12	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	183	1	2489	3	Y	143	119	1			150
							2	4	157	9							
01	3937	X	2948	-0-	-989	-0-	168	1	2650	3	Y	118	125	1			143
							130	9									
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	156	1	2337	3	Y	103	129	1			117
							113	9									
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	210	1	2623	3	Y	131	101	1			147
							144	9									
04	2880	X	2584	-0-	-296	-0-	179	1	2282	3	Y	112	160	1			99
							123	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	12390	X	10891	-0-	-1499	-0-	640	1	9714	3	Y	474	493	1			42
							16	4	521	9							
12	12524	X	10641	-0-	-1883	-0-	667	1	9422	3	Y	483	481	1			44
							21	4	531	9							
01	12524	X	10441	-0-	-2083	-0-	662	1	9338	3	Y	385	360	1			69
							17	4	424	9							
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	536	1	8314	3	Y	322	348	1			43
							14	4	354	9							
03	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	598	1	9201	3	Y	410	400	1			53
							10	4	451	9							
04	10890	X	9872	-0-	-1018	-0-	595	1	8768	3	Y	452	419	1			86
							12	4	497	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	11940	X	11346	-0-	-594	-0-	666	1	10114	3	Y	499	513	1			44
							17	4	549	9							
12	12338	X	10494	-0-	-1844	-0-	661	1	9333	3	Y	436	440	1			40
							20	4	480	9							
01	12338	X	10578	-0-	-1760	-0-	668	1	9418	3	Y	432	394	1			78
							17	4	475	9							
02	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	542	1	8405	3	Y	459	476	1			61
							14	4	505	9							
03	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	584	1	8989	3	Y	453	456	1			58
							10	4	498	9							
04	11340	X	9760	-0-	-1580	-0-	587	1	8652	3	Y	463	433	1			88
							12	4	509	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	12780	X	10603	-0-	-2177	-0-	639	1	9693	3	Y	233	236	1			21
							15	4	256	9							
12	11749	X	10847	-0-	-902	-0-	696	1	9830	3	Y	272	268	1			25
							22	4	299	9							
01	11563	X	10381	-0-	-1182	-0-	666	1	9392	3	Y	278	253	1			50
							17	4	306	9							
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	518	1	8020	3	Y	143	174	1			19
							13	4	157	9							
03	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	584	1	8993	3	Y	148	148	1			19
							10	4	163	9							
04	10260	X	9802	-0-	-458	-0-	603	1	8884	3	Y	275	242	1			52
							12	4	303	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	5576	-0-	-6214	-0-	327	1	5153	3	Y	85	89	1			20
							2	4	94	9							
12	11439	X	7035	-0-	-4404	-0-	442	1	6490	3	Y	80	71	1			29
							15	4	88	9							
01	11439	X	6603	-0-	-4836	-0-	413	1	6133	3	Y	50	55	1			24
							2	4	55	9							
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	528	1	7587	3	Y	71	59	1			36
							6	4	78	9							
03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	847	1	13439	3	Y	108	122	1			22
							16	4	119	9							
*04	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	689	1	10470	3	Y	129	104	1			47
							5	4	142	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	12390	X	11258	-0-	-1132	-0-	1660	1	8589	3	Y	796	785	1			120
							133	4	876	9							
12	12679	X	11489	-0-	-1190	-0-	1584	1	8856	3	Y	795	813	1			102
							174	4	875	9							
01	12679	X	10277	-0-	-2402	-0-	1313	1	7669	3	Y	640	677	1			65
							591	4	704	9							
02	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	1121	1	7184	3	Y	626	596	1			95
							550	4	689	9							
03	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	1457	1	8532	3	Y	599	613	1			81
							363	4	659	9							
04	11250	X	10272	-0-	-978	-0-	1458	1	7931	3	Y	560	565	1			76
							267	4	616	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	11100	X	10813	-0-	-287	-0-	1647	1	8525	3	Y	463	460	1			70
							132	4	509	9							
12	11563	X	10669	-0-	-894	-0-	1516	1	8471	3	Y	469	479	1			60
							166	4	516	9							
01	11563	X	9388	-0-	-2175	-0-	1224	1	7148	3	Y	423	440	1			43
							551	4	465	9							
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	977	1	6261	3	Y	340	332	1			51
							479	4	374	9							
03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1183	1	6929	3	Y	360	362	1			49
							295	4	396	9							
04	10800	X	8577	-0-	-2223	-0-	1235	1	6717	3	Y	363	363	1			49
							226	4	399	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

11	8880	X	8134	-0-	-746	-0-	1214	1	6286	3	Y	488	477	1			73
							97	4	537	9							
12	9176	X	8350	-0-	-826	-0-	1159	1	6477	3	Y	534	539	1			68
							127	4	587	9							
01	9176	X	5947	-0-	-3229	-0-	768	1	4484	3	Y	317	353	1			32
							346	4	349	9							
02	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	783	1	5019	3	Y	300	287	1			45
							384	4	330	9							
03	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	881	1	5160	3	Y	295	300	1			40
							220	4	325	9							
04	8130	X	6273	-0-	-1857	-0-	894	1	4861	3	Y	322	318	1			44
							164	4	354	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

11	13140	X	6119	-0-	-7021	-0-	900	1	4660	3	Y	443	426	1			67
							72	4	487	9							
12	13082	X	10543	-0-	-2539	-0-	1457	1	8143	3	Y	712	688	1			91
							160	4	783	9							
01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	1623	1	9482	3	Y	844	849	1			86
							731	4	928	9							
02	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	1225	1	7856	3	Y	754	726	1			114
							602	4	829	9							
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	1405	1	8231	3	Y	685	706	1			93
							351	4	754	9							
04	12360	X	7552	-0-	-4808	-0-	1065	1	5791	3	Y	455	486	1			62
							195	4	501	9							

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 42030

11	45962	X	3932	-0-	-42030	-0-	627	1	3249	3	N	5	4	1			1
							50	4	6	9							
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	906	1	5063	3	N	14	13	1			2
							99	4	15	9							
01	45570	X	1898	-0-	-43672	-0-	260	1	1520	3	N	-0-	2	1			-0-
							118	4									
02	13377	X	3859	-0-	-9518	-0-	488	1	3131	3	N	-0-					-0-
							240	4									
*03	13671	X	1322	-0-	-12349	-0-	186	1	1090	3	N	-0-					-0-
							46	4									
04	5880	X	1935	-0-	-3945	-0-	292	1	1589	3	N	-0-					-0-
							54	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
11	DELQ PR		1102	-0-	1102	1102	176	1	912	3	N	-0-					-0-
							14	4									
12	1297	X	195	-0-	-1102	-0-	29	1	163	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	537	X	537	-0-	-0-	-0-	74	1	430	3	N	-0-					-0-
							33	4									
02	10003	X	1373	-0-	-8630	-0-	174	1	1114	3	N	-0-					-0-
							85	4									
*03	6200	X	1249	-0-	-4951	-0-	176	1	1030	3	N	-0-					-0-
							43	4									
*04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	169	1	919	3	N	-0-					-0-
							31	4									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

11	2400	X	2044	-0-	-356	-0-	1625	2	419	9	N	381	376	1			370
12	2480	X	2419	-0-	-61	-0-	2031	2	388	9	N	353	375	1			348
01	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	1870	2	278	9	N	253	375	1			226
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	1602	2	441	9	N	401	191	1			436
03	2418	X	1941	-0-	-477	-0-	1556	2	385	9	N	350	571	1			215
04	2340	X	2152	-0-	-188	-0-	1992	2	160	9	N	145					360

WILEY LEASE CO., LTD. 923491
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-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

11	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	210	1	2347	3	Y	371	428	1			164
							408	9									
12	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	213	1	2390	3	Y	397	416	1			145
							437	9									
01	3038	X	2757	-0-	-281	-0-	191	1	2162	3	Y	367	353	1			159
							404	9									
02	2772	X	2281	-0-	-491	-0-	127	1	1887	3	Y	243	240	1			162
							267	9									
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	166	1	2289	3	Y	355	403	1			114
							391	9									
04	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	171	1	2151	3	Y	276	231	1			159
							304	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	125	1	1404	3	Y	323	324	1			141
							355	9									
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	126	1	1418	3	Y	343	362	1			122
							377	9									
01	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	92	1	1047	3	Y	226	237	1			111
							249	9									
02	1764	N	1302	-0-	-462	-0-	68	1	1002	3	Y	211	206	1			116
							232	9									
03	1922	N	1682	-0-	-240	-0-	92	1	1268	3	Y	293	303	1			106
							322	9									
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1129	3	Y	221	200	1			127
							243	9									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

11	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	129	1	1441	3	Y	149	177	1			62
							164	9									
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	129	1	1448	3	Y	158	163	1			57
							174	9									
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	119	1	1347	3	Y	177	162	1			72
							195	9									
02	1624	N	1293	-0-	-331	-0-	76	1	1125	3	Y	84	103	1			53
							92	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	110	1	1514	3	Y	168	166	1			55
							185	9									
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	104	1	1312	3	Y	132	113	1			74
							145	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

11	2970	X	2455	-0-	-515	-0-	195	1	2184	3	Y	69	67	1			42
							76	9									
12	2883	X	2591	-0-	-292	-0-	204	1	2292	3	Y	86	66	1			62
							95	9									
01	2728	X	2527	-0-	-201	-0-	196	1	2218	3	Y	103	116	1			49
							113	9									
02	2464	X	2116	-0-	-348	-0-	128	1	1900	3	Y	80	73	1			56
							88	9									
03	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	163	1	2240	3	Y	98	120	1			34
							108	9									
04	2520	X	2357	-0-	-163	-0-	166	1	2096	3	Y	86	83	1			37
							95	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

11	4260	X	2469	-0-	-1791	-0-	193	1	2160	3	Y	105	154	1			105
							116	9									
12	4402	X	2368	-0-	-2034	-0-	184	1	2066	3	Y	107	68	1			144
							118	9									
01	4402	X	1875	-0-	-2527	-0-	144	1	1629	3	Y	93	141	1			96
							102	9									
02	4872	X	2944	-0-	-1928	-0-	175	1	2600	3	Y	154	138	1			112
							169	9									
03	5084	X	3721	-0-	-1363	-0-	240	1	3298	3	Y	166	170	1			108
							183	9									
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	221	1	2789	3	Y	134	83	1			159
							147	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3300	X	2953	-0-	-347	-0-	224	1	2514	3	Y	195	226	1			177
							215	9									
12	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	223	1	2498	3	Y	196	119	1			254
							216	9									
01	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	205	1	2326	3	Y	186	238	1			202
							205	9									
02	2772	X	2272	-0-	-500	-0-	135	1	1998	3	Y	126	194	1			134
							139	9									
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	197	1	2718	3	Y	209	209	1			134
							230	9									
04	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	192	1	2423	3	Y	180	103	1			211
							198	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	5490	X	3575	-0-	-1915	-0-	287	1	3212	3	Y	69	60	1			37
							76	9									
12	5301	X	3454	-0-	-1847	-0-	278	1	3111	3	Y	59	58	1			38
							65	9									
01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	435	1	4934	3	Y	115	104	1			49
							127	9									
02	3668	X	3566	-0-	-102	-0-	220	1	3261	3	Y	77	78	1			48
							85	9									
03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	270	1	3722	3	Y	71	97	1			22
							78	9									
04	5070	X	3321	-0-	-1749	-0-	240	1	3025	3	Y	51	51	1			22
							56	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	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	209	1	2342	3	Y	81	73	1			46
							89	9									
12	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	205	1	2302	3	Y	89	77	1			58
							98	9									
01	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	203	1	2299	3	Y	87	103	1			42
							96	9									
02	2464	X	2142	-0-	-322	-0-	130	1	1934	3	Y	71	62	1			51
							78	9									
03	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	166	1	2283	3	Y	84	106	1			29
							92	9									
04	2640	X	2361	-0-	-279	-0-	167	1	2108	3	Y	78	74	1			33
							86	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3923	-0-	-637	-0-	312	1	3499	3	Y	102	90	1			59
							112	9									
12	4464	X	3982	-0-	-482	-0-	316	1	3545	3	Y	110	97	1			72
							121	9									
01	4216	X	3904	-0-	-312	-0-	306	1	3477	3	Y	110	128	1			54
							121	9									
02	3752	X	3214	-0-	-538	-0-	197	1	2919	3	Y	89	81	1			62
							98	9									
03	4061	X	3883	-0-	-178	-0-	255	1	3516	3	Y	102	127	1			37
							112	9									
04	3930	X	3636	-0-	-294	-0-	260	1	3273	3	Y	94	91	1			40
							103	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	237	1	2651	3	Y	90	82	1			50
							99	9									
12	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	238	1	2669	3	Y	98	82	1			66
							108	9									
01	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	221	1	2512	3	Y	92	113	1			45
							101	9									
02	3052	X	2393	-0-	-659	-0-	145	1	2156	3	Y	84	73	1			56
							92	9									
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	186	1	2565	3	Y	90	115	1			31
							99	9									
04	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	189	1	2387	3	Y	82	78	1			35
							90	9									

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17190		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190		N	NO RPT			-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-		-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-		-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	268	-0-	-182	-0-	211	1	57	3	N	-0-			-0-
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	279	1	6	3	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.	385	-0-	385	385	296	1	89	3	N	-0-			-0-
04	T. A.	392	-0-	392	777	266	1	126	3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	570 N	453	-0-	-117	-0-	356	1	97	3	N	-0-			-0-
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	813	1	16	3	N	-0-			-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-			-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	705	1	213	3	N	-0-			-0-
*04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	687	1	324	3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

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

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

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

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

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	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	18	1	885	2	N	-0-					-0-
02	672 N	518	-0-	-154	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	868 N	508	-0-	-360	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	870 N	656	-0-	-214	-0-	656	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

11	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2207	-0-	-33	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2272	-0-	-98	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	3			N	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	983	-0-	-127	-0-	983	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	2040	-0-	2040	2040	80	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2040	-0-	2040	4080	80	1	1960	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4080					N	NO RPT					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	N	-0-					-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	3	N	-0-					-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	80	1	589	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	396 N	396	-0-	-0-	-0-	80	1	316	3	N	-0-					-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	3	N	-0-					-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	80	1	341	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	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			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	1080 N	857	-0-	-223	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	868	-0-	-279	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	868	-0-	-248	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	784	-0-	-252	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	2			N	-0-					-0-
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	700	N	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	710	-0-	-2173	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	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	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	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 (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	837	N	615	-0-	-222	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	806	N	550	-0-	-256	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	588	N	388	-0-	-200	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	540	N	278	-0-	-262	-0-	278	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

11	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

11	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. //CONT.// 664142
POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

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

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

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

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

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

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

11	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4568	3	36	9	Y	33	30	1			18
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4109	3	28	9	Y	25	28	1			15
01	DLQ G-10	6449	-0-	6449	6449	6392	3	57	9	Y	52	33	1			34
02	DLQ G-10	1851	-0-	1851	8300	1839	3	12	9	Y	11	36	1			9
03	DLQ G-10	6282	-0-	6282	14582	6232	3	50	9	Y	45					54
*04	DLQ G-10	5007	-0-	5007	19589	4974	3	33	9	Y	30	53	1			31

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

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

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	67	-0-	67	121	67	3			Y	-0-					-0-
12	121 X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					-0-
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	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	9270 X	8224	-0-	-1046	-0-	8207	3	17	9	Y	15	13	1			8
12	9579 X	8198	-0-	-1381	-0-	8185	3	13	9	Y	12	13	1			7
01	DLQ G-10	8765	-0-	8765	8765	8745	3	20	9	Y	18	13	1			12
02	DLQ G-10	7826	-0-	7826	16591	7813	3	13	9	Y	12	14	1			10
03	DLQ G-10	8462	-0-	8462	25053	8445	3	17	9	Y	15					25
*04	DLQ G-10	8834	-0-	8834	33887	8820	3	14	9	Y	13	25	1			13

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	14	7	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	18	4	3			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	4	-0-	4	22	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	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5012	3	18	9	Y	16	15	1			8
12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4697	3	14	9	Y	13	13	1			8
01	DLQ G-10	4981	-0-	4981	4981	4961	3	20	9	Y	18	14	1			12
02	DLQ G-10	3108	-0-	3108	8089	3099	3	9	9	Y	8	13	1			7
03	DLQ G-10	1636	-0-	1636	9725	1630	3	6	9	Y	5					12
*04	DLQ G-10	1691	-0-	1691	11416	1685	3	6	9	Y	5	12	1			5

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	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	46	-0-	46	48	46	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1	-0-	1	49	1	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	1	-0-	1	50	1	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	8580	3	66	9	Y	60	46	1			31
12	8773 X	7892	-0-	-881	-0-	7840	3	52	9	Y	47	50	1			28
01	DLQ G-10	7915	-0-	7915	7915	7847	3	68	9	Y	62	49	1			41
02	DLQ G-10	7043	-0-	7043	14958	6998	3	45	9	Y	41	47	1			35
03	DLQ G-10	7793	-0-	7793	22751	7732	3	61	9	Y	55					90
*04	DLQ G-10	7253	-0-	7253	30004	7206	3	47	9	Y	43	89	1			44

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	12	7	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	20	2	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750 X	3309	-0-	-441	-0-	3289	3	20	9	Y	18	15	1			10
12	3875 X	3303	-0-	-572	-0-	3286	3	17	9	Y	15	16	1			9
01	DLQ G-10	3474	-0-	3474	3474	3451	3	23	9	Y	21	16	1			14
02	DLQ G-10	3142	-0-	3142	6616	3127	3	15	9	Y	14	16	1			12
03	DLQ G-10	3411	-0-	3411	10027	3390	3	21	9	Y	19					31
*04	DLQ G-10	3348	-0-	3348	13375	3330	3	18	9	Y	16	31	1			16

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	10	-0-	10	14	10	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	10	24	10	3			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	9	-0-	9	33	9	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	11	-0-	11	33	11	3			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	12	-0-	12	45	12	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360 X	8582	-0-	-778	-0-	8530	3	52	9	Y	47	42	1			25
12	9672 X	8339	-0-	-1333	-0-	8296	3	43	9	Y	39	41	1			23
01	DLQ G-10	8843	-0-	8843	8843	8784	3	59	9	Y	54	42	1			35
02	DLQ G-10	7864	-0-	7864	16707	7824	3	40	9	Y	36	40	1			31
03	DLQ G-10	8537	-0-	8537	25244	8484	3	53	9	Y	48					79
*04	DLQ G-10	8834	-0-	8834	34078	8791	3	43	9	Y	39	78	1			40

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	16	8	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	7	-0-	7	23	7	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	10	-0-	10	33	10	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	16	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	18	2	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	6	20	6	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	24	4	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	3	-0-	3	17	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - P/A 01/31/17

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

11	600 N	356	-0-	-244	-0-	356	3		N	-0-			-0-
12	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3		N	-0-			-0-
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3		N	-0-			-0-
02	336 N	236	-0-	-100	-0-	236	3		N	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
*04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
12	837 N	202	-0-	-635	-0-	202	3		N	-0-			-0-
01	527 N	264	-0-	-263	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
*04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNG OPERATING, LLC 797970
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

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	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-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

11	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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

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-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

11	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7718	3	54	9	Y	49					53
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					53
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4017	3	45	9	Y	41	77	1			17
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	3	19	9	Y	17					34
03	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2906	3	30	9	Y	27					61
04	3000 X	2536	-0-	-464	-0-	2508	3	28	9	Y	25	67	1			19

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	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9225	3	65	9	Y	59					83
12	5611	X	3486	-0-	-2125	-0-	3486	3			Y	-0-					83
01	5611	X	4985	-0-	-626	-0-	4930	3	55	9	Y	50	109	1			24
02	5236	X	4836	-0-	-400	-0-	4804	3	32	9	Y	29					53
03	6820	X	5467	-0-	-1353	-0-	5412	3	55	9	Y	50					103
04	6600	X	4583	-0-	-2017	-0-	4533	3	50	9	Y	45	115	1			33

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	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	4653	-0-	-927	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
02	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	5012	-0-	-448	-0-	5012	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	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6279	-0-	-913	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
01	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6354	-0-	-142	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6460	-0-	-1445	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6159	-0-	-1491	-0-	6159	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	1500	X	1423	-0-	-77	-0-	1383	3	40	9	Y	36	62	1			12
12	1333	X	1004	-0-	-329	-0-	989	3	15	9	Y	14	25	1			1
01	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1237	3	32	9	Y	29	24	1			6
02	1316	N	1140	-0-	-176	-0-	1110	3	30	9	Y	27	21	1			12
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1252	3	33	9	Y	30	37	1			5
04	1230	N	948	-0-	-282	-0-	924	3	24	9	Y	22	22	1			5

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	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3512	3	63	9	Y	57	48	1			28
12	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	2754	3	40	9	Y	36	63	1			1
01	3844	X	3006	-0-	-838	-0-	2940	3	66	9	Y	60	48	1			13
02	3472	X	2455	-0-	-1017	-0-	2389	3	66	9	Y	60	46	1			27
03	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	3466	3	73	9	Y	66	82	1			11
04	3570	X	2290	-0-	-1280	-0-	2232	3	58	9	Y	53	53	1			11

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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	7920	X	7401	-0-	-519	-0-	7360	3	41	9	Y	37	29	1			18
12	7719	X	6422	-0-	-1297	-0-	6398	3	24	9	Y	22	39	1			1
01	7781	X	7384	-0-	-397	-0-	7340	3	44	9	Y	40	32	1			9
02	7028	X	6461	-0-	-567	-0-	6417	3	44	9	Y	40	31	1			18
03	7781	X	6794	-0-	-987	-0-	6744	3	50	9	Y	45	56	1			7
04	7410	X	5235	-0-	-2175	-0-	5204	3	31	9	Y	28	30	1			5

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

11	3030	X	1603	-0-	-1427	-0-	1584	3	19	9	Y	17	15	1			8
12	3131	X	1389	-0-	-1742	-0-	1378	3	11	9	Y	10	18	1			-0-
01	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	2216	3	24	9	Y	22	17	1			5
02	2744	X	2088	-0-	-656	-0-	2067	3	21	9	Y	19	15	1			9
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3048	3	24	9	Y	22	27	1			4
*04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2519	3	23	9	Y	21	19	1			6

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	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4705	3	31	9	Y	28	24	1			14
12	4030	X	4007	-0-	-23	-0-	3990	3	17	9	Y	15	28	1			1
01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5010	3	36	9	Y	33	27	1			7
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4057	3	34	9	Y	31	24	1			14
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4931	3	39	9	Y	35	43	1			6
04	4200	X	3789	-0-	-411	-0-	3759	3	30	9	Y	27	28	1			5

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3854	3	24	9	Y	22	19	1			11
12	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	3446	3	11	9	Y	10	21	1			-0-
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4093	3	28	9	Y	25	20	1			5
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3366	3	25	9	Y	23	18	1			10
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3774	3	29	9	Y	26	32	1			4
04	3570	X	3326	-0-	-244	-0-	3304	3	22	9	Y	20	20	1			4

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	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	3			Y	-0-					-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	3600	X	3370	-0-	-230	-0-	3326	3	44	9	Y	40	33	1			20
12	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	2778	3	28	9	Y	25	44	1			1
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3923	3	47	9	Y	43	34	1			10
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3431	3	46	9	Y	42	33	1			19
03	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4477	3	54	9	Y	49	60	1			8
04	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3406	3	37	9	Y	34	35	1			7

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4465	3	24	9	Y	22	16	1			11
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4093	3	11	9	Y	10	21	1			-0-
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6137	3	28	9	Y	25	20	1			5
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6528	3	25	9	Y	23	18	1			10
03	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8195	3	29	9	Y	26	32	1			4
*04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4843	3	23	9	Y	21	21	1			4

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

11	1020	X	495	-0-	-525	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	992	X	467	-0-	-525	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
01	992	X	601	-0-	-391	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
*04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	880	3	17	9	Y	15	6	1			9

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	866	3	14	9	Y	13	12	1			7
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	921	3	18	9	Y	16	23	1			-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	3	11	9	Y	10	4	1			6
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2581	3	36	9	Y	33	20	1			19
*03	3100	N	5421	-0-	2321	2321	5366	3	55	9	Y	50	61	1			8
*04	3000	N	4099	-0-	1099	3420	4016	3	83	9	Y	75	58	1			25

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7148	3	72	9	Y	65	54	1			32
12	6851	X	5359	-0-	-1492	-0-	5314	3	45	9	Y	41	72	1			1
01	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7220	3	84	9	Y	76	61	1			16
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5996	3	68	9	Y	62	54	1			24
03	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6838	3	88	9	Y	80	91	1			13
04	6330	X	5368	-0-	-962	-0-	5302	3	66	9	Y	60	61	1			12

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	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3784	3	21	9	Y	19	16	1			9
12	3565 X	2952	-0-	-613	-0-	2942	3	10	9	Y	9	18	1			-0-
01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4258	3	24	9	Y	22	17	1			5
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3798	3	22	9	Y	20	16	1			9
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4193	3	24	9	Y	22	28	1			3
04	3300 X	3160	-0-	-140	-0-	3139	3	21	9	Y	19	18	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
01	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

11	3330 X	2515	-0-	-815	-0-	2496	3	19	9	Y	17	15	1			9
12	3441 X	2655	-0-	-786	-0-	2646	3	9	9	Y	8	17	1			-0-
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3694	3	22	9	Y	20	16	1			4
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3145	3	21	9	Y	19	15	1			8
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3521	3	23	9	Y	21	26	1			3
04	3570 X	2604	-0-	-966	-0-	2585	3	19	9	Y	17	17	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

11	11220 X	10324	-0-	-896	-0-	10234	3	90	9	Y	82	73	1			41
12	11315 X	1076	-0-	-10239	-0-	1032	3	44	9	Y	40	79	1			2
01	9424 X	8279	-0-	-1145	-0-	8179	3	100	9	Y	91	76	1			17
02	8512 X	8367	-0-	-145	-0-	8271	3	96	9	Y	87	65	1			39
03	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	10934	3	111	9	Y	101	124	1			16
04	9120 X	8048	-0-	-1072	-0-	7964	3	84	9	Y	76	76	1			16

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	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	7225	3	39	9	Y	35	30	1			17
12	5766 X	4116	-0-	-1650	-0-	4091	3	25	9	Y	23	39	1			1
01	6634 X	6455	-0-	-179	-0-	6410	3	45	9	Y	41	33	1			9
02	6776 X	5899	-0-	-877	-0-	5858	3	41	9	Y	37	29	1			17
*03	7502 X	5361	-0-	-2141	-0-	5314	3	47	9	Y	43	53	1			7
04	7260 X	3808	-0-	-3452	-0-	3740	3	68	9	Y	62	55	1			14

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	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4470	3	52	9	Y	47	44	1			23
12	4464 X	3536	-0-	-928	-0-	3510	3	26	9	Y	24	46	1			1
01	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4858	3	61	9	Y	55	44	1			12
02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4341	3	54	9	Y	49	39	1			22
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4878	3	64	9	Y	58	71	1			9
04	4170 X	3862	-0-	-308	-0-	3815	3	47	9	Y	43	43	1			9

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

11	3240 X	3157	-0-	-83	-0-	3126	3	31	9	Y	28	24	1			14
12	3348 X	2160	-0-	-1188	-0-	2143	3	17	9	Y	15	28	1			1
01	3348 X	3104	-0-	-244	-0-	3069	3	35	9	Y	32	26	1			7
02	2940 X	2613	-0-	-327	-0-	2581	3	32	9	Y	29	24	1			12
*03	3255 X	3060	-0-	-195	-0-	3021	3	39	9	Y	35	41	1			6
04	3150 X	2883	-0-	-267	-0-	2857	3	26	9	Y	24	25	1			5

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	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3053	3	21	9	Y	19	16	1			9
12	3193	X	2476	-0-	-717	-0-	2464	3	12	9	Y	11	20	1			-0-
01	4619	X	3352	-0-	-1267	-0-	3328	3	24	9	Y	22	17	1			5
02	4116	X	2902	-0-	-1214	-0-	2881	3	21	9	Y	19	15	1			9
03	4061	X	3244	-0-	-817	-0-	3219	3	25	9	Y	23	28	1			4
04	3240	X	2299	-0-	-941	-0-	2265	3	34	9	Y	31	30	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3952	3	99	9	Y	90	74	1			45
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2938	3	63	9	Y	57	100	1			2
01	3813	X	3380	-0-	-433	-0-	3263	3	117	9	Y	106	85	1			23
02	3780	X	2519	-0-	-1261	-0-	2420	3	99	9	Y	90	75	1			38
*03	4185	X	3223	-0-	-962	-0-	3118	3	105	9	Y	95	116	1			17
04	4050	X	3915	-0-	-135	-0-	3818	3	97	9	Y	88	88	1			17

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	648	3	41	9	Y	37	28	1			20
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1140	3	22	9	Y	20	39	1			1
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	582	3	48	9	Y	44	35	1			10
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	543	3	48	9	Y	44	34	1			20
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	731	3	55	9	Y	50	62	1			8
04	480	N	322	-0-	-158	-0-	297	3	25	9	Y	23	27	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
*03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	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	5130	X	3512	-0-	-1618	-0-	3486	3	26	9	Y	24	23	1			12
12	3782	X	2395	-0-	-1387	-0-	2378	3	17	9	Y	15	26	1			1
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3601	3	30	9	Y	27	22	1			6
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3418	3	28	9	Y	25	20	1			11
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3729	3	33	9	Y	30	36	1			5
04	3450	X	2189	-0-	-1261	-0-	2168	3	21	9	Y	19	22	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

11	5550	X	5516	-0-	-34	-0-	5484	3	32	9	Y	29	29	1			14
12	5735	X	4393	-0-	-1342	-0-	4372	3	21	9	Y	19	32	1			1
01	5735	X	5691	-0-	-44	-0-	5655	3	36	9	Y	33	27	1			7
02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5254	3	34	9	Y	31	24	1			14
*03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5827	3	40	9	Y	36	44	1			6
04	5520	X	5111	-0-	-409	-0-	5081	3	30	9	Y	27	27	1			6

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5064	3	26	9	Y	24	21	1			12
12	4836	X	3932	-0-	-904	-0-	3918	3	14	9	Y	13	24	1			1
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5295	3	31	9	Y	28	23	1			6
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4423	3	29	9	Y	26	20	1			12
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4897	3	33	9	Y	30	37	1			5
04	4620	X	4007	-0-	-613	-0-	3982	3	25	9	Y	23	23	1			5

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
12	7874 X	-0-	-0-	-7874	-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	DLQ G-10	-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	9810 X	9368	-0-	-442	-0-	9340	3	28	9	Y	25	22	1			13
12	10137 X	9145	-0-	-992	-0-	9123	3	22	9	Y	20	21	1			12
01	DLQ G-10	9569	-0-	9569	9569	9538	3	31	9	Y	28	22	1			18
02	DLQ G-10	8527	-0-	8527	18096	8507	3	20	9	Y	18	21	1			15
03	DLQ G-10	9353	-0-	9353	27449	9325	3	28	9	Y	25					40
*04	DLQ G-10	9153	-0-	9153	36602	9131	3	22	9	Y	20	40	1			20

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	11	4	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	15	4	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	18	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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

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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

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

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711

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-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET 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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

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

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

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	7560 X	6007	-0-	-1553	-0-	6007 2		N	-0-			-0-
12	6851 X	6246	-0-	-605	-0-	6246 2		N	-0-			-0-
01	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	7040 2		N	-0-			-0-
02	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	9378 2		N	-0-			-0-
03	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319 2		N	-0-			-0-
*04	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311 2		N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	3775	-0-	-1115 B	-0-	454 1	3321 2	N	-0-			-0-
12	5053 X	4528	-0-	-525 B	-0-	587 1	3941 2	N	-0-			-0-
01	4898 X	4183	-0-	-715 B	-0-	398 1	3785 2	N	-0-			-0-
02	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	341 1	3846 2	N	-0-			-0-
03	4526 X	4351	-0-	-175 B	-0-	296 1	4055 2	N	-0-			-0-
04	4380 X	4351	-0-	-29 B	-0-	293 1	4058 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4080 X	3695	-0-	-385 B	-0-	444 1	3251 2	N	-0-			-0-
12	7867 X	7867	-0-	-0- B	-0-	1020 1	6847 2	N	-0-			-0-
01	5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	565 1	5372 2	N	-0-			-0-
02	6660 X	6660	-0-	-0- B	-0-	542 1	6118 2	N	-0-			-0-
03	7913 X	7913	-0-	-0- B	-0-	538 1	7375 2	N	-0-			-0-
*04	8382 X	8382	-0-	-0- B	-0-	565 1	7817 2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	20	1	145	2	N	-0-			-0-
12	248	N	186	-0-	-62 B	-0-	24	1	162	2	N	-0-			-0-
01	279	N	68	-0-	-211 B	-0-	7	1	61	2	N	-0-			-0-
02	168	N	111	-0-	-57 B	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	24	1	335	2	N	-0-			-0-
*04	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	18	1	243	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

11	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	714	1	5223	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3714	-0-	-254 B	-0-	482	1	3232	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3059	-0-	-785 B	-0-	291	1	2768	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	2949	-0-	-2595 B	-0-	240	1	2709	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	2838	-0-	-3300 B	-0-	193	1	2645	2	N	-0-			-0-
04	5940	X	2962	-0-	-2978 B	-0-	200	1	2762	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

11	5519	X	5519	-0-	-0- B	-0-	664	1	4855	2	N	-0-			-0-
12	1240	X	956	-0-	-284 B	-0-	124	1	832	2	N	-0-			-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	310	1	2952	2	N	-0-			-0-
02	1853	X	1853	-0-	-0- B	-0-	151	1	1702	2	N	-0-			-0-
03	4052	X	4052	-0-	-0- B	-0-	276	1	3776	2	N	-0-			-0-
*04	2612	X	2612	-0-	-0- B	-0-	176	1	2436	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

11	1620	N	1483	-0-	-137 B	-0-	178	1	1305	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1677	-0-	-59 B	-0-	217	1	1460	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1600	-0-	-74 B	-0-	152	1	1448	2	N	-0-			-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	126	1	1420	2	N	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	115	1	1569	2	N	-0-			-0-
*04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	120	1	1663	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

11	2160	X	1839	-0-	-321 B	-0-	221	1	1618	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	2128	-0-	-11 B	-0-	276	1	1852	2	N	-0-			-0-
01	2046	X	1896	-0-	-150 B	-0-	180	1	1716	2	N	-0-			-0-
02	1979	X	1979	-0-	-0- B	-0-	161	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	2363	X	2363	-0-	-0- B	-0-	161	1	2202	2	N	-0-			-0-
*04	2378	X	2378	-0-	-0- B	-0-	160	1	2218	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-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	868 X	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*04	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	160	1	173	2	N	-0-					-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	155	1	164	2	N	-0-					-0-
01	341 N	246	-0-	-95	-0-	127	1	119	2	N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	175	1	176	2	N	-0-					-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	186	1	192	2	N	-0-					-0-
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	133	1	132	2	N	-0-					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 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-

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

11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	115	-0-	115	243	115	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	135	-0-	135	378	135	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	511	133	3			Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156	156	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	138	-0-	138	294	138	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	155	-0-	155	449	155	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	153	-0-	153	602	153	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 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-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	80	24	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	80	-0-	80	160	80	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	221	-0-	221	381	221	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	195	-0-	195	195	195	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	173	-0-	173	368	173	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	199	-0-	199	567	199	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	766	199	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	1410 N	1249	-0-	-161	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
12	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
*04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

11	750 N	538	-0-	-212	-0-	538	3		N	-0-			-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3		N	-0-			-0-
04	600 N	510	-0-	-90	-0-	510	3		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	224	N	52	-0-	-172	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	980	N	878	-0-	-102	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1491	-0-	-21	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1378	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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-			-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2			N	-0-			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

11	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-			-0-
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-			-0-
02	896	N	827	-0-	-69	-0-	827	2			N	-0-			-0-
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-			-0-
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-			-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	600	N	520	-0-	-80	-0-	26	1	494	2	Y	-0-			1
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	37	1	543	2	Y	-0-			1
01	651	N	484	-0-	-167	-0-	12	1	472	2	Y	-0-			1
02	476	N	268	-0-	-208	-0-	25	1	243	2	Y	-0-			1
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	569	2	Y	-0-			1
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	29	1	445	2	Y	-0-			1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	300	N	262	-0-	-38	-0-	13	1	249	2	Y	-0-			3
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			3
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	6	1	229	2	Y	-0-			3
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	14	1	137	2	Y	-0-			3
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	-0-			3
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-			3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

11	600	N	572	-0-	-28	-0-	29	1	543	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	34	1	498	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	9	1	342	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	369	-0-	-163	-0-	35	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	Y	-0-			-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	Y	-0-			-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	125	1	2366	2	Y	-0-			21
12	2480	X	2264	-0-	-216	-0-	143	1	2121	2	Y	-0-			21
01	2480	X	1123	-0-	-1357	-0-	28	1	1095	2	Y	-0-			21
02	2324	X	1812	-0-	-512	-0-	171	1	1641	2	Y	-0-			21
03	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	188	1	2214	2	Y	-0-			21
04	2490	X	2318	-0-	-172	-0-	144	1	2174	2	Y	-0-			21

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	73	1	1387	2	Y	-0-					8
12	1767	N	1491	-0-	-276	-0-	94	1	1397	2	Y	-0-					8
01	1705	N	953	-0-	-752	-0-	24	1	929	2	Y	-0-					8
02	1372	N	1113	-0-	-259	-0-	105	1	1008	2	Y	-0-					8
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	2	Y	-0-					8
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	90	1	1354	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	255	1	4817	2	Y	-0-					28
12	4867	X	4107	-0-	-760	-0-	259	1	3848	2	Y	-0-					28
01	4867	X	2021	-0-	-2846	-0-	49	1	1972	2	Y	-0-					28
02	4732	X	2213	-0-	-2519	-0-	209	1	2004	2	Y	-0-					28
03	5239	X	3907	-0-	-1332	-0-	306	1	3601	2	Y	-0-					28
04	5070	X	2885	-0-	-2185	-0-	179	1	2706	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	135	1	2564	2	Y	-0-					14
12	2635	X	1781	-0-	-854	-0-	112	1	1669	2	Y	-0-					14
01	2635	X	1359	-0-	-1276	-0-	34	1	1325	2	Y	-0-					14
02	2520	X	1018	-0-	-1502	-0-	96	1	922	2	Y	-0-					14
03	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	164	1	1926	2	Y	-0-					14
04	2700	X	1497	-0-	-1203	-0-	93	1	1404	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	2730	X	2330	-0-	-400	-0-	117	1	2213	2	Y	-0-					14
12	2666	X	1845	-0-	-821	-0-	116	1	1729	2	Y	-0-					14
01	2759	X	884	-0-	-1875	-0-	22	1	862	2	Y	-0-					14
02	2492	X	1032	-0-	-1460	-0-	97	1	935	2	Y	-0-					14
03	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	162	1	1899	2	Y	-0-					14
04	2340	X	1765	-0-	-575	-0-	109	1	1656	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

11	1020	N	375	-0-	-645	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					5
12	1488	N	671	-0-	-817	-0-	42	1	629	2	Y	-0-					5
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	33	1	1298	2	Y	-0-					5
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	66	1	633	2	Y	-0-					5
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	83	1	975	2	Y	-0-					5
04	1290	N	1017	-0-	-273	-0-	63	1	954	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	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	3570	X	3492	-0-	-78	-0-	175	1	3317	2	Y	-0-					28
12	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	203	1	3016	2	Y	-0-					28
01	3565	X	1966	-0-	-1599	-0-	49	1	1917	2	Y	-0-					28
02	3248	X	1448	-0-	-1800	-0-	137	1	1311	2	Y	-0-					28
03	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	243	1	2858	2	Y	-0-					28
04	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	186	1	2832	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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					1
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	Y	-0-					1
01	589	N	299	-0-	-290	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					1
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	37	1	357	2	Y	-0-					1
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	-0-					1
*04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	Y	-0-					12
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	77	1	1138	2	Y	-0-					12
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	25	1	995	2	Y	-0-					12
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	94	1	897	2	Y	-0-					12
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	109	1	1283	2	Y	-0-					12
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1052	2	Y	-0-					12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	2640	N	2384	-0-	-256	-0-	1145	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2269	-0-	-366	-0-	1102	1	1167	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	974	-0-	-1661	-0-	501	1	473	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2172	-0-	-40	-0-	1085	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	1196	1	1230	2	N	-0-					-0-
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	1217	1	1199	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1081	-0-	-539	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	775	-0-	-899	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	932	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	868	N	448	-0-	-420	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	899	N	527	-0-	-372	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	290	-0-	290	322	290	2			N	-0-			-0-
*04	504 X	182	-0-	-322	-0-	182	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-

INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

11	2130 X	1695	-0-	-435	-0-	85	1	1610	2	Y	-0-			13
12	2201 X	1516	-0-	-685	-0-	96	1	1420	2	Y	-0-			13
01	2201 X	868	-0-	-1333	-0-	22	1	846	2	Y	-0-			13
02	1932 X	1879	-0-	-53	-0-	178	1	1701	2	Y	-0-			13
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	176	1	2064	2	Y	-0-			13
04	1710 X	1706	-0-	-4	-0-	106	1	1600	2	Y	-0-			13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-			10
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-			10
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			10
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-			10
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-			10
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-			10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

11	540 N	454	-0-	-86	-0-	454	3			N	-0-			-0-
12	713 N	472	-0-	-241	-0-	472	3			N	-0-			-0-
01	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-			-0-
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-			-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-					78
12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1510	3			N	-0-					78
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					78
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					78
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					78
04	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1362	3			N	-0-					78

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					40
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					40
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					40
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					40
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					40
*04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					40

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

11	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1439	-0-	-235	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

11	270	N	195	-0-	-75	-0-	184	3	11	9	N	10					158
12	465	N	189	-0-	-276	-0-	187	3	2	9	N	2					160
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	N	36	180	1			16
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	190	3	4	9	N	4					20
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	103	3	10	9	N	9					29
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	116	3	9	9	N	8					37

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					78
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					78
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					78
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					78
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					78
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					78

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

11	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
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	990	N	594	-0-	-396	-0-	594	3			N	-0-					18
12	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-					18
01	744	N	558	-0-	-186	-0-	558	3			N	-0-					18
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	454	3			N	-0-					18
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					18
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					18

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	988	-0-	-128	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	980	N	876	-0-	-104	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	3			N	-0-					-0-
04	960	N	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					35
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					35
01	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-					35
02	4984	X	4927	-0-	-57	-0-	4927	3			N	-0-					35
03	5518	X	5105	-0-	-413	-0-	5105	3			N	-0-					35
04	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	4890	3			N	-0-					35

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

11	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	440	-0-	-1575	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
*04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

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

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

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-

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

GENESIS (OLMOS 2030) 34389 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: L151 RRCID -> 071969 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

GENESIS (OLMOS 2080) 34389 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G 2 RRCID -> 071968 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

11	3000	N	3226	-0-	226	226	1048	1	2178	2	N	-0-		-0-
12	2679	N	2453	-0-	-226	-0-	747	1	1706	2	N	-0-		-0-
01	3100	N	3136	-0-	36	36	1045	1	2091	2	N	-0-		-0-
02	3095	X	3059	-0-	-36	-0-	974	1	2085	2	N	-0-		-0-
03	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	913	1	2175	2	N	-0-		-0-
04	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	726	1	1893	2	N	-0-		-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

11	3240	X	2903	-0-	-337	-0-	943	1	1960	2	N	-0-		-0-
12	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	924	1	2110	2	N	-0-		-0-
01	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	1022	1	2047	2	N	-0-		-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	883	1	1891	2	N	-0-		-0-
03	3069	X	2453	-0-	-616	-0-	725	1	1728	2	N	-0-		-0-
04	2970	X	2234	-0-	-736	-0-	619	1	1615	2	N	-0-		-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	501	1	1041	2	N	-0-		-0-
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	286	1	653	2	N	-0-		-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	515	1	1031	2	N	-0-		-0-
02	1428	N	1190	-0-	-238	-0-	379	1	811	2	N	-0-		-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	329	1	783	2	N	-0-		-0-
04	1500	N	873	-0-	-627	-0-	242	1	631	2	N	-0-		-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

11	3330	X	3258	-0-	-72	-0-	1058	1	2200	2	N	-0-		-0-
12	3286	X	2388	-0-	-898	-0-	727	1	1661	2	N	-0-		-0-
01	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	1013	1	2029	2	N	-0-		-0-
02	3052	X	2433	-0-	-619	-0-	775	1	1658	2	N	-0-		-0-
03	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	876	1	2087	2	N	-0-		-0-
04	3270	X	2508	-0-	-762	-0-	695	1	1813	2	N	-0-		-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

11	4770	X	3636	-0-	-1134	-0-	1181	1	2455	2	N	-0-		-0-
12	4929	X	3389	-0-	-1540	-0-	1032	1	2357	2	N	-0-		-0-
01	4929	X	3736	-0-	-1193	-0-	1244	1	2492	2	N	-0-		-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	1313	1	2809	2	N	-0-		-0-
03	4371	X	3693	-0-	-678	-0-	1092	1	2601	2	N	-0-		-0-
04	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	870	1	2270	2	N	-0-		-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-			-0-
*04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	2	N	-0-			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	176	1	366	2	N	-0-			-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	127	1	291	2	N	-0-			-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	159	1	318	2	N	-0-			-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	154	1	330	2	N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	147	1	351	2	N	-0-			-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	102	1	267	2	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

11	480	N	292	-0-	-188	-0-	95	1	197	2	N	-0-			-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	113	1	257	2	N	-0-			-0-
01	465	N	102	-0-	-363	-0-	34	1	68	2	N	-0-			-0-
02	280	N	9	-0-	-271	-0-	3	1	6	2	N	-0-			-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	189	1	450	2	N	-0-			-0-
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	95	1	248	2	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

11	5310	X	2526	-0-	-2784	-0-	821	1	1705	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	1483	1	3386	2	N	-0-			-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	993	1	1987	2	N	-0-			-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	978	1	2092	2	N	-0-			-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	987	1	2352	2	N	-0-			-0-
*04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	1076	1	2807	2	N	-0-			-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

11	3630	X	3530	-0-	-100	-0-	1147	1	2383	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	2975	-0-	-776	-0-	906	1	2069	2	N	-0-			-0-
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	1172	1	2347	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2885	-0-	-419	-0-	919	1	1966	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	2725	-0-	-933	-0-	806	1	1919	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	2538	-0-	-1002	-0-	703	1	1835	2	N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

11	630	X	566	-0-	-64	-0-	184	1	382	2	N	-0-			-0-
12	651	X	637	-0-	-14	-0-	194	1	443	2	N	-0-			-0-
01	787	X	787	-0-	-0-	-0-	262	1	525	2	N	-0-			-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	206	1	441	2	N	-0-			-0-
03	651	X	616	-0-	-35	-0-	182	1	434	2	N	-0-			-0-
04	750	X	545	-0-	-205	-0-	151	1	394	2	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	6330 X	6258	-0-	-72	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
12	6541 X	6293	-0-	-248	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
01	6479 X	6181	-0-	-298	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
02	5852 X	5592	-0-	-260	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
03	6479 X	6133	-0-	-346	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
04	6270 X	5772	-0-	-498	-0-	5772	3			N	-0-					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	3			N	-0-					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	4500 X	4434	-0-	-66	-0-	266	1	4168	2	N	-0-					-0-
12	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	299	1	4688	2	N	-0-					-0-
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	228	1	3569	2	N	-0-					-0-
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	197	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	292	1	4576	2	N	-0-					-0-
*04	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	266	1	4163	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

11	720 N	388	-0-	-332	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-
12	527 N	319	-0-	-208	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
01	496 N	375	-0-	-121	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	20	1	319	2	N	-0-					-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	N	-0-					-0-
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	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

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

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					130
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	115	1			15

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

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

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

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

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-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	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

11	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

11	14B2 EXT		319	-0-	319	756	319	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		245	-0-	245	1001	245	2			N	-0-					-0-
01	1160	X	159	-0-	-1001	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

11	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	965	-0-	-43	-0-	965	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	913	-0-	-137	-0-	913	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

11	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

11	1920	X	1869	-0-	-51	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1892	-0-	-185	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1662	-0-	-214	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1804	-0-	-180	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1690	-0-	-170	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

11	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2909	-0-	-222	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2560	-0-	-128	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

11	840	N	678	-0-	-162	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1299	-0-	-81	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	1163	-0-	-41	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

11	240	X	124	-0-	-116	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	279	X	117	-0-	-162	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	279	X	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	252	X	99	-0-	-153	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	217	X	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	X	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

11	540	X	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	527	X	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	496	X	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	448	X	330	-0-	-118	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	496	X	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	480	X	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	870	N	543	-0-	-327	-0-	543	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

11	3120	X	2695	-0-	-425	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1417	-0-	-1745	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1403	-0-	-1759	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1271	-0-	-1585	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1387	-0-	-1558	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1300	-0-	-1400	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 X	80	-0-	-160	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	248 X	39	-0-	-209	-0-	39	2		N	-0-			-0-
01	186 X	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02	168 X	166	-0-	-2	-0-	166	2		N	-0-			-0-
03	155 X	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	180 X	75	-0-	-105	-0-	75	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

11	840 X	774	-0-	-66	-0-	774	2		N	-0-			-0-
12	868 X	563	-0-	-305	-0-	563	2		N	-0-			-0-
01	868 X	545	-0-	-323	-0-	545	2		N	-0-			-0-
02	728 X	533	-0-	-195	-0-	533	2		N	-0-			-0-
03	806 X	588	-0-	-218	-0-	588	2		N	-0-			-0-
04	780 X	544	-0-	-236	-0-	544	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	666	-0-	-594	-0-	666	2			N	-0-					27
12	992 #	712	-0-	-280	-0-	712	2			N	-0-					27
01	868 #	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					27
02	672 #	480	-0-	-192	-0-	480	2			N	-0-					27
03	744 #	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					27
04	720 #	379	-0-	-341	-0-	379	2			N	-0-					27

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400) 37997 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 133548 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	10337	-0-	-2743	-0-	10213	2	124	9	N	113					193
12	13516	10522	-0-	-2994	-0-	10369	2	153	9	N	139	190	1			142
01	13144	13056	-0-	-88	-0-	12907	2	149	9	N	135	187	1			90
02	10302 R	10302	-0-	-0-	-0-	10203	2	99	9	N	90					180
03	12896 R	12896	-0-	-0-	-0-	12745	2	151	9	N	137	189	1			128
04	12630 #	12092	-0-	-538	-0-	11946	2	146	9	N	133	189	1			72

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
R2 GROUP, LLC 945625
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
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

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

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

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

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

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

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

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					N	2	2	8			224
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					N	2	2	8			224
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					N	2	2	8			224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	3					227
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

11	3840 X	2784	-0-	-1056	-0-	79	1	2450	3	N	232	7	0	545	1	251
						255	9					2	8			
12	3565 X	2843	-0-	-722	-0-	104	1	2458	3	N	255	7	0	190	1	307
						281	9					2	8			
01	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	103	1	2742	3	N	273	11	0	188	1	381
						300	9									
02	3220 X	1909	-0-	-1311	-0-	18	1	1687	3	N	185	5	0	177	1	382
						204	9					2	8			
03	3007 X	201	-0-	-2806	-0-	192	3	9	9	N	8	8	8			382
04	3030 X	2317	-0-	-713	-0-	2089	3	228	9	N	207	7	0	4	8	578

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

11	9195 X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
12	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			N	-0-					-0-
01	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	3			N	-0-					-0-
02	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
03	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	3			N	-0-					-0-
04	9300 X	9175	-0-	-125	-0-	9175	3			N	-0-					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

11	12197 X	12197	-0-	-0-	-0-	12084	3	113	9	N	103	24	0	180	1	149
												3	8			
12	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	11604	3	118	9	N	107	29	0	180	1	46
												1	8			
01	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	11275	3	121	9	N	110	30	0			126
02	11396 X	10263	-0-	-1133	-0-	10155	3	108	9	N	98	15	0	1	8	208
03	12617 X	10900	-0-	-1717	-0-	10839	3	61	9	N	55	2	0	176	1	85
04	12210 X	10620	-0-	-1590	-0-	10515	3	105	9	N	95	10	0	3	8	167

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

11	17340 X	14206	-0-	-3134	-0-	14205	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	16585 X	14285	-0-	-2300	-0-	14282	3	3	9	Y	3	2	0	1	8	-0-
01	16151 X	15531	-0-	-620	-0-	15529	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	14560 X	14032	-0-	-528	-0-	14030	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
03	15745 X	15745	-0-	-0-	-0-	15745	3			Y	-0-					-0-
*04	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	15035	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
01	0	X	-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-					189
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14001	-0-	-2949	-0-	14001	3			N	-0-					-0-
12	17515	X	12861	-0-	-4654	-0-	12861	3			N	-0-					-0-
01	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	3			N	-0-					-0-
02	13076	X	10197	-0-	-2879	-0-	10197	3			N	-0-					-0-
03	14477	X	11253	-0-	-3224	-0-	11253	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	10150	-0-	-3860	-0-	10137	3	13	4	N	-0-					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3143	-0-	-517	-0-	92	1	2857	3	N	176	2	0	354	1	230
							194	9					2	8			
12	4247	X	1495	-0-	-2752	-0-	60	1	1424	3	N	10	2	0	3	5	233
							11	9					2	8			
01	4247	X	147	-0-	-4100	-0-	5	1	142	3	N	-0-					233
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	2	2	8			233
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	8	2	8			237
*04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	3	8	9	N	7	5	0	2	8	237

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5339	-0-	-61	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	5892	-0-	-3315	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
01	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	3			N	-0-					-0-
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	6759	-0-	-2871	-0-	6759	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	59	1	4301	2	Y	503	288	1			300
							553	9									
12	5115	X	4999	-0-	-116	-0-	89	1	4287	2	Y	566	446	1			420
							623	9									
01	5115	X	4228	-0-	-887	-0-	62	1	3709	2	Y	415	659	1			176
							457	9									
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	113	1	9208	2	Y	805	703	1			278
							52	4	886	9							
03	5084	X	4386	-0-	-698	-0-	60	1	3800	2	Y	365	404	1			239
							124	4	402	9							
04	4920	X	4090	-0-	-830	-0-	56	1	3534	2	Y	353	439	1			153
							112	4	388	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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

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	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6893	3	138	9	N	125	5	0			174
12	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	6849	3	199	9	N	181	7	0	312	1	36
01	6665	X	6377	-0-	-288	-0-	6001	3	376	9	N	342	9	0	178	1	191
02	6552	X	5986	-0-	-566	-0-	5716	3	72	4	N	180	6	0	180	1	185
							198	9									
03	7254	X	6407	-0-	-847	-0-	6162	3	12	4	N	212	1	0	180	1	216
							233	9									
04	7020	X	6088	-0-	-932	-0-	5872	3	29	4	N	170	7	0	176	1	203
							187	9									

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	11520	X	10176	-0-	-1344	-0-	10169	3	7	9	Y	6	3	0	3	8	44
12	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11494	3	7	9	Y	6	5	0	1	8	44
01	11098	X	10831	-0-	-267	-0-	10825	3	6	9	Y	5	5	0			44
02	9800	X	9436	-0-	-364	-0-	9427	3	9	9	Y	8	3	0	1	8	48
03	11501	X	10684	-0-	-817	-0-	10678	3	6	9	Y	5	1	8			52
04	11130	X	9684	-0-	-1446	-0-	9683	3	1	9	Y	1	1	0			52

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	24630	X	21868	-0-	-2762	-0-	21003	3	840	4	Y	23	20	0	3	8	44
							25	9									
12	25017	X	22151	-0-	-2866	-0-	21253	3	868	4	Y	27	26	0	1	8	44
							30	9									
01	24893	X	22833	-0-	-2060	-0-	21933	3	868	4	Y	29	29	0			44
							32	9									
02	22428	X	20520	-0-	-1908	-0-	19910	3	588	4	Y	20	15	0	1	8	48
							22	9									
03	22599	X	22422	-0-	-177	-0-	22419	3	3	9	Y	3	2	0	2	8	47
04	22110	X	21356	-0-	-754	-0-	21345	3	11	9	Y	10	10	0			47

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	12840	X	12123	-0-	-717	-0-	12095	3	28	9	N	25	13	0			225
12	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12075	3	28	9	N	25	18	0			232
01	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12053	3	22	9	N	20	20	0			232
02	11312	X	10694	-0-	-618	-0-	10686	3	8	9	N	7	4	0			235
03	12524	X	11443	-0-	-1081	-0-	11439	3	4	9	N	4	1	0			238
04	12120	X	10922	-0-	-1198	-0-	10919	3	3	9	N	3	2	0			239

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	9180	X	7786	-0-	-1394	-0-	7623	3	163	9	N	148	25	0	179	1	97
12	8835	X	8529	-0-	-306	-0-	8325	3	204	9	N	185	27	0	181	1	74
01	8835	X	8152	-0-	-683	-0-	7974	3	178	9	N	162	36	0			200
02	7980	X	7179	-0-	-801	-0-	6990	3	24	4	N	150	20	0	175	1	155
							165	9									
03	8525	X	7835	-0-	-690	-0-	7660	3	8	4	N	152	3	0	191	1	113
							167	9									
04	8250	X	7533	-0-	-717	-0-	7368	3	1	4	N	149	29	0			233
							164	9									

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

11	8400	X	7399	-0-	-1001	-0-	4118	3	2416	4	N	786	7	0	531	1	463
							865	9					2	8			
12	8618	X	7226	-0-	-1392	-0-	4269	3	2532	4	N	386	8	0	180	1	659
							425	9					2	8			
01	8463	X	7750	-0-	-713	-0-	4354	3	2596	4	N	727	12	0	1083	1	291
							800	9									
02	7504	X	6924	-0-	-580	-0-	3912	3	2344	4	N	607	7	0	354	1	535
							668	9					2	8			
03	7657	X	7492	-0-	-165	-0-	4305	3	2546	4	N	583	1	0	865	1	250
							641	9					2	8			
*04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	4191	3	2486	4	N	930	9	0	2	8	1169
							1023	9									

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

11	9450	X	8907	-0-	-543	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	8976	-0-	-665	-0-	8970	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	9641	X	9169	-0-	-472	-0-	9169	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	8244	-0-	-380	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	9172	-0-	-35	-0-	9172	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8638	-0-	-272	-0-	8638	3			N	-0-					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

11	3870	X	3758	-0-	-112	-0-	487	1	1913	3	N	467	1	0	544	1	301
							844	4	514	9			2	8			
12	3844	X	2537	-0-	-1307	-0-	448	1	1374	3	N	357	7	0	191	1	458
							322	4	393	9			2	8			
01	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	788	1	1345	3	N	544	7	0	563	1	432
							600	4	598	9							
02	3500	X	3497	-0-	-3	-0-	726	1	2010	3	N	557	2	0	538	1	447
							148	4	613	9			2	8			
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	778	1	3023	3	N	565	732	1	2	8	278
							10	4	622	9							
04	3750	X	3551	-0-	-199	-0-	766	1	2303	3	N	402	541	1	2	8	137
							40	4	442	9							

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	2640	X	1960	-0-	-680	-0-	24	1	1767	2	N	154	177	1			135
							169	9									
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					135
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	31					166
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	76	1	6183	2	N	552	358	1			360
							52	4	607	9							
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	49	1	3090	2	N	377	537	1			200
							58	4	415	9							
*04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	47	1	2950	2	N	348	348	1			200
							56	4	383	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

11	8760	X	8540	-0-	-220	-0-	8203	3	337	9	N	306	2	0	332	1	179
12	8990	X	8946	-0-	-44	-0-	8599	3	347	9	N	315	5	0	169	1	320
01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8493	3	349	9	N	317	8	0	351	1	278
02	7980	X	7243	-0-	-737	-0-	6906	3	60	4	N	252	4	0	178	1	348
							277	9									
03	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	8826	3	28	4	N	266	527	1			87
							293	9									
04	8670	X	8568	-0-	-102	-0-	8165	3	30	4	N	339	5	0	179	1	242
							373	9									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	185	1	2	8	192
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	8			194
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5	4	0			195
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	988	3	24	9	N	22	5	0	2	8	210
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	3	3	9	N	3	2	8			211
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	3	8			208

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

11	27960	X	26088	-0-	-1872	-0-	26042	3	46	9	N	42	39	0			77
12	27621	X	26990	-0-	-631	-0-	26932	3	58	9	N	53	50	0			80
01	27528	X	26426	-0-	-1102	-0-	26364	3	62	9	N	56	52	0			84
02	24864	X	23792	-0-	-1072	-0-	23757	3	35	9	N	32	24	0			92
03	27001	X	25801	-0-	-1200	-0-	25797	3	4	9	N	4	4	0			92
04	26130	X	25187	-0-	-943	-0-	25168	3	19	9	N	17	17	0			92

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

11	17940	X	15524	-0-	-2416	-0-	15524	3			N	-0-					-0-
12	17856	X	13659	-0-	-4197	-0-	13659	3			N	-0-					-0-
01	17856	X	17804	-0-	-52	-0-	17804	3			N	-0-					-0-
02	16128	X	16024	-0-	-104	-0-	16024	3			N	-0-					-0-
03	16213	X	14126	-0-	-2087	-0-	14126	3			N	-0-					-0-
04	17220	X	15710	-0-	-1510	-0-	15710	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 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	4290	X	4184	-0-	-106	-0-	130	1	4035	3	N	17	13	0	2	8	493
							19	9									
12	6665	X	3613	-0-	-3052	-0-	146	1	3452	3	N	14	11	0	191	1	303
							15	9					2	8			
01	6665	X	5601	-0-	-1064	-0-	192	1	5132	3	N	252	23	0	348	1	184
							277	9									
02	6020	X	3058	-0-	-2962	-0-	32	1	2888	3	N	125	8	0	2	8	299
							138	9									
03	4867	X	366	-0-	-4501	-0-	324	3	42	9	N	38					337
*04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5494	3	197	9	N	179	21	0	178	1	314
													3	8			

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

11	14220	X	13074	-0-	-1146	-0-	13073	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	13950	X	13410	-0-	-540	-0-	13408	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	13950	X	13787	-0-	-163	-0-	13784	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	12600	X	12267	-0-	-333	-0-	12266	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	13516	X	13453	-0-	-63	-0-	13453	3			N	-0-					-0-
04	13350	X	12776	-0-	-574	-0-	12775	3	1	9	N	1	1	0			-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

11	7680	X	7308	-0-	-372	-0-	120	1	7066	3	N	111	35	0	179	1	158
							122	9					2	8			
12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	124	1	7605	3	N	251	36	0	2	8	371
							276	9									
01	7471	X	5639	-0-	-1832	-0-	124	1	5349	3	N	151	33	0	346	1	143
							166	9									
02	6832	X	6016	-0-	-816	-0-	8	1	5797	3	N	192	23	0	181	1	129
							211	9					2	8			
03	7998	X	6382	-0-	-1616	-0-	6114	3	5	4	N	239	3	0	188	1	175
							263	9					2	8			
04	7740	X	5883	-0-	-1857	-0-	5617	3	266	9	N	242	31	0	190	1	194
													2	8			

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

11	7590	X	6972	-0-	-618	-0-	270	1	6418	3	N	258	28	0	2	8	470
							284	9									
12	7719	X	6583	-0-	-1136	-0-	270	1	6043	3	N	245	21	0	557	1	135
							270	9					2	8			
01	7657	X	6313	-0-	-1344	-0-	279	1	5825	3	N	190	28	0	195	1	102
							209	9									
02	6692	X	6138	-0-	-554	-0-	18	1	5691	3	N	390	18	0	181	1	290
							429	9					3	8			
03	7254	X	6334	-0-	-920	-0-	6179	3	155	9	N	141	2	0	353	1	74
													2	8			
04	6960	X	5597	-0-	-1363	-0-	5414	3	183	9	N	166	23	0	2	8	215

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

11	16680	X	14901	-0-	-1779	-0-	14901	3			N	-0-					-0-
12	16120	X	15500	-0-	-620	-0-	15500	3			N	-0-					-0-
01	15965	X	15607	-0-	-358	-0-	15607	3			N	-0-					-0-
02	14196	X	13941	-0-	-255	-0-	13941	3			N	-0-					-0-
03	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	3			N	-0-					-0-
04	15090	X	14785	-0-	-305	-0-	14785	3			N	-0-					-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	7440	X	7194	-0-	-246	-0-	6785	3	409	9	N	372	2	0	352	1	107
12	7564	X	7376	-0-	-188	-0-	6948	3	428	9	N	389	3	0	368	1	125
01	7657	X	6732	-0-	-925	-0-	6255	3	477	9	N	434	5	0	359	1	195
02	6916	X	6164	-0-	-752	-0-	5863	3	301	9	N	274	3	0	353	1	113
03	7657	X	6977	-0-	-680	-0-	6557	3	420	9	N	382	356	1			139
04	7200	X	4720	-0-	-2480	-0-	4504	3	216	9	N	196	3	0	184	1	148

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

11	9540	X	9457	-0-	-83	-0-	9457	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	9592	-0-	-266	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	9586	-0-	-272	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	8811	-0-	-9	-0-	8811	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	9637	-0-	-128	-0-	9637	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	9315	-0-	-135	-0-	9315	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

11	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
12	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	3			N	-0-					-0-
01	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	3			N	-0-					-0-
02	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	3			N	-0-					-0-
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	3			N	-0-					-0-
*04	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	3			N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	79	1	5745	2	Y	275	241	1			164
							303	9									
12	4557	X	4011	-0-	-546	-0-	73	1	3486	2	Y	411	270	1			305
							452	9									
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	87	1	5206	2	Y	434	555	1			184
							477	9									
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-	184	1			-0-
03	6324	X	4839	-0-	-1485	-0-	69	1	4387	2	Y	348	120	1			228
							383	9									
04	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	82	1	5187	2	Y	347	425	1			150
							92	4	382	9							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

11	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	17399	3			N	-0-					-0-
12	18755	X	17739	-0-	-1016	-0-	17739	3			N	-0-					-0-
01	18755	X	15398	-0-	-3357	-0-	15398	3			N	-0-					-0-
02	16940	X	12349	-0-	-4591	-0-	12349	3			N	-0-					-0-
03	18414	X	13730	-0-	-4684	-0-	13730	3			N	-0-					-0-
04	17400	X	12854	-0-	-4546	-0-	12854	3			N	-0-					-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	11580	X	10091	-0-	-1489	-0-	9920	3	171	9	N	155	17	0	360	1	72
12	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12326	3	144	9	N	131	29	0			174
01	11222	X	10866	-0-	-356	-0-	10700	3	166	9	N	151	28	0	177	1	120
02	10024	X	9880	-0-	-144	-0-	9749	3	131	9	N	119	14	0	2	8	223
03	12462	X	10521	-0-	-1941	-0-	10440	3	81	9	N	74	2	0	177	1	118
04	12060	X	10720	-0-	-1340	-0-	10258	3	364	4	N	89	9	0			198
							98	9									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

11	12600	X	11621	-0-	-979	-0-	10720	3	300	4	N	546	10	0	521	1	338
							601	9									
12	13020	X	9924	-0-	-3096	-0-	8579	3	290	4	N	959	9	0	861	1	427
							1055	9									
01	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	12223	3	310	4	N	999	19	0	1064	1	343
							1099	9									
02	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	10315	3	196	4	N	1032	10	0	536	1	829
							1135	9									
03	12741	X	12519	-0-	-222	-0-	11160	3	120	4	N	1126	1	0	1617	1	337
							1239	9									
04	13200	X	11851	-0-	-1349	-0-	10556	3	150	4	N	1041	13	0	718	1	647
							1145	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

11	30660	X	25910	-0-	-4750	-0-	25188	3	722	9	N	656	50	0	340	1	415
12	30318	X	26823	-0-	-3495	-0-	25909	3	914	9	N	831	50	0	725	1	471
01	30318	X	28894	-0-	-1424	-0-	28003	3	891	9	N	810	72	0	892	1	317
02	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	27112	3	98	4	N	600	46	0	718	1	153
							660	9									
03	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	28555	3	93	4	N	694	5	0	717	1	125
							763	9									
04	27960	X	26408	-0-	-1552	-0-	25513	3	90	4	N	732	58	0	349	1	450
							805	9									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	3919	3	1441	9	N	1310	1	0	1080	1	564
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4076	3	919	9	N	835	2	0	1076	1	321
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	3805	3	853	9	N	775	3	0	707	1	386
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	4177	3	1090	9	N	991	2	0	893	1	482
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4216	3	906	9	N	824	915	1			391
*04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	3645	3	789	9	N	717	2	0	702	1	404

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

11	9840	X	8950	-0-	-890	-0-	8367	3	583	9	N	530	15	0	179	1	457
													2	8			
12	10633	X	4224	-0-	-6409	-0-	3819	3	3	4	N	365	8	0	361	1	450
							402	9					3	8			
01	10633	X	3809	-0-	-6824	-0-	186	1	3264	3	N	324	10	0	355	1	409
							3	4	356	9							
02	9604	X	3173	-0-	-6431	-0-	2906	3	67	4	N	182	5	0	2	8	584
							200	9									
03	9238	X	4765	-0-	-4473	-0-	4540	3	137	4	N	80	1	0	344	1	317
							88	9					2	8			
04	8940	X	4972	-0-	-3968	-0-	4505	3	18	4	N	408	11	0	180	1	532
							449	9					2	8			

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	19955	X	19955	-0-	-0-	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
12	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	3			N	-0-					-0-
01	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	14870	3			N	-0-					-0-
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	12501	3			N	-0-					-0-
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	3			N	-0-					-0-
*04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23970	X	22859	-0-	-1111	-54381	22858	3	1	9	N	1	1	8			79
12	24211	X	23018	-0-	-1193	-54381	23017	3	1	9	N	1	1	8			79
01	23870	X	23137	-0-	-733	-54381	23137	3			N	-0-					79
02	21448	X	21182	-0-	-266	-54381	21143	3	39	9	N	35	1	8			113
03	23622	X	23087	-0-	-535	-0-	23087	3			N	-0-					113
04	22860	X	21709	-0-	-1151	-0-	21709	3			N	-0-	3	8			110

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	8449	-0-	-4091	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
12	11873	X	9076	-0-	-2797	-0-	9076	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	8436	-0-	-1918	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	7113	-0-	-1091	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	6957	-0-	-2126	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	5491	-0-	-3299	-0-	5491	3			N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7843	-0-	-287	-0-	7670	3	173	9	N	157	12	0	181	1	79
													1	8			
12	8401	X	7782	-0-	-619	-0-	7618	3	164	9	N	149	16	0			212
01	8308	X	8166	-0-	-142	-0-	7999	3	167	9	N	152	19	0	179	1	166
02	7336	X	7319	-0-	-17	-0-	7170	3	149	9	N	135	9	0	168	1	124
03	8122	X	7946	-0-	-176	-0-	7805	3	141	9	N	128	1	0	177	1	74
04	7890	X	7692	-0-	-198	-0-	7522	3	27	4	N	130	6	0	1	8	197
							143	9									

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	9262	-0-	-9638	-0-	9001	3	117	4	N	131	9	0	178	1	264
							144	9					5	8			
12	18817	X	17091	-0-	-1726	-0-	16807	3	284	9	N	258	23	0	191	1	307
													1	8			
01	18135	X	16756	-0-	-1379	-0-	16469	3	287	9	N	261	19	0	373	1	174
													2	8			
02	15624	X	14864	-0-	-760	-0-	14649	3	215	9	N	195	9	0	1	8	359
03	17081	X	16381	-0-	-700	-0-	16157	3	224	9	N	204	1	0	368	1	193
													1	8			
04	16530	X	15761	-0-	-769	-0-	15532	3	229	9	N	208	11	0	1	8	389

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	6960	X	4276	-0-	-2684	-0-	56	1	4111	2	Y	99	301	1			112
							109	9									
12	7192	X	3621	-0-	-3571	-0-	70	1	3378	2	Y	157	100	1			169
							173	9									
01	7192	X	4615	-0-	-2577	-0-	72	1	4292	2	Y	228	182	1			215
							251	9									
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	56	1	4603	2	Y	228	270	1			173
							60	4	251	9							
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	71	1	4522	2	Y	194	97	1			270
							180	4	213	9							
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	65	1	4120	2	Y	234	386	1			118
							114	4	257	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

11	1140	X	878	-0-	-262	-0-	575	3	70	4	Y	212	335	1			132
							233	9									
12	837	X	822	-0-	-15	-0-	565	3	80	4	Y	161					293
							177	9									
01	1023	X	690	-0-	-333	-0-	536	3	154	9	Y	140	1	0	352	1	80
02	924	X	853	-0-	-71	-0-	456	3	397	9	Y	361	178	1	1	8	262
03	1023	X	788	-0-	-235	-0-	541	3	2	4	Y	223	359	1	1	8	125
							245	9									
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	469	3	143	9	Y	130	1	0			254

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

11	17250	X	15831	-0-	-1419	-0-	15830	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	17825	X	16149	-0-	-1676	-0-	16146	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	17856	X	16860	-0-	-996	-0-	16856	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	16128	X	13344	-0-	-2784	-0-	13342	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	17856	X	16675	-0-	-1181	-0-	16675	3			N	-0-					-0-
04	16320	X	14586	-0-	-1734	-0-	14585	3	1	9	N	1	1	0			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

11	8010	X	7469	-0-	-541	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
12	12059	X	7644	-0-	-4415	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
01	12059	X	7538	-0-	-4521	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
02	10892	X	7015	-0-	-3877	-0-	7015	3			N	-0-					-0-
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	7230	-0-	-240	-0-	7230	3			N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

11	14190	X	12094	-0-	-2096	-0-	12094	3			N	-0-					-0-
12	14508	X	12109	-0-	-2399	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
01	14043	X	12594	-0-	-1449	-0-	12594	3			N	-0-					-0-
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	3			N	-0-					-0-
03	13051	X	12954	-0-	-97	-0-	12954	3			N	-0-					-0-
04	12180	X	12153	-0-	-27	-0-	12153	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 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	1023	-0-	-747	-0-	89	1	933	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
12	1829 X	971	-0-	-858	-0-	113	1	671	3	N	170	1	0	81	1	87
						187	9					1	8			
01	1302 X	889	-0-	-413	-0-	69	1	508	3	N	284	1	0	307	1	62
						312	9					1	8			
02	1176 X	1123	-0-	-53	-0-	102	1	693	3	N	298	1	0	133	1	225
						328	9					1	8			
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	102	1	1181	3	N	340	494	1	1	8	70
						374	9									
*04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1246	3	N	382	1	0	213	1	236
						420	9					2	8			

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

11	10860 X	10268	-0-	-592	-0-	10268	3			N	-0-					-0-
12	10974 X	10484	-0-	-490	-0-	10483	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	10757 X	9142	-0-	-1615	-0-	9141	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	10076	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	10664 X	10330	-0-	-334	-0-	10330	3			N	-0-					-0-
04	10260 X	9727	-0-	-533	-0-	9726	3	1	9	N	1	1	0			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

11	4980 X	3338	-0-	-1642	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
12	5146 X	4039	-0-	-1107	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
01	4898 X	3121	-0-	-1777	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	4256 X	1815	-0-	-2441	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	4712 X	2083	-0-	-2629	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

11	24660 X	19881	-0-	-4779	-0-	19881	3			N	-0-					-0-
12	22568 X	19296	-0-	-3272	-0-	19296	3			N	-0-					-0-
01	22196 X	20879	-0-	-1317	-0-	20879	3			N	-0-					-0-
02	19572 X	18898	-0-	-674	-0-	18898	3			N	-0-					-0-
03	21669 X	20451	-0-	-1218	-0-	20451	3			N	-0-					-0-
04	20220 X	19051	-0-	-1169	-0-	19051	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

11	22920 X	17400	-0-	-5520	-0-	261	1	16407	3	N	191	12	0	189	1	140
						522	4	210	9			1	8			
12	23064 X	16612	-0-	-6452	-0-	63	1	15829	3	N	147	18	0			269
						558	4	162	9							
01	23064 X	15825	-0-	-7239	-0-	15149	3	558	4	N	107	19	0	178	1	179
						118	9									
02	20384 X	14246	-0-	-6138	-0-	13588	3	486	4	N	156	9	0	189	1	137
						172	9									
03	21080 X	6915	-0-	-14165	-0-	6905	3	10	9	N	9	1	0	3	8	142
04	17400 X	186	-0-	-17214	-0-	186	3			N	-0-					142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	T. A.	12	-0-	12	165	12	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	3	-0-	3	168	3	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

11	12000 X	1615	-0-	-10385	-0-	1560	3	55	9	N	50	2	0			146
12	11935 X	4706	-0-	-7229	-0-	4664	3	42	9	N	38	6	0			178
01	11532 X	4445	-0-	-7087	-0-	4372	3	73	9	N	66	7	0	188	1	49
02	10080 X	3805	-0-	-6275	-0-	3736	3	69	9	N	63	3	0	1	8	108
03	7316 X	4050	-0-	-3266	-0-	4002	3	48	9	N	44					152
04	4560 X	3900	-0-	-660	-0-	3861	3	39	9	N	35	2	0			185

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

11	21510 X	19394	-0-	-2116	-0-	18155	3	960	4	N	254	34	0	364	1	138
						279	9									
12	21204 X	19568	-0-	-1636	-0-	18286	3	992	4	N	264	45	0	179	1	177
						290	9					1	8			
01	20119 X	19557	-0-	-562	-0-	18289	3	992	4	N	251	49	0	177	1	202
						276	9									
02	18172 X	17373	-0-	-799	-0-	16211	3	896	4	N	242	23	0	178	1	242
						266	9					1	8			
03	20026 X	19088	-0-	-938	-0-	17866	3	992	4	N	209	1	0	176	1	272
						230	9					2	8			
04	19380 X	18054	-0-	-1326	-0-	16945	3	960	4	N	135	5	0	177	1	225
						149	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

11	12390 X	11481	-0-	-909	-0-	11437	3	44	9	N	40	7	0			184
12	12803 X	11774	-0-	-1029	-0-	11720	3	54	9	N	49	8	0	181	1	44
01	12710 X	11099	-0-	-1611	-0-	11058	3	41	9	N	37	11	0			70
02	11116 X	9309	-0-	-1807	-0-	9273	3	36	9	N	33	5	0			98
03	12059 X	10529	-0-	-1530	-0-	10470	3	59	9	N	54					152
04	11490 X	10571	-0-	-919	-0-	10529	3	42	9	N	38	6	0			184

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	10047	-0-	-843	-0-	10036	3	11	9	N	10	5	0			164
12	11532	X	10402	-0-	-1130	-0-	10357	3	45	9	N	41	5	0			200
01	11532	X	10216	-0-	-1316	-0-	10196	3	20	9	N	18	7	0	174	1	36
													1	8			
02	10416	X	9303	-0-	-1113	-0-	9222	3	81	9	N	74	4	0	1	8	105
03	10912	X	10009	-0-	-903	-0-	10008	3	1	9	N	1	1	0			105
04	10080	X	9216	-0-	-864	-0-	9209	3	7	9	N	6	5	0	1	8	105

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	4050	X	3521	-0-	-529	-0-	2870	3	651	9	N	592	28	0	557	1	230
													2	8			
12	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	3206	3	767	9	N	697	29	0	377	1	519
													2	8			
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3329	3	1	4	N	641	46	0	886	1	228
							705	9									
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3104	3	684	9	N	622	29	0	550	1	269
													2	8			
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	3491	3	637	9	N	579	3	0	719	1	124
													2	8			
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3341	3	650	9	N	591	39	0	571	1	103
													2	8			

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	3			N	-0-					-0-
12	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	18479	3			N	-0-					-0-
01	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	3			N	-0-					-0-
02	16800	X	16594	-0-	-206	-0-	16594	3			N	-0-					-0-
03	18600	X	17784	-0-	-816	-0-	17784	3			N	-0-					-0-
04	18000	X	16999	-0-	-1001	-0-	16999	3			N	-0-					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1336	3	366	9	N	333	7	0	365	1	205
													2	8			
12	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1197	3	375	9	N	341	9	0	190	1	345
													2	8			
01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1143	3	319	9	N	290	9	0	544	1	82
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	776	3	392	9	N	356	7	0	177	1	252
													2	8			
03	1581	N	1318	-0-	-263	-0-	935	3	383	9	N	348	359	1	2	8	239
04	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	716	3	360	9	N	327	3	0	354	1	209

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13479	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13510	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13947	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12600	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-					-0-
04	13500	X	13367	-0-	-133	-0-	13366	3	1	9	N	1	1	0			-0-

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12648	-0-	-2112	-0-	12547	3	101	9	N	92	10	0			213
12	15252	X	15039	-0-	-213	-0-	14934	3	105	9	N	95	12	0	181	1	115
01	15252	X	14416	-0-	-836	-0-	14347	3	69	9	N	63	17	0			161
02	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	13953	3	74	9	N	67	5	0			223
03	15035	X	14889	-0-	-146	-0-	14814	3	75	9	N	68	1	0	177	1	113
04	14550	X	13371	-0-	-1179	-0-	13303	3	68	9	N	62	5	0			170

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	6990	X	4765	-0-	-2225	-0-	63	1	4618	2	Y	76	233	1			86
							84	9									
12	7223	X	3120	-0-	-4103	-0-	60	1	2892	2	Y	153	77	1			162
							168	9									
01	7223	X	4216	-0-	-3007	-0-	65	1	3883	2	Y	244	176	1			230
							268	9									
02	4452	X	4139	-0-	-313	-0-	48	1	3882	2	Y	190	276	1			144
							209	9									
03	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	65	1	4122	2	Y	171	81	1			234
							217	4	188	9							
04	4770	X	4395	-0-	-375	-0-	62	1	3939	2	Y	174	320	1			88
							203	4	191	9							

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

11	20580	X	18245	-0-	-2335	-0-	17079	3	300	4	Y	787	30	0	644	1	193
							866	9									
12	21266	X	18850	-0-	-2416	-0-	17157	3	310	4	Y	1257	35	0	815	1	600
							1383	9									
01	21266	X	18211	-0-	-3055	-0-	16951	3	310	4	Y	864	49	0	1136	1	279
							950	9									
02	17696	X	15948	-0-	-1748	-0-	14973	3	157	4	Y	744	28	0	788	1	207
							818	9									
03	19592	X	17030	-0-	-2562	-0-	16043	3	93	4	Y	813	3	0	839	1	178
							894	9									
04	18240	X	16169	-0-	-2071	-0-	15232	3	90	4	Y	770	36	0	638	1	274
							847	9									

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	545	177	1			701
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	421	357	1			765
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	359	1			798
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	530	1			731
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	176	1			814
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	658	711	1			761

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

11	7110	X	5425	-0-	-1685	-0-	4508	3	917	9	N	834	672	1			335
12	7347	X	5107	-0-	-2240	-0-	4600	3	507	9	N	461	655	1			141
01	5301	X	5222	-0-	-79	-0-	4258	3	964	9	N	876	815	1			202
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	4597	3	269	4	N	928	806	1			324
							1021	9									
03	5611	X	5419	-0-	-192	-0-	4271	3	292	4	N	778	955	1			147
							856	9									
*04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	4750	3	337	4	N	691	601	1			237
							760	9									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

11	21450	X	19693	-0-	-1757	-0-	19693	3			N	-0-					-0-
12	24831	X	19970	-0-	-4861	-0-	19970	3			N	-0-					-0-
01	24831	X	19196	-0-	-5635	-0-	19196	3			N	-0-					-0-
02	22428	X	18097	-0-	-4331	-0-	18097	3			N	-0-					-0-
03	20646	X	19710	-0-	-936	-0-	19710	3			N	-0-					-0-
04	19680	X	18815	-0-	-865	-0-	18815	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 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	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	290	1	817	3	N	480	538	1	6	8	243
							528	9									
12	1178	N	855	-0-	-323	-0-	300	1	37	3	N	471	1	0	191	1	519
							518	9					3	8			
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	310	1	664	3	N	415	357	1	5	8	572
							457	9									
02	1540	N	1206	-0-	-334	-0-	86	1	563	3	N	506	367	1			711
							557	9									
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	31	1	1777	3	N	400	515	1			596
							440	9									
04	1380	N	121	-0-	-1259	-0-	3	1	31	3	N	79	1	8			674
							87	9									

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

11	10470	X	9581	-0-	-889	-0-	9277	3	304	9	Y	276	7	0	182	1	340
12	10540	X	9772	-0-	-768	-0-	9506	3	266	9	Y	242	9	0	89	1	484
01	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11001	3	333	9	Y	303	17	0	446	1	324
02	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	9714	3	93	4	Y	240	9	0	277	1	278
							264	9									
03	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	10316	3	93	4	Y	248	1	0	257	1	268
							273	9									
04	10980	X	9520	-0-	-1460	-0-	9172	3	87	4	Y	237	11	0	180	1	314
							261	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

11	9930	X	9020	-0-	-910	-0-	8714	3	306	9	Y	278	9	0	182	1	340
12	9641	X	7597	-0-	-2044	-0-	7331	3	266	9	Y	242	9	0	89	1	484
01	9641	X	9610	-0-	-31	-0-	9305	3	305	9	Y	277	17	0	446	1	298
02	8708	X	8167	-0-	-541	-0-	7780	3	100	4	Y	261	9	0	254	1	296
							287	9									
03	9331	X	8814	-0-	-517	-0-	8426	3	114	4	Y	249	1	0	275	1	269
							274	9									
04	9300	X	8399	-0-	-901	-0-	8035	3	90	4	Y	249	11	0	181	1	326
							274	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

11	29070	X	27135	-0-	-1935	-0-	26135	3	1000	9	N	909	43	0	891	1	453
12	29915	X	27451	-0-	-2464	-0-	26399	3	1052	9	N	956	47	0	887	1	475
01	29915	X	26804	-0-	-3111	-0-	25697	3	1107	9	N	1006	67	0	729	1	685
02	26348	X	25015	-0-	-1333	-0-	23949	3	138	4	N	844	40	0	1069	1	420
							928	9									
03	29140	X	27285	-0-	-1855	-0-	26279	3	56	4	N	864	2	0	742	1	540
							950	9									
04	27150	X	26099	-0-	-1051	-0-	25146	3	30	4	N	839	16	0	1066	1	297
							923	9									

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	22860	X	20570	-0-	-2290	-0-	19492	3	780	4	N	271	11	0	553	1	54
							298	9									
12	22630	X	20723	-0-	-1907	-0-	19601	3	806	4	N	287	18	0	179	1	143
							316	9					1	8			
01	22041	X	19710	-0-	-2331	-0-	18644	3	754	4	N	284	20	0	180	1	227
							312	9									
02	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	18686	3	728	4	N	268	11	0	354	1	129
							295	9					1	8			
03	21266	X	20782	-0-	-484	-0-	19728	3	806	4	N	225	2	0	177	1	175
							248	9									
04	20580	X	19567	-0-	-1013	-0-	18714	3	666	4	N	170	6	0			339
							187	9									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1860	3	1444	4	N	673	24	0	542	1	209
							740	9									
12	3503	X	2559	-0-	-944	-0-	1088	3	1228	4	N	221	22	0	293	1	115
							243	9									
01	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	540	3	1242	4	N	594	82	0	114	1	513
							653	9									
02	3164	X	2652	-0-	-512	-0-	1043	3	1083	4	N	478	27	0	770	1	194
							526	9									
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1519	3	1430	4	N	747	2	0	748	1	191
							822	9									
04	3390	X	2186	-0-	-1204	-0-	564	3	1146	4	N	433	64	0	480	1	80
							476	9									

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

11	10080	X	9489	-0-	-591	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	3			N	-0-					-0-
01	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	3			N	-0-					-0-
02	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
03	9796	X	9762	-0-	-34	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	9140	-0-	-340	-0-	9140	3			N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

11	9390	X	8406	-0-	-984	-0-	8406	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8650	-0-	-216	-0-	8650	3			N	-0-					-0-
01	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7507	-0-	-333	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7636	-0-	-1044	-0-	7636	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7045	-0-	-1355	-0-	7045	3			N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

11	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3814	-0-	-464	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3635	-0-	-643	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3837	-0-	-27	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3706	-0-	-74	-0-	3706	3			N	-0-					-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	4050	X	2232	-0-	-1818	-0-	1157	3	259	4	N	742	527	1			412
							816	9									
12	3751	X	2993	-0-	-758	-0-	2101	3	228	4	N	604	878	1			138
							664	9									
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	2454	3	713	4	N	753	536	1			355
							828	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	1750	3	938	4	N	635	178	1			812
							699	9									
03	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	1784	3	663	4	N	666	696	1			782
							733	9									
04	3870	X	2268	-0-	-1602	-0-	1181	3	529	4	N	507	877	1			412
							558	9									

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	4778	-0-	-2092	-0-	3461	3	233	4	N	985	4	0	886	1	248
							1084	9									
12	7099	X	3694	-0-	-3405	-0-	2934	3	192	4	N	516	4	0	179	1	581
							568	9									
01	7099	X	3790	-0-	-3309	-0-	2961	3	195	4	N	576	6	0	714	1	437
							634	9									
02	4452	X	2987	-0-	-1465	-0-	2435	3	170	4	N	347	3	0	714	1	67
							382	9									
03	4929	X	2890	-0-	-2039	-0-	2274	3	161	4	N	414	187	1			294
							455	9									
04	4770	X	3430	-0-	-1340	-0-	1936	3	986	4	N	462	3	0	543	1	210
							508	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	12555	-0-	-945	-0-	12555	3			N	-0-					-0-
12	13609	X	13146	-0-	-463	-0-	13146	3			N	-0-					-0-
01	13330	X	12973	-0-	-357	-0-	12973	3			N	-0-					-0-
02	11984	X	11331	-0-	-653	-0-	11331	3			N	-0-					-0-
03	13144	X	12408	-0-	-736	-0-	12408	3			N	-0-					-0-
04	12720	X	11814	-0-	-906	-0-	11814	3			N	-0-					-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	4230	X	3915	-0-	-315	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4191	-0-	-180	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4098	-0-	-273	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3618	-0-	-330	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3923	-0-	-324	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3714	-0-	-336	-0-	3714	3			N	-0-					-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	2010	X	1123	-0-	-887	-0-	526	1	162	4	N	395	529	1	1	8	148
							435	9									
12	3193	X	1079	-0-	-2114	-0-	564	1	17	4	N	453	188	1	1	8	412
							498	9									
01	3193	X	1484	-0-	-1709	-0-	583	1	405	4	N	451	709	1			154
							496	9									
02	2884	X	1217	-0-	-1667	-0-	430	1	425	4	N	329	190	1			293
							362	9									
03	2263	X	1974	-0-	-289	-0-	519	1	934	4	N	474	358	1	1	8	408
							521	9									
04	1440	X	1076	-0-	-364	-0-	511	1	84	4	N	437	342	1			503
							481	9									

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	7290	X	6398	-0-	-892	-0-	6101	3	297	9	N	270	10	0	195	1	243
12	7533	X	6856	-0-	-677	-0-	6856	3			N	-0-	133	0			110
01	7130	X	6851	-0-	-279	-0-	6742	3	109	9	N	99	15	0			194
02	6188	X	5301	-0-	-887	-0-	5192	3	109	9	N	99	8	0			285
03	6851	X	4570	-0-	-2281	-0-	4500	3	70	9	N	64	1	0			348
04	6630	X	6110	-0-	-520	-0-	6041	3	69	9	N	63	12	0	186	1	213

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

11	16710	X	15544	-0-	-1166	-0-	15236	3	308	9	N	280	30	0	181	1	350
12	16957	X	15862	-0-	-1095	-0-	15523	3	339	9	N	308	31	0	183	1	444
01	16585	X	15115	-0-	-1470	-0-	14814	3	301	9	N	274	40	0	369	1	309
02	14840	X	13446	-0-	-1394	-0-	13053	3	106	4	N	261	13	0	177	1	380
							287	9									
03	16430	X	14923	-0-	-1507	-0-	14580	3	66	4	N	252	2	0	365	1	265
							277	9									
04	15540	X	14646	-0-	-894	-0-	14321	3	60	4	N	241	18	0	173	1	315
							265	9									

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

11	6210	X	3948	-0-	-2262	-0-	46	1	3373	2	N	481	525	1			94
							529	9									
12	6231	X	3784	-0-	-2447	-0-	69	1	3291	2	N	385	357	1			122
							424	9									
01	5456	X	4171	-0-	-1285	-0-	79	1	3542	2	N	500	530	1			92
							550	9									
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	49	1	3972	2	N	438	355	1			175
							40	4	482	9							
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	59	1	3742	2	N	430					605
							124	4	473	9							
*04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	56	1	3554	2	N	346	719	1			232
							112	4	381	9							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

11	5700	X	5569	-0-	-131	-0-	4727	3	186	4	N	596	719	1			421
							656	9									
12	5890	X	5236	-0-	-654	-0-	4547	3	182	4	N	461	368	1			514
							507	9									
01	5921	X	5085	-0-	-836	-0-	4234	3	183	4	N	607	902	1			219
							668	9									
02	5348	X	4693	-0-	-655	-0-	3954	3	160	4	N	526	368	1			377
							579	9									
03	5921	X	5046	-0-	-875	-0-	4249	3	167	4	N	573	356	1			594
							630	9									
04	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	4179	3	160	4	N	475	552	1			517
							523	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

11	8370	X	7410	-0-	-960	-0-	7410	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	7520	-0-	-1129	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7412	-0-	-896	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	3462	-0-	-3706	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
03	7936	X	1586	-0-	-6350	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5610	-0-	-1170	-0-	4912	3	141	4	N	506	5	0	337	1	348
							557	9									
12	7471	X	5832	-0-	-1639	-0-	5079	3	142	4	N	555	6	0	519	1	378
							611	9									
01	7471	X	6642	-0-	-829	-0-	5749	3	212	4	N	619	11	0	715	1	271
							681	9									
02	6748	X	6287	-0-	-461	-0-	5329	3	190	4	N	698	7	0	709	1	253
							768	9									
03	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	5613	3	227	4	N	808	1	0	740	1	320
							889	9									
04	6420	X	6352	-0-	-68	-0-	5410	3	243	4	N	635	8	0	725	1	222
							699	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

11	6180	X	2806	-0-	-3374	-0-	2387	3	419	9	N	381					606
12	6169	X	3853	-0-	-2316	-0-	3308	3	545	9	N	495	873	1			228
01	4526	X	3588	-0-	-938	-0-	2966	3	622	9	N	565	717	1			76
02	4088	X	2566	-0-	-1522	-0-	2172	3	394	9	N	358	179	1			255
03	3844	X	2503	-0-	-1341	-0-	2126	3	377	9	N	343	358	1			240
04	3720	X	2071	-0-	-1649	-0-	1786	3	285	9	N	259	195	1			304

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

11	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7922	-0-	-231	-0-	7922	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7633	-0-	-520	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	6921	-0-	-4223	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
03	12338	X	7376	-0-	-4962	-0-	7376	3			N	-0-					-0-
04	11940	X	7260	-0-	-4680	-0-	7260	3			N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

11	11670	X	10681	-0-	-989	-0-	10681	3			N	-0-					-0-
12	12059	X	10365	-0-	-1694	-0-	10365	3			N	-0-					-0-
01	11470	X	11241	-0-	-229	-0-	11241	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	10331	-0-	-29	-0-	10331	3			N	-0-					-0-
03	11408	X	9670	-0-	-1738	-0-	9670	3			N	-0-					-0-
04	10890	X	10576	-0-	-314	-0-	10576	3			N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

11	5100	X	3985	-0-	-1115	-0-	3475	3	510	9	N	464	11	0	372	1	385
													6	8			
12	5270	X	5262	-0-	-8	-0-	4816	3	446	9	N	405	16	0	193	1	580
													1	8			
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	4727	3	298	9	N	271	22	0	539	1	289
													1	8			
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4417	3	321	9	N	292	13	0	192	1	376
03	5270	X	2217	-0-	-3053	-0-	2162	3	55	9	N	50	179	1	150	5	97
*04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5740	3	238	9	N	216	23	0			290

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

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	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3229	3	569	9	Y	517	5	0	53	1	527
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3531	3	428	9	Y	389	7	0	490	1	419
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3115	3	407	9	Y	370	9	0	283	1	497
02	3556	X	3273	-0-	-283	-0-	2775	3	161	4	Y	306	5	0	520	1	278
							337	9									
03	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	2896	3	203	4	Y	209	1	0			486
							230	9									
04	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	2879	3	210	4	Y	274	6	0	311	1	443
							301	9									

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

11	4950	X	3701	-0-	-1249	-0-	3502	3	1	4	N	180	3	0	191	1	122
							198	9									
12	4433	X	4096	-0-	-337	-0-	3778	3	4	4	N	285	3	0	182	1	222
							314	9									
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4235	3	20	4	N	239	6	0	358	1	97
							263	9									
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3918	3	9	4	N	143	3	0			237
							157	9									
03	4185	X	3682	-0-	-503	-0-	3549	3	26	4	N	97	175	1			159
							107	9									
04	4380	X	3205	-0-	-1175	-0-	2954	3	41	4	N	191	3	0	190	1	157
							210	9									

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1392	3	99	4	Y	158	4	0	308	1	241
							174	9									
12	990	X	990	-0-	-0-	-0-	848	3	30	4	Y	102	3	0	224	1	116
							112	9									
01	713	X	594	-0-	-119	-0-	411	3	19	4	Y	149	2	0	79	1	184
							164	9									
02	1568	X	1188	-0-	-380	-0-	968	3	52	4	Y	153	3	0	195	1	139
							168	9									
03	1736	X	1204	-0-	-532	-0-	912	3	62	4	Y	209	1	0			347
							230	9									
04	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			Y	-0-	222	1			125

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

11	5910	X	4484	-0-	-1426	-0-	4484	3			N	-0-					85
12	6107	X	5828	-0-	-279	-0-	5828	3			N	-0-					85
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3			N	-0-					85
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4924	3	2	9	N	2	2	8			85
03	5828	X	5562	-0-	-266	-0-	5562	3			N	-0-					83
04	5640	X	3588	-0-	-2052	-0-	3588	3			N	-0-					83

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

11	18420	X	16907	-0-	-1513	-0-	16161	3	746	4	N	-0-					-0-
12	17887	X	17241	-0-	-646	-0-	16460	3	781	4	N	-0-					-0-
01	17887	X	17356	-0-	-531	-0-	16562	3	794	4	N	-0-					-0-
02	16100	X	15553	-0-	-547	-0-	14823	3	730	4	N	-0-					-0-
03	17484	X	16953	-0-	-531	-0-	16136	3	817	4	N	-0-					-0-
04	16920	X	16029	-0-	-891	-0-	15226	3	803	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	326	-0-	-3784	-0-	98	1	79	4	N	135	178	1			118
							149	9									
12	3410	X	395	-0-	-3015	-0-	50	1	117	4	N	207					325
							228	9									
01	3410	X	396	-0-	-3014	-0-	252	1	144	9	N	131	356	1			100
02	3080	X	245	-0-	-2835	-0-	125	1	2	4	N	107					207
							118	9									
03	1984	X	453	-0-	-1531	-0-	297	1	9	4	N	134					341
							147	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	103	354	1			90

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

11	16320	X	8706	-0-	-7614	-0-	8681	3	25	4	N	-0-					-0-
12	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	3			N	-0-					-0-
01	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	3			N	-0-					-0-
02	11060	X	6966	-0-	-4094	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	12314	-0-	-303	-0-	12314	3			N	-0-					-0-
04	12210	X	11269	-0-	-941	-0-	11269	3			N	-0-					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	3	1	9	N	1	1	0			204
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3818	3	99	9	N	90	2	0			292
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4271	3	44	9	N	40	3	0	191	1	138
02	3192	X	3031	-0-	-161	-0-	2946	3	85	9	N	77	1	0			214
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4191	3	4	9	N	4	178	1			40
*04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5145	3	3	9	N	3	3	0			40

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

11	3270	X	1475	-0-	-1795	-0-	923	3	62	4	N	445	358	1			383
							490	9									
12	3348	X	670	-0-	-2678	-0-	19	3	22	4	N	572	178	1			777
							629	9									
01	2852	X	1043	-0-	-1809	-0-	427	3	18	4	N	544	889	1			432
							598	9									
02	2576	X	1578	-0-	-998	-0-	1094	3	484	9	N	440	535	1			337
03	2387	X	1798	-0-	-589	-0-	1216	3	582	9	N	529	538	1			328
04	1470	X	1328	-0-	-142	-0-	858	3	470	9	N	427	352	1			403

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	598	711	1			485
12	4309	X	2488	-0-	-1821	-0-	2051	3	437	9	N	397	4	0	543	1	335
01	5580	X	3971	-0-	-1609	-0-	3444	3	527	9	N	479	5	0	180	1	629
02	5040	X	2372	-0-	-2668	-0-	1448	3	924	9	N	840	2	0	717	1	750
03	5580	X	5426	-0-	-154	-0-	4399	3	1027	9	N	934	1	0	903	1	780
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3178	3	813	9	N	739	11	0	900	1	608

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12240	X	10470	-0-	-1770	-0-	9599	3	692	4	N	163	8	0	189	1	191
							179	9									
12	12648	X	10621	-0-	-2027	-0-	9773	3	735	4	N	103	12	0	1	8	281
							113	9									
01	11532	X	11053	-0-	-479	-0-	10181	3	758	4	N	104	14	0	177	1	194
							114	9									
02	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	10944	3	706	4	N	149	8	0	178	1	157
							164	9									
03	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	12934	3	794	4	N	116	2	0	3	8	268
							128	9									
*04	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	12515	3	785	4	N	130	6	0	177	1	215
							143	9									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

11	19950	X	15189	-0-	-4761	-0-	14996	3	193	9	N	175	19	0	194	1	184
12	20522	X	13314	-0-	-7208	-0-	13148	3	166	9	N	151	18	0	194	1	123
01	20491	X	9866	-0-	-10625	-0-	9735	3	131	9	N	119	17	0			225
02	18200	X	1331	-0-	-16869	-0-	1321	3	10	9	N	9	2	0	192	1	40
03	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					40
*04	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	23310	3	216	9	N	196	36	0	1	8	199

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	5182	3	218	4	N	787	6	0	721	1	550
							866	9									
12	6324	X	6152	-0-	-172	-0-	5228	3	223	4	N	637	7	0	536	1	644
							701	9									
01	7099	X	6252	-0-	-847	-0-	5162	3	237	4	N	775	11	0	1063	1	345
							853	9									
02	6412	X	5345	-0-	-1067	-0-	4585	3	204	4	N	505	6	0	539	1	305
							556	9									
03	7099	X	5456	-0-	-1643	-0-	4483	3	203	4	N	700	723	1			282
							770	9									
04	6270	X	4667	-0-	-1603	-0-	3942	3	186	4	N	490	6	0	356	1	410
							539	9									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

11	3330	X	980	-0-	-2350	-0-	243	3	736	4	N	1	1	0			172
							1	9									
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	2024	3	413	4	N	677	5	0	700	1	144
							745	9									
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1322	3	202	4	N	409	4	0			549
							450	9									
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	1440	3	205	4	N	352	3	0	359	1	539
							387	9									
03	3193	X	2144	-0-	-1049	-0-	1378	3	350	4	N	378	535	1			382
							416	9									
04	3090	X	1747	-0-	-1343	-0-	1261	3	125	4	N	328	3	0	346	1	361
							361	9									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

11	5250	X	5023	-0-	-227	-0-	4307	3	716	9	N	651	8	0	539	1	207
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	4301	3	1506	9	N	1369	10	0	782	1	784
01	5425	X	4483	-0-	-942	-0-	3904	3	579	9	N	526	14	0	778	1	518
02	4900	X	4526	-0-	-374	-0-	3910	3	616	9	N	560	8	0	833	1	237
03	5797	X	4643	-0-	-1154	-0-	3986	3	657	9	N	597	1	0	680	1	153
04	5610	X	4223	-0-	-1387	-0-	3857	3	366	9	N	333	10	0	406	1	70

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	720	-0-	-660	-0-	563	3	157	9	N	143	1	0			508
12	1364	X	876	-0-	-488	-0-	685	3	191	9	N	174	1	0	178	1	503
01	1364	X	732	-0-	-632	-0-	486	3	1	4	N	223	1	0	354	1	371
							245	9									
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	994	3	263	9	N	239	1	0	180	1	429
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1042	3	204	9	N	185	180	1			434
*04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	669	3	190	9	N	173	1	0	177	1	429

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

11	49590	X	43289	-0-	-6301	-0-	42773	3	516	9	N	469	152	0	192	1	288
													1	8			
12	49910	X	43772	-0-	-6138	-0-	43286	3	486	9	N	442	141	0	341	1	248
01	49042	X	43463	-0-	-5579	-0-	43197	3	266	9	N	242	142	0			348
02	42952	X	38481	-0-	-4471	-0-	38037	3	444	9	N	404	82	0	383	1	285
													2	8			
03	46221	X	41512	-0-	-4709	-0-	41041	3	471	9	N	428	10	0	556	1	143
													4	8			
04	43290	X	39337	-0-	-3953	-0-	38904	3	433	9	N	394	105	0	180	1	250
													2	8			

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					217
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					220

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

11	42210	X	36379	-0-	-5831	-0-	35943	3	436	9	N	396	91	0	196	1	148
12	41664	X	35478	-0-	-6186	-0-	34979	3	499	9	N	454	84	0	393	1	125
01	40920	X	34621	-0-	-6299	-0-	34129	3	492	9	N	447	109	0	381	1	82
02	35924	X	30432	-0-	-5492	-0-	30017	3	415	9	N	377	69	0	179	1	209
													2	8			
03	38316	X	33210	-0-	-5106	-0-	32829	3	381	9	N	346	9	0	359	1	183
													4	8			
04	36390	X	30707	-0-	-5683	-0-	30275	3	432	9	N	393	96	0	195	1	284
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5467	-0-	-623	-0-	4924	3	172	4	N	337	16	0	177	1	251
							371	9									
12	6293	X	5426	-0-	-867	-0-	4848	3	185	4	N	357	16	0	357	1	235
							393	9									
01	6293	X	5425	-0-	-868	-0-	4610	3	489	4	N	296	21	0	362	1	148
							326	9									
02	5376	X	5325	-0-	-51	-0-	4563	3	407	4	N	323	13	0	176	1	282
							355	9									
03	5952	X	5248	-0-	-704	-0-	4658	3	315	4	N	250	2	0	354	1	176
							275	9									
04	5460	X	5087	-0-	-373	-0-	4510	3	223	4	N	322	18	0	367	1	113
							354	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

11	2430	X	1952	-0-	-478	-0-	1728	3	224	9	N	204	5	0	179	1	386
12	2511	X	2211	-0-	-300	-0-	1906	3	305	9	N	277	6	0	348	1	309
01	2511	X	2120	-0-	-391	-0-	1893	3	227	9	N	206	9	0	360	1	146
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2124	3	91	4	N	317	6	0	180	1	277
							349	9									
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2370	3	124	4	N	303	1	0	366	1	213
							333	9									
*04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2217	3	120	4	N	296	8	0	177	1	324
							326	9									

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

11	13110	X	10329	-0-	-2781	-0-	10144	3	185	9	N	168	190	1	3	8	202
12	12927	X	10085	-0-	-2842	-0-	9883	3	202	9	N	184	1	0	181	1	202
													2	8			
01	12927	X	9706	-0-	-3221	-0-	9511	3	195	9	N	177	1	0	180	1	191
													7	8			
02	11060	X	8525	-0-	-2535	-0-	8347	3	178	9	N	162	1	0	188	1	163
													1	8			
03	11532	X	9411	-0-	-2121	-0-	9235	3	176	9	N	160	177	1	4	8	142
04	10320	X	8793	-0-	-1527	-0-	8492	3	138	4	N	148	191	1	2	8	97
							163	9									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

11	9990	X	8722	-0-	-1268	-0-	8513	3	209	9	N	190	178	1			120
12	9207	X	8430	-0-	-777	-0-	8204	3	226	9	N	205	194	1			131
01	9176	X	7908	-0-	-1268	-0-	7708	3	200	9	N	182	1	0	191	1	121
02	8148	X	6805	-0-	-1343	-0-	6566	3	239	9	N	217	193	1			145
03	9021	X	7223	-0-	-1798	-0-	7045	3	178	9	N	162	182	1			125
04	8730	X	7065	-0-	-1665	-0-	6907	3	158	9	N	144					269

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

11	9570	X	8698	-0-	-872	-0-	8698	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8541	-0-	-325	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	8238	-0-	-566	-0-	8238	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7210	-0-	-910	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	7819	-0-	-1171	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
04	8700	X	7353	-0-	-1347	-0-	7353	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410 X	13132	-0-	-278	-0-	13132	3			N	-0-					-0-
12	13857 X	12754	-0-	-1103	-0-	12754	3			N	-0-					-0-
01	13454 X	12542	-0-	-912	-0-	12542	3			N	-0-					-0-
02	12264 X	12000	-0-	-264	-0-	12000	3			N	-0-					-0-
03	13578 X	12842	-0-	-736	-0-	12842	3			N	-0-					-0-
04	13140 X	11748	-0-	-1392	-0-	11748	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	448	179	1			570
12	3689 X	374	-0-	-3315	-0-	18	4	356	9	N	324	365	1			529
01	3689 X	779	-0-	-2910	-0-	22	4	757	9	N	688	537	1			680
02	2968 X	1180	-0-	-1788	-0-	547	3	5	4	N	571	27	0	712	1	512
						628	9									
03	2976 X	680	-0-	-2296	-0-	32	4	648	9	N	589	531	1			570
04	750 X	243	-0-	-507	-0-	76	3	110	4	N	52					622
						57	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

11	930 X	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					194
12	961 X	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-					194
01	930 X	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					194
02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	N	3					197
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					197
*04	41808 X	41808	-0-	-0-	-0-	41757	3	51	9	N	46	25	0	191	1	25
												2	8			

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

11	5190 X	4775	-0-	-415	-0-	4260	3	56	4	N	417	9	0	362	1	297
						459	9									
12	5363 X	4123	-0-	-1240	-0-	3632	3	77	4	N	376	8	0	180	1	485
						414	9									
01	5363 X	4122	-0-	-1241	-0-	3595	3	110	4	N	379	11	0	537	1	316
						417	9									
02	4452 X	3846	-0-	-606	-0-	3190	3	115	4	N	492	6	0	535	1	267
						541	9									
03	4929 X	4622	-0-	-307	-0-	4018	3	144	4	N	418	1	0	536	1	148
						460	9									
04	4770 X	4308	-0-	-462	-0-	3742	3	130	4	N	396	10	0	369	1	165
						436	9									

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

11	6360 X	5798	-0-	-562	-0-	5214	3	151	4	N	394	9	0	355	1	296
						433	9									
12	6572 X	4756	-0-	-1816	-0-	4291	3	140	4	N	295	9	0	357	1	225
						325	9									
01	6572 X	5779	-0-	-793	-0-	5203	3	162	4	N	376	16	0	357	1	228
						414	9									
02	5460 X	5127	-0-	-333	-0-	4523	3	205	4	N	363	8	0	361	1	222
						399	9									
03	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	5120	3	466	4	N	387	1	0	368	1	240
						426	9									
*04	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	4859	3	798	4	N	349	12	0	357	1	220
						384	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5884	-0-	-416	-0-	5080	3	210	4	N	540	3	0	356	1	592
							594	9									
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4640	3	214	4	N	465	5	0	359	1	693
							512	9									
01	7688	X	5198	-0-	-2490	-0-	4475	3	222	4	N	455	6	0	879	1	263
							501	9									
02	6944	X	4730	-0-	-2214	-0-	3885	3	193	4	N	593	3	0	696	1	157
							652	9									
03	7688	X	5711	-0-	-1977	-0-	4873	3	241	4	N	543	356	1			344
							597	9									
04	5880	X	5409	-0-	-471	-0-	4570	3	228	4	N	555	5	0	534	1	360
							611	9									

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

11	6900	X	6243	-0-	-657	-0-	5519	3	211	4	N	466	11	0	366	1	360
							513	9									
12	8494	X	4450	-0-	-4044	-0-	3833	3	213	4	N	367	8	0	537	1	182
							404	9									
01	8494	X	4278	-0-	-4216	-0-	3617	3	197	4	N	422	11	0	360	1	233
							464	9									
02	7672	X	4194	-0-	-3478	-0-	3576	3	196	4	N	384	7	0	177	1	433
							422	9									
03	8122	X	4709	-0-	-3413	-0-	3937	3	233	4	N	490	1	0	725	1	197
							539	9									
04	6240	X	4736	-0-	-1504	-0-	3828	3	444	4	N	422	9	0	351	1	259
							464	9									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

11	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	-0-					-0-
12	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
01	18910	X	48	-0-	-18862	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	15876	X	-0-	-0-	-15876	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

11	10380	X	9528	-0-	-852	-0-	7746	3	326	4	N	1324	15	0	1111	1	526
							1456	9									
12	10168	X	8837	-0-	-1331	-0-	7787	3	334	4	N	651	16	0	967	1	194
							716	9									
01	9765	X	8524	-0-	-1241	-0-	7304	3	340	4	N	800	21	0	794	1	179
							880	9									
02	8904	X	7816	-0-	-1088	-0-	6475	3	306	4	N	941	12	0	784	1	324
							1035	9									
03	9858	X	8484	-0-	-1374	-0-	7212	3	356	4	N	833	1	0	998	1	158
							916	9									
04	9540	X	7895	-0-	-1645	-0-	6734	3	356	4	N	732	16	0	628	1	246
							805	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	1326	-0-	-1824	-0-	570	1	107	3	N	590	109	0	682	1	340
						649	9									
12	2852 X	1075	-0-	-1777	-0-	589	1	486	9	N	442					782
01	2387 X	702	-0-	-1685	-0-	57	1	645	9	N	586	905	1			463
02	1904 X	539	-0-	-1365	-0-	29	1	510	9	N	464	176	1	2	8	749
03	1953 X	649	-0-	-1304	-0-	31	1	618	9	N	562	373	1			938
04	1320 X	637	-0-	-683	-0-	165	1	472	9	N	429	1097	1			270

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	3			N	-0-					54
01	14B2 EXT	603	-0-	603	720	602	3	1	9	N	1	1	8			54
02	14B2 EXT	2544	-0-	2544	3264	2543	3	1	9	N	1					55
03	14B2 EXT	4981	-0-	4981	8245	4981	3			N	-0-					55
04	14B2 EXT	4902	-0-	4902	13147	4902	3			N	-0-					55

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

11	5910 X	5099	-0-	-811	-0-	4978	3	23	4	N	89	12	0	1	8	204
						98	9									
12	6014 X	4655	-0-	-1359	-0-	4538	3	22	4	N	86	14	0	191	1	84
						95	9					1	8			
01	6014 X	4936	-0-	-1078	-0-	4782	3	21	4	N	121	23	0	1	8	181
						133	9									
02	5432 X	4256	-0-	-1176	-0-	4139	3	11	4	N	96	12	0	182	1	83
						106	9									
03	5425 X	4570	-0-	-855	-0-	4468	3	1	4	N	92	1	0	2	8	172
						101	9									
04	5100 X	4398	-0-	-702	-0-	4292	3	106	9	N	96	16	0	196	1	55
												1	8			

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

11	3450 X	1830	-0-	-1620	-0-	1604	3	226	9	N	205	178	1			329
12	3565 X	120	-0-	-3445	-0-	75	3	45	9	N	41					370
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					370
02	1708 X	1057	-0-	-651	-0-	1050	3	7	9	N	6	1	0			375
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	1839	3	30	4	N	622	855	1			142
						684	9									
04	1830 X	1235	-0-	-595	-0-	699	3	536	9	N	487	1	0	365	1	263

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

11	1710 X	1489	-0-	-221	-0-	1400	3	21	4	N	62	188	1	4	8	158
						68	9									
12	1767 X	1759	-0-	-8	-0-	80	1	1417	3	N	219	1	0	8	8	368
						21	4	241	9							
01	1736 X	1551	-0-	-185	-0-	1402	3	90	4	N	54	1	0	192	1	212
						59	9					17	8			
02	1568 X	1563	-0-	-5	-0-	1305	3	32	4	N	205	1	0	193	1	220
						226	9					3	8			
03	1767 X	1548	-0-	-219	-0-	1415	3	28	4	N	95	176	1	1	8	138
						105	9									
04	1710 X	1485	-0-	-225	-0-	1373	3	24	4	N	80	1	8			217
						88	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30420	X	27800	-0-	-2620	-0-	27573	3	227	9	N	206	46	0	195	1	156
													3	8			
12	30907	X	26984	-0-	-3923	-0-	26724	3	260	9	N	236	57	0	179	1	153
													3	8			
01	30907	X	25387	-0-	-5520	-0-	25117	3	270	9	N	245	82	0	179	1	135
													2	8			
02	27636	X	21234	-0-	-6402	-0-	21052	3	182	9	N	165	40	0	1	8	259
03	30597	X	24866	-0-	-5731	-0-	24695	3	171	9	N	155	4	0	183	1	227
04	27810	X	24390	-0-	-3420	-0-	24163	3	227	9	N	206	60	0	191	1	182

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	12019	-0-	-1541	-0-	11685	3	53	4	N	255	14	0	371	1	161
							281	9					1	8			
12	13237	X	11718	-0-	-1519	-0-	11359	3	74	4	N	259	20	0	180	1	219
							285	9					1	8			
01	12896	X	11344	-0-	-1552	-0-	10977	3	86	4	N	255	31	0	192	1	250
							281	9					1	8			
02	11592	X	10485	-0-	-1107	-0-	10168	3	73	4	N	222	17	0	192	1	262
							244	9					1	8			
03	12834	X	11587	-0-	-1247	-0-	11284	3	77	4	N	205	2	0	180	1	285
							226	9									
04	12030	X	11149	-0-	-881	-0-	10825	3	72	4	N	229	22	0	379	1	113
							252	9									

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	21780	X	9651	-0-	-12129	-0-	9606	3	45	9	N	41	13	0			95
12	27382	X	27382	-0-	-0-	-0-	27206	3	176	9	N	160	48	0			207
01	22098	X	22098	-0-	-0-	-0-	21912	3	186	9	N	169	59	0	192	1	125
02	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	17962	3	119	9	N	108	28	0	1	8	204
03	27373	X	16898	-0-	-10475	-0-	16820	3	78	9	N	71	3	0	178	1	93
													1	8			
04	26490	X	14882	-0-	-11608	-0-	14791	3	91	9	N	83	30	0	1	8	145

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9062	-0-	-1378	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	9111	-0-	-1119	-0-	9111	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9407	-0-	-823	-0-	9407	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8448	-0-	-428	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9310	-0-	-331	-0-	9310	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8734	-0-	-356	-0-	8734	3			N	-0-					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5258	-0-	-1642	-0-	4801	3	150	4	N	279	177	1			485
							307	9									
12	7130	X	6073	-0-	-1057	-0-	5675	3	120	4	N	253	380	1			358
							278	9									
01	7130	X	4870	-0-	-2260	-0-	4457	3	413	9	N	375	1	0	358	1	374
02	6188	X	6097	-0-	-91	-0-	5772	3	325	9	N	295	367	1			302
03	6758	X	6248	-0-	-510	-0-	5935	3	3	4	N	282	182	1			402
							310	9									
04	5880	X	5792	-0-	-88	-0-	5419	3	86	4	N	261	370	1			293
							287	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24420	X	4481	-0-	-19939	-0-	4458	3	23	9	N	21	4	0			102
12	25110	X	1664	-0-	-23446	-0-	1655	3	9	9	N	8	2	0			108
01	24614	X	13693	-0-	-10921	-0-	13616	3	77	9	N	70	17	0			161
02	31340	X	31340	-0-	-0-	-0-	31119	3	70	4	N	137	26	0	180	1	90
							151	9					2	8			
03	27884	X	27884	-0-	-0-	-0-	27566	3	219	4	N	90	2	0	1	8	177
							99	9									
*04	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	23778	3	311	4	N	76	26	0	179	1	47
							84	9					1	8			

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

11	44250	X	43216	-0-	-1034	-0-	42935	3	281	9	N	255	115	0	195	1	92
													6	8			
12	45725	X	39161	-0-	-6564	-0-	38898	3	263	9	N	239	97	0	4	8	230
01	45725	X	39415	-0-	-6310	-0-	39112	3	303	9	N	275	127	0	180	1	191
													7	8			
02	40348	X	34301	-0-	-6047	-0-	33990	3	90	4	N	201	72	0	179	1	139
							221	9					2	8			
03	44671	X	37734	-0-	-6937	-0-	37272	3	310	4	N	138	9	0	178	1	87
							152	9					3	8			
04	43230	X	35198	-0-	-8032	-0-	34654	3	300	4	N	222	103	0	3	8	203
							244	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

11	17640	X	15690	-0-	-1950	-0-	15525	3	165	9	N	150	18	0	178	1	130
12	17484	X	15658	-0-	-1826	-0-	15456	3	202	9	N	184	25	0			289
01	17143	X	15101	-0-	-2042	-0-	14918	3	183	9	N	166	38	0	192	1	225
02	15484	X	12116	-0-	-3368	-0-	12044	3	72	9	N	65	18	0	2	8	270
03	17143	X	13201	-0-	-3942	-0-	13039	3	162	9	N	147	2	0	196	1	218
													1	8			
04	15690	X	12326	-0-	-3364	-0-	12161	3	165	9	N	150	22	0	184	1	162

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5827	3	22	9	N	20	7	0			84
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5747	3	8	9	N	7	7	0			84
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5496	3	6	9	N	5	5	0			84
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4812	3	43	9	N	39	3	0			120
03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5194	3	8	9	N	7					127
*04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4849	3	19	9	N	17	4	0			140

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

11	30300	X	25214	-0-	-5086	-0-	25166	3	48	9	N	44	19	0			136
12	29109	X	25527	-0-	-3582	-0-	25472	3	55	9	N	50	19	0			167
01	28334	X	26493	-0-	-1841	-0-	26437	3	56	9	N	51	26	0			192
02	24080	X	22129	-0-	-1951	-0-	22098	3	31	9	N	28	12	0	1	8	207
03	26660	X	24227	-0-	-2433	-0-	24201	3	26	9	N	24	1	0	189	1	40
													1	8			
04	25650	X	22512	-0-	-3138	-0-	22472	3	40	9	N	36	16	0			60

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	1770	X	86	-0-	-1684	-0-	30	1	56	3	N	-0-					123
12	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1217	3	463	9	N	421	2	0	359	1	176
													7	8			
01	1550	X	1279	-0-	-271	-0-	666	3	613	9	N	557	2	0			731
02	1400	X	674	-0-	-726	-0-	29	1	157	3	N	444	2	0	722	1	451
							488	9									
03	1674	X	493	-0-	-1181	-0-	31	1	462	9	N	420	179	1			692
04	1620	X	1182	-0-	-438	-0-	165	1	522	3	N	450	1	0	914	1	227
							495	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

11	5670	X	4376	-0-	-1294	-0-	3564	3	156	4	N	596	2	0	713	1	537
							656	9									
12	6138	X	3680	-0-	-2458	-0-	3128	3	127	4	N	386	2	0	725	1	196
							425	9									
01	6138	X	6092	-0-	-46	-0-	4375	3	261	4	N	1324	5	0	899	1	616
							1456	9									
02	5544	X	3865	-0-	-1679	-0-	3392	3	143	4	N	300	3	0	368	1	545
							330	9									
03	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	3639	3	169	4	N	528	754	1			319
							581	9									
04	5910	X	4703	-0-	-1207	-0-	3688	3	186	4	N	754	3	0	525	1	545
							829	9									

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

11	17340	X	15058	-0-	-2282	-41825	14764	3	195	4	Y	90	5	0			152
							99	9									
12	18228	X	14793	-0-	-3435	-41825	14618	3	109	4	Y	60	6	0	133	1	73
							66	9									
01	18228	X	13702	-0-	-4526	-41825	13550	3	83	4	Y	63	7	0	90	1	39
							69	9									
02	16464	X	12190	-0-	-4274	-41825	12057	3	42	4	Y	83	4	0	1	8	117
							91	9									
03	17391	X	330	-0-	-17061	-0-	327	3	2	4	Y	1	92	1	1	8	25
							1	9									
04	15060	X	14211	-0-	-849	-0-	14175	3	36	9	Y	33	6	0	32	1	19
													1	8			

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

11	28170	X	24752	-0-	-3418	-0-	24446	3	306	9	N	278	47	0	193	1	227
													2	8			
12	27962	X	26454	-0-	-1508	-0-	26098	3	356	9	N	324	49	0	374	1	127
													1	8			
01	27590	X	26412	-0-	-1178	-0-	26072	3	340	9	N	309	66	0	192	1	172
													6	8			
02	24024	X	7823	-0-	-16201	-0-	7717	3	106	9	N	96	16	0	178	1	73
													1	8			
03	27128	X	27128	-0-	-0-	-0-	26865	3	263	9	N	239	6	0	178	1	127
													1	8			
*04	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	27334	3	333	9	N	303	77	0	178	1	172
													3	8			

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	28470 X	22710	-0-	-5760	-0-	22440	3	213	4	Y	52	38	0			73
						57	9									
12	26753 X	22628	-0-	-4125	-0-	22326	3	200	4	Y	93	36	0	64	1	66
						102	9									
01	26753 X	22591	-0-	-4162	-0-	22379	3	93	4	Y	108	47	0	84	1	43
						119	9									
02	29131 X	29131	-0-	-0-	-0-	28948	3	60	4	Y	112	36	0	1	8	118
						123	9									
03	28670 X	28670	-0-	-0-	-0-	28432	3	124	4	Y	104	4	0	93	1	124
						114	9					1	8			
*04	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	24962	3	120	4	Y	123	48	0	143	1	54
						135	9					2	8			

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	29	-0-	29	29	28	3	1	9	N	1					173
02	14B2 EXT	98	-0-	98	127	96	3	2	9	N	2					175
03	14B2 EXT	20988	-0-	20988	21115	20986	3	2	9	N	2	2	0			175
04	14B2 EXT	28141	-0-	28141	49256	28117	3	24	9	N	22	22	0			175

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

11	1830 X	1290	-0-	-540	-0-	1262	3	27	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4174	3	25	9	Y	23	3	0			20
01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3612	3	8	9	Y	7	4	0	21	1	2
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-					2
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4721	3	170	4	Y	1	2	1			1
						1	9									
*04	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7147	3	300	4	Y	5	6	0			-0-
						6	9									

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

11	7230 X	6157	-0-	-1073	-0-	6151	3	6	9	N	5	2	0	3	8	141
12	7254 X	6088	-0-	-1166	-0-	6081	3	7	9	N	6	2	0	4	8	141
01	7254 X	6045	-0-	-1209	-0-	6034	3	11	9	N	10	3	0	7	8	141
02	6300 X	5365	-0-	-935	-0-	5361	3	4	9	N	4	1	0			144
03	6541 X	5742	-0-	-799	-0-	5742	3			N	-0-					144
04	6150 X	5441	-0-	-709	-0-	5435	3	6	9	N	5	2	0			147

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			243
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			243
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			243
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

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	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	3666	3	221	4	N	484	4	0	552	1	478
							532	9									
12	4247	X	3504	-0-	-743	-0-	2986	3	184	4	N	304	3	0	537	1	242
							334	9									
01	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	3513	3	190	4	N	480	5	0	354	1	363
							528	9									
02	4116	X	3898	-0-	-218	-0-	3214	3	159	4	N	477	3	0	537	1	300
							525	9									
03	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	3441	3	172	4	N	501	374	1			427
							551	9									
04	4410	X	3778	-0-	-632	-0-	3169	3	161	4	N	407	4	0	523	1	307
							448	9									

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

11	32130	X	30235	-0-	-1895	-0-	29993	3	242	9	N	220	67	0	188	1	210
													2	8			
12	32333	X	28092	-0-	-4241	-0-	27869	3	223	9	N	203	59	0	2	8	352
01	32023	X	29365	-0-	-2658	-0-	29080	3	285	9	N	259	81	0	325	1	194
													11	8			
02	28924	X	26382	-0-	-2542	-0-	26130	3	252	9	N	229	61	0	1	8	361
03	31248	X	27526	-0-	-3722	-0-	27348	3	178	9	N	162	7	0	189	1	326
													1	8			
04	30240	X	24688	-0-	-5552	-0-	24455	3	233	9	N	212	80	0	189	1	268
													1	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

11	22860	X	20570	-0-	-2290	-0-	20430	3	140	9	N	127	24	0	185	1	125
12	22847	X	20136	-0-	-2711	-0-	19995	3	141	9	N	128	32	0	2	8	219
01	22847	X	21027	-0-	-1820	-0-	20864	3	163	9	N	148	37	0	177	1	153
02	19768	X	18350	-0-	-1418	-0-	18219	3	131	9	N	119	17	0	1	8	254
03	21421	X	19728	-0-	-1693	-0-	18310	3	1284	4	N	122	2	0	178	1	194
							134	9					2	8			
04	20580	X	20264	-0-	-316	-0-	19177	3	990	4	N	88	12	0			270
							97	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

11	18690	X	13789	-0-	-4901	-0-	13670	3	119	9	N	108	27	0	186	1	140
12	17019	X	12803	-0-	-4216	-0-	12656	3	6	4	N	128	25	0			243
							141	9									
01	17019	X	10834	-0-	-6185	-0-	10663	3	3	4	N	153	27	0	193	1	176
							168	9									
02	15372	X	8670	-0-	-6702	-0-	8556	3	7	4	N	97	6	0	3	8	264
							107	9									
03	15283	X	11738	-0-	-3545	-0-	11621	3	4	4	N	103	1	0	189	1	177
							113	9									
04	13800	X	11415	-0-	-2385	-0-	11299	3	4	4	N	102	10	0			269
							112	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22140	X	16808	-0-	-5332	-0-	16795	3	4	4	N	8	7	0	1	8	230
							9	9									
12	21917	X	21616	-0-	-301	-0-	21604	3	12	9	N	11	10	0	1	8	230
01	21917	X	18271	-0-	-3646	-0-	18254	3	17	9	N	15	11	0	4	8	230
02	18648	X	11553	-0-	-7095	-0-	11542	3	11	9	N	10	7	0			233
03	21773	X	21773	-0-	-0-	-0-	21771	3	2	9	N	2	1	0			234
04	20910	X	19162	-0-	-1748	-0-	19147	3	15	9	N	14	15	0			233

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	542	-0-	-4018	-0-	14	4	528	9	N	480	417	1			255
12	4712	X	500	-0-	-4212	-0-	240	4	260	9	N	236					491
01	3999	X	1123	-0-	-2876	-0-	24	3	537	4	N	511	1	0	712	1	289
							562	9									
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	3748	3	56	4	N	670	5	0	717	1	237
							737	9									
03	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	3143	3	23	4	N	438	356	1			319
							482	9									
*04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2297	3	798	9	N	725	10	0	891	1	143

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	7890	X	6986	-0-	-904	-0-	6978	3	8	9	N	7					184
12	7254	X	5983	-0-	-1271	-0-	5982	3	1	9	N	1	1	0			184
01	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8690	3	11	9	N	10	2	0			192
02	7700	X	6616	-0-	-1084	-0-	6603	3	13	9	N	12	1	0			203
03	8525	X	8394	-0-	-131	-0-	8386	3	8	9	N	7					210
04	8430	X	6383	-0-	-2047	-0-	6382	3	1	9	N	1	1	0			210

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	15450	X	14626	-0-	-824	-0-	14626	3			N	-0-					146
12	15965	X	14614	-0-	-1351	-0-	14610	3	4	9	N	4	4	8			146
01	15965	X	14134	-0-	-1831	-0-	14128	3	6	9	N	5	5	8			146
02	13832	X	12774	-0-	-1058	-0-	12771	3	3	9	N	3	1	8			148
03	15159	X	14885	-0-	-274	-0-	14885	3			N	-0-	1	8			147
04	14640	X	13006	-0-	-1634	-0-	13006	3			N	-0-	1	8			146

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	18450	X	13748	-0-	-4702	-0-	12660	3	1088	9	N	989	80	0	709	1	504
12	18383	X	14421	-0-	-3962	-0-	13296	3	1125	9	N	1023	80	0	719	1	728
01	17980	X	13760	-0-	-4220	-0-	13327	3	433	9	N	394	108	0	709	1	305
02	16240	X	12817	-0-	-3423	-0-	12026	3	791	9	N	719	9	0	710	1	305
03	14415	X	13589	-0-	-826	-0-	12482	3	1107	9	N	1006	1	0	897	1	413
04	13950	X	13033	-0-	-917	-0-	12056	3	977	9	N	888	10	0	713	1	578

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	15870	X	11842	-0-	-4028	-0-	11842	3			N	-0-					-0-
12	20119	X	13127	-0-	-6992	-0-	13127	3			N	-0-					-0-
01	20119	X	12278	-0-	-7841	-0-	12278	3			N	-0-					-0-
02	18172	X	12216	-0-	-5956	-0-	12216	3			N	-0-					-0-
03	13888	X	12502	-0-	-1386	-0-	12502	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	11693	-0-	-997	-0-	11693	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27420 X	21796	-0-	-5624	-0-	21787	3	9	4	N	-0-					-0-
12	24955 X	24321	-0-	-634	-0-	24321	3			N	-0-					-0-
01	24769 X	24329	-0-	-440	-0-	24329	3			N	-0-					-0-
02	21273 X	21273	-0-	-0-	-0-	21273	3			N	-0-					-0-
03	24335 X	23233	-0-	-1102	-0-	23233	3			N	-0-					-0-
04	23550 X	21166	-0-	-2384	-0-	21166	3			N	-0-					-0-

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

11	7290 X	7041	-0-	-249	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
12	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8114	3	9	4	N	-0-					-0-
01	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3			N	-0-					-0-
02	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
03	8122 X	8049	-0-	-73	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
04	8370 X	7376	-0-	-994	-0-	7376	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1533	3	466	9	Y	424	594	1			285
12	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1065	3	388	9	Y	353	154	1			484
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	774	782	1			476
02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	500	621	1			355
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	557	374	1			538
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	487	651	1			374

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

11	21480 X	19146	-0-	-2334	-0-	19146	3			N	-0-					-0-
12	22506 X	20239	-0-	-2267	-0-	20239	3			N	-0-					-0-
01	22506 X	19660	-0-	-2846	-0-	19660	3			N	-0-					-0-
02	20328 X	17548	-0-	-2780	-0-	17548	3			N	-0-					-0-
03	20243 X	19282	-0-	-961	-0-	19282	3			N	-0-					-0-
04	19590 X	17979	-0-	-1611	-0-	17979	3			N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

11	23400 X	20668	-0-	-2732	-0-	20668	3			N	-0-					-0-
12	21793 X	20225	-0-	-1568	-0-	20225	3			N	-0-					-0-
01	21793 X	21046	-0-	-747	-0-	21046	3			N	-0-					-0-
02	19684 X	18916	-0-	-768	-0-	18916	3			N	-0-					-0-
03	21359 X	20540	-0-	-819	-0-	20540	3			N	-0-					-0-
04	20670 X	19123	-0-	-1547	-0-	19123	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

11	26580 X	22172	-0-	-4408	-0-	22148	3	24	9	N	22	17	0	3	8	69
12	25327 X	22182	-0-	-3145	-0-	22154	3	28	9	N	25	23	0	2	8	69
01	24769 X	22624	-0-	-2145	-0-	22594	3	30	9	N	27	25	0			71
02	21700 X	19645	-0-	-2055	-0-	19632	3	13	9	N	12	7	0	1	8	75
03	23064 X	21193	-0-	-1871	-0-	21190	3	3	9	N	3	1	0	2	8	75
04	22170 X	20514	-0-	-1656	-0-	20502	3	12	9	N	11	4	0	3	8	79

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	2495	-0-	-3325	-0-	1888	3	607	9	N	552	1	0	735	1	202
12	6014	X	1450	-0-	-4564	-0-	1011	3	439	9	N	399	192	1	3	8	406
01	6014	X	2587	-0-	-3427	-0-	2235	3	352	9	N	320	2	0	385	1	334
													5	8			
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	3807	3	1140	9	N	1036	4	0	386	1	977
													3	8			
03	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4139	3	831	9	N	755	1	0	1113	1	615
													3	8			
*04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3045	3	433	9	N	394	3	0	328	1	677
													1	8			

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-6458					Y	574	650	1			386
12	1860	X	1733	-0-	-127	-6458	1345	3	388	9	Y	353	209	1			530
01	2356	X	3767	-0-	1411	-5047	2916	3	851	9	Y	774	828	1			476
02	2128	X	1171	-0-	-957	-5047	676	3	495	9	Y	450	607	1			319
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	3702	3	562	9	Y	511	337	1			493
*04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5050	3	428	9	Y	389	583	1			299

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

11	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	2439	3	446	9	N	405	13	0	368	1	231
12	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	2543	3			N	-0-	73	0			158
01	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2625	3	202	9	N	184	17	0	175	1	150
02	2688	X	2394	-0-	-294	-0-	2253	3	141	9	N	128	10	0	1	8	267
03	2976	X	2607	-0-	-369	-0-	2451	3	156	9	N	142	1	0	178	1	230
04	2880	X	2436	-0-	-444	-0-	2300	3	136	9	N	124	14	0	180	1	160

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

11	16170	X	14508	-0-	-1662	-0-	14417	3	91	9	Y	83	17	0	120	1	57
													1	8			
12	15903	X	14196	-0-	-1707	-0-	14093	3	103	9	Y	94	17	0	59	1	74
													1	8			
01	15872	X	14579	-0-	-1293	-0-	14498	3	81	9	Y	74	19	0	85	1	44
02	13832	X	12511	-0-	-1321	-0-	12434	3	77	9	Y	70	9	0	49	1	55
													1	8			
03	15004	X	13550	-0-	-1454	-0-	13488	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14520	X	13706	-0-	-814	-0-	13634	3	72	9	Y	65	6	0	59	1	49
													1	8			

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

11	13050	X	11808	-0-	-1242	-0-	11722	3	86	9	Y	78	11	0	120	1	57
													1	8			
12	13144	X	11479	-0-	-1665	-0-	11384	3	95	9	Y	86	10	0	59	1	74
01	13144	X	11749	-0-	-1395	-0-	11676	3	73	9	Y	66	11	0	85	1	44
02	11228	X	10299	-0-	-929	-0-	10226	3	73	9	Y	66	5	0	49	1	55
													1	8			
03	12214	X	11052	-0-	-1162	-0-	10990	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	11820	X	10897	-0-	-923	-0-	10827	3	70	9	Y	64	4	0	59	1	50
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 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	15540 X	14346	-0-	-1194	-0-	14259	3	87	9	Y	79	13	0	114	1	57
												1	8			
12	15159 X	13334	-0-	-1825	-0-	13236	3	98	9	Y	89	13	0	59	1	74
01	15159 X	13913	-0-	-1246	-0-	13778	3	135	9	Y	123	15	0	96	1	86
02	13692 X	12293	-0-	-1399	-0-	12217	3	76	9	Y	69	7	0	92	1	55
												1	8			
03	14818 X	12806	-0-	-2012	-0-	12744	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
												1	8			
04	14340 X	13441	-0-	-899	-0-	13372	3	69	9	Y	63	5	0	59	1	48
												1	8			

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

11	12960 X	9011	-0-	-3949	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
12	13392 X	9304	-0-	-4088	-0-	9293	3	11	4	N	-0-					-0-
01	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	10811	3	50	4	N	-0-					-0-
02	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
03	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			N	-0-					-0-
04	10500 X	9719	-0-	-781	-0-	9719	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

11	13440 X	13244	-0-	-196	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
12	13516 X	12554	-0-	-962	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
01	13516 X	11035	-0-	-2481	-0-	11022	3	13	4	N	-0-					-0-
02	12348 X	11046	-0-	-1302	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
03	13671 X	12487	-0-	-1184	-0-	12487	3			N	-0-					-0-
04	13230 X	11998	-0-	-1232	-0-	11998	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

11	2610 X	2241	-0-	-369	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	2697 X	2253	-0-	-444	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	2697 X	2220	-0-	-477	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2352 X	2005	-0-	-347	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
03	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2250 X	2188	-0-	-62	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

11	7980 X	6174	-0-	-1806	-0-	5444	3	229	4	N	455	537	1			365
						501	9									
12	8246 X	7416	-0-	-830	-0-	6275	3	261	4	N	800	3	0	543	1	619
						880	9									
01	7564 X	7015	-0-	-549	-0-	5781	3	288	4	N	860	6	0	1071	1	402
						946	9									
02	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	5125	3	210	4	N	899	3	0	535	1	761
						989	9					2	8			
03	7409 X	6252	-0-	-1157	-0-	5484	3	226	4	N	493	903	1	2	8	349
						542	9									
04	7170 X	5822	-0-	-1348	-0-	4989	3	226	4	N	552	3	0	557	1	340
						607	9					1	8			

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

11	5790 X	4170	-0-	-1620	-0-	3944	3	226	9	N	205	194	1			315
12	5673 X	4158	-0-	-1515	-0-	3906	3	252	9	N	229	363	1			181
01	4991 X	4077	-0-	-914	-0-	3964	3	113	9	N	103	1	0			283
02	4396 X	4388	-0-	-8	-0-	3529	3	859	9	N	781	1	0	713	1	350
03	4867 X	4227	-0-	-640	-0-	3819	3	408	9	N	371	553	1			168
04	4170 X	4080	-0-	-90	-0-	3670	3	410	9	N	373	347	1			194

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14700	X	14232	-0-	-468	-0-	14145	3	87	9	Y	79	13	0	120	1	57
													1	8			
12	15004	X	13723	-0-	-1281	-0-	13626	3	97	9	Y	88	11	0	59	1	74
													1	8			
01	15004	X	12982	-0-	-2022	-0-	12908	3	74	9	Y	67	12	0	85	1	44
02	13356	X	12331	-0-	-1025	-0-	12257	3	74	9	Y	67	6	0	49	1	55
													1	8			
03	14694	X	12409	-0-	-2285	-0-	12347	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14220	X	11052	-0-	-3168	-0-	10994	3	58	9	Y	53	4	0	57	1	41
													1	8			

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

11	13050	X	11524	-0-	-1526	-139225	10576	3	122	4	Y	751	22	0	611	1	186
							826	9									
12	13020	X	11265	-0-	-1755	-139225	10656	3	40	4	Y	517	20	0	439	1	244
							569	9									
01	13020	X	11359	-0-	-1661	-139225	10318	3	12	4	Y	935	26	0	842	1	311
							1029	9									
02	11060	X	10183	-0-	-877	-139225	9255	3	158	4	Y	700	15	0	798	1	198
							770	9									
03	12152	X	10933	-0-	-1219	-0-	10051	3	93	4	Y	717	2	0	756	1	157
							789	9									
04	11520	X	10359	-0-	-1161	-0-	9526	3	90	4	Y	675	22	0	567	1	243
							743	9									

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

11	19350	X	17295	-0-	-2055	-0-	17110	3	185	9	Y	168	13	0	171	1	119
													2	8			
12	18445	X	17333	-0-	-1112	-0-	17143	3	190	9	Y	173	20	0	178	1	93
													1	8			
01	18135	X	17820	-0-	-315	-0-	17648	3	172	9	Y	156	22	0	129	1	98
02	16380	X	15600	-0-	-780	-0-	15459	3	141	9	Y	128	10	0	131	1	84
													1	8			
03	18135	X	16596	-0-	-1539	-0-	16453	3	143	9	Y	130	2	0	89	1	121
													2	8			
04	17310	X	16412	-0-	-898	-0-	16284	3	21	4	Y	97	9	0	134	1	74
							107	9					1	8			

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

11	20610	X	18184	-0-	-2426	-0-	18004	3	180	9	Y	164	9	0	171	1	119
													2	8			
12	20057	X	18464	-0-	-1593	-0-	18277	3	187	9	Y	170	16	0	178	1	93
													2	8			
01	20057	X	16337	-0-	-3720	-0-	16172	3	165	9	Y	150	16	0	129	1	98
02	17444	X	16440	-0-	-1004	-0-	16300	3	140	9	Y	127	9	0	131	1	84
													1	8			
03	18786	X	18068	-0-	-718	-0-	17926	3	142	9	Y	129	2	0	89	1	120
													2	8			
04	18180	X	16896	-0-	-1284	-0-	16794	3	102	9	Y	93	7	0	133	1	72
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 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	16320	X	14966	-0-	-1354	-7902	14870	3	96	9	Y	87	18	0	123	1	60
													1	8			
12	16492	X	14964	-0-	-1528	-7902	14854	3	110	9	Y	100	18	0	62	1	79
													1	8			
01	16492	X	15054	-0-	-1438	-7902	14962	3	92	9	Y	84	20	0	92	1	51
02	14504	X	13255	-0-	-1249	-7902	13177	3	78	9	Y	71	10	0	56	1	55
													1	8			
03	15469	X	14141	-0-	-1328	-0-	14079	3	62	9	Y	56	1	0	59	1	50
													1	8			
04	14970	X	14040	-0-	-930	-0-	13956	3	10	4	Y	67	7	0	59	1	50
							74	9					1	8			

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

11	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	12960	3	188	9	Y	171	16	0	172	1	119
													2	8			
12	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	12869	3	199	9	Y	181	25	0	179	1	95
													1	8			
01	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12624	3	177	9	Y	161	26	0	131	1	99
02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	10892	3	142	9	Y	129	13	0	131	1	83
													1	8			
03	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11633	3	143	9	Y	130	2	0	88	1	121
													2	8			
*04	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11276	3	103	9	Y	94	10	0	133	1	71
													1	8			

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

11	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15449	3	9	9	Y	8	3	0	1	8	56
12	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15574	3	17	9	Y	15	5	0	1	8	65
01	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	15281	3	11	9	Y	10	6	0			69
02	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13144	3	12	9	Y	11	3	0			77
03	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	13791	3	10	9	Y	9	58	1	2	8	26
*04	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14627	3	10	9	Y	9	2	0	2	8	31

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

11	17070	X	14056	-0-	-3014	-7312	14047	3	9	9	Y	8	4	0	1	8	62
12	15934	X	13306	-0-	-2628	-7312	13288	3	18	9	Y	16	6	0	1	8	71
01	15655	X	14953	-0-	-702	-7312	14941	3	12	9	Y	11	7	0			75
02	13804	X	12372	-0-	-1432	-7312	12360	3	12	9	Y	11	3	0			83
03	14787	X	12548	-0-	-2239	-0-	12542	3	6	9	Y	5	62	1	2	8	24
04	14460	X	10902	-0-	-3558	-0-	10894	3	8	9	Y	7	2	0	1	8	28

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

11	10350	X	9196	-0-	-1154	-9512	8771	3	160	4	Y	241	18	0	73	1	293
							265	9									
12	10695	X	9184	-0-	-1511	-9512	8874	3	7	4	Y	275	17	0			551
							303	9									
01	10695	X	8745	-0-	-1950	-9512	8555	3	8	4	Y	165	22	0	430	1	264
							182	9									
02	8876	X	7770	-0-	-1106	-9512	7578	3	2	4	Y	173	13	0	74	1	349
							190	9					1	8			
03	9827	X	8604	-0-	-1223	-0-	8277	3	9	4	Y	289	2	0	174	1	462
							318	9									
04	9210	X	7627	-0-	-1583	-0-	7316	3	6	4	Y	277	17	0	298	1	423
							305	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 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	20250 X	18614	-0-	-1636	-0-	18431	3	183	9	Y	166	10	0	171	1	119
												3	8			
12	19654 X	18516	-0-	-1138	-0-	18327	3	189	9	Y	172	16	0	179	1	95
												1	8			
01	19995 X	18911	-0-	-1084	-0-	18745	3	166	9	Y	151	18	0	130	1	98
02	18060 X	16595	-0-	-1465	-0-	16456	3	139	9	Y	126	9	0	131	1	83
												1	8			
03	19995 X	17612	-0-	-2383	-0-	17470	3	142	9	Y	129	1	0	88	1	121
												2	8			
04	18600 X	17043	-0-	-1557	-0-	16942	3	101	9	Y	92	7	0	133	1	72
												1	8			

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

11	19470 X	17415	-0-	-2055	-0-	17415	3			N	-0-					-0-
12	19778 X	18054	-0-	-1724	-0-	18054	3			N	-0-					-0-
01	18693 X	17752	-0-	-941	-0-	17752	3			N	-0-					-0-
02	16884 X	15429	-0-	-1455	-0-	15429	3			N	-0-					-0-
03	18042 X	17465	-0-	-577	-0-	17465	3			N	-0-					-0-
04	17460 X	15974	-0-	-1486	-0-	15974	3			N	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

11	10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
12	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	3			N	-0-					-0-
01	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	3			N	-0-					-0-
02	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	3			N	-0-					-0-
03	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	3			N	-0-					-0-
*04	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

11	15570 X	14390	-0-	-1180	-0-	14390	3			N	-0-					-0-
12	16089 X	14524	-0-	-1565	-0-	14524	3			N	-0-					-0-
01	16089 X	14769	-0-	-1320	-0-	14769	3			N	-0-					-0-
02	14084 X	13113	-0-	-971	-0-	13113	3			N	-0-					-0-
03	14880 X	14307	-0-	-573	-0-	14307	3			N	-0-					-0-
04	14400 X	13452	-0-	-948	-0-	13452	3			N	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

11	12510 X	9962	-0-	-2548	-0-	9951	3	11	9	Y	10	5	0	1	8	56
12	12927 X	10167	-0-	-2760	-0-	10148	3	19	9	Y	17	7	0	1	8	65
01	11842 X	9867	-0-	-1975	-0-	9854	3	13	9	Y	12	8	0			69
02	9548 X	8762	-0-	-786	-0-	8749	3	13	9	Y	12	4	0			77
03	10571 X	9396	-0-	-1175	-0-	9390	3	6	9	Y	5	58	1	2	8	22
04	9960 X	9154	-0-	-806	-0-	9143	3	11	9	Y	10	3	0	1	8	28

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

11	10350 X	9653	-0-	-697	-0-	9653	3			N	-0-					-0-
12	10695 X	9108	-0-	-1587	-0-	9106	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	10943 X	9897	-0-	-1046	-0-	9894	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	9884 X	8651	-0-	-1233	-0-	8650	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	10943 X	9577	-0-	-1366	-0-	9577	3			N	-0-					-0-
04	9660 X	9286	-0-	-374	-0-	9285	3	1	9	N	1	1	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	1332	-0-	-2628	-0-	1128	3	204	9	N	185	3	0	363	1	192
12	2945	X	956	-0-	-1989	-0-	833	3	123	9	N	112	2	0			302
01	2945	X	1261	-0-	-1684	-0-	923	3	338	9	N	307	2	0	362	1	245
02	1988	X	747	-0-	-1241	-0-	663	3	84	9	N	76	1	0	2	8	318
03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1073	3	492	9	N	447	3	8			762
04	1320	X	1303	-0-	-17	-0-	1024	3	279	9	N	254	3	0	361	1	652

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

11	4650	X	639	-0-	-4011	-0-	639	4			N	-0-					99
12	4805	X	689	-0-	-4116	-0-	689	4			N	-0-					99
01	4805	X	705	-0-	-4100	-0-	705	4			N	-0-					99
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	649	4	2	9	N	2					101
03	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	4			N	-0-					101
*04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	719	4	1	9	N	1					102

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

11	13140	X	11716	-0-	-1424	-0-	11164	3	552	9	N	502	26	0	358	1	434
12	14105	X	12925	-0-	-1180	-0-	12094	3	831	9	N	755	14	0	546	1	629
01	14105	X	12511	-0-	-1594	-0-	11763	3	748	9	N	680	20	0	1077	1	212
02	12740	X	11212	-0-	-1528	-0-	10226	3	260	4	N	660	12	0	529	1	331
							726	9									
03	12927	X	11859	-0-	-1068	-0-	10966	3	240	4	N	594	2	0	709	1	214
							653	9									
04	12510	X	10768	-0-	-1742	-0-	9906	3	180	4	N	620	14	0	341	1	479
							682	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

11	21060	X	14185	-0-	-6875	-0-	13195	3	990	9	N	900	52	0	686	1	269
12	19375	X	13773	-0-	-5602	-0-	12870	3	903	9	N	821	28	0	546	1	516
01	16678	X	12408	-0-	-4270	-0-	11577	3	831	9	N	755	35	0	734	1	502
02	13804	X	9902	-0-	-3902	-0-	8984	3	260	4	N	598	18	0	893	1	189
							658	9									
03	15283	X	10651	-0-	-4632	-0-	9695	3	254	4	N	638	2	0	719	1	106
							702	9									
04	14190	X	10228	-0-	-3962	-0-	9332	3	240	4	N	596	24	0	533	1	145
							656	9									

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	6675	3	911	9	N	828	534	1			711
12	7006	X	6027	-0-	-979	-0-	5467	3	560	9	N	509	568	1			652
01	7006	X	5993	-0-	-1013	-0-	5390	3	603	9	N	548	896	1			304
02	7084	X	5326	-0-	-1758	-0-	4759	3	567	9	N	515	529	1			290
03	7843	X	5782	-0-	-2061	-0-	5451	3	331	9	N	301	179	1			412
04	7590	X	6756	-0-	-834	-0-	5940	3	816	9	N	742	709	1			445

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	490	-0-	-1940	-0-	142	3	348	9	N	316	11	0	359	1	631
12	2604	X	1137	-0-	-1467	-0-	749	3	388	9	N	353	1	0	181	1	802
01	2604	X	717	-0-	-1887	-0-	309	3	408	9	N	371	2	0	690	1	481
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	346	352	1			475
03	1643	X	1091	-0-	-552	-0-	372	3	719	9	N	654	886	1			243
04	1110	X	851	-0-	-259	-0-	514	3	337	9	N	306	27	0			522

WHEELER 5 WELL #: 2H RRCID -> 271206 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12762 PERF.13189 - 17679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8985	-0-	-2235	-6376	8776	3	1	4	Y	189	10	0	118	1	291
							208	9									
12	11129	X	9520	-0-	-1609	-6376	9428	3	92	9	Y	84	11	0			364
01	10416	X	9218	-0-	-1198	-6376	9045	3	173	9	Y	157	15	0	284	1	222
02	9324	X	7964	-0-	-1360	-6376	7833	3	131	9	Y	119	8	0	62	1	270
													1	8			
03	9920	X	8395	-0-	-1525	-0-	8296	3	99	9	Y	90	1	0	134	1	225
04	9210	X	8037	-0-	-1173	-0-	8000	3	37	9	Y	34	11	0	145	1	102
													1	8			

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	5580	X	3359	-0-	-2221	-0-	2612	3	91	4	Y	596	424	1			642
							656	9									
12	5549	X	2787	-0-	-2762	-0-	2329	3	18	4	Y	400	500	1			542
							440	9									
01	4681	X	2682	-0-	-1999	-0-	2152	3	16	4	Y	467	446	1			563
							514	9									
02	3136	X	2471	-0-	-665	-0-	1967	3	137	4	Y	334	62	1			835
							367	9									
03	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	2467	3	120	4	Y	330	607	1			558
							363	9									
04	3360	X	2494	-0-	-866	-0-	1914	3	173	4	Y	370	485	1			443
							407	9									

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	13740	X	11271	-0-	-2469	-0-	11189	3	47	4	Y	32	19	0			13
							35	9									
12	12896	X	9766	-0-	-3130	-0-	9639	3	40	4	Y	79	16	0			76
							87	9									
01	12648	X	11609	-0-	-1039	-0-	11386	3	46	4	Y	161	27	0	59	1	151
							177	9									
02	11060	X	8491	-0-	-2569	-0-	8386	3	28	4	Y	70	13	0	42	1	166
							77	9									
03	11904	X	11451	-0-	-453	-0-	11377	3	45	4	Y	26	2	0	83	1	107
							29	9									
04	11280	X	8111	-0-	-3169	-0-	8047	3	21	4	Y	39	17	0	69	1	60
							43	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4821	-0-	-429	-211658	3831	3	990	9	Y	900	19	0	936	1	793
12	5394	X	4454	-0-	-940	-211658	3696	3	758	9	Y	689	17	0	532	1	933
01	5487	X	3962	-0-	-1525	-211658	2807	3	1155	9	Y	1050	21	0	1817	1	145
02	4956	X	3805	-0-	-1151	-211658	3205	3	600	9	Y	545	15	0	357	1	317
													1	8			
03	5487	X	4231	-0-	-1256	-0-	2965	3	1266	9	Y	1151	2	0	899	1	567
04	5160	X	4153	-0-	-1007	-0-	3289	3	864	9	Y	785	16	0	1061	1	275

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

11	21150	X	19238	-0-	-1912	-0-	17547	3	532	4	N	1054	36	0	889	1	466
							1159	9									
12	20171	X	20171	-0-	-0-	-0-	18279	3	557	4	N	1214	40	0	899	1	741
							1335	9									
01	19995	X	17038	-0-	-2957	-0-	16075	3	534	4	N	390	51	0	701	1	379
							429	9									
02	18722	X	18722	-0-	-0-	-0-	17032	3	566	4	N	1022	35	0	894	1	472
							1124	9									
03	20181	X	17939	-0-	-2242	-0-	16326	3	499	4	N	1013	4	0	1071	1	410
							1114	9									
04	19530	X	17357	-0-	-2173	-0-	15685	3	562	4	N	1009	41	0	533	1	845
							1110	9									

STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

11	3330	X	2410	-0-	-920	-0-	1849	3	285	4	Y	251	3	0	354	1	287
							276	9									
12	3441	X	1903	-0-	-1538	-0-	1135	3	326	4	Y	402	1	0	224	1	464
							442	9									
01	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	1226	3	582	4	Y	432	2	0	381	1	513
							475	9									
02	2268	X	2160	-0-	-108	-0-	1045	3	746	4	Y	335	1	0	57	1	790
							369	9									
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1646	3	832	4	Y	331	575	1			546
							364	9									
*04	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	1214	3	824	4	Y	371	1	0	474	1	442
							408	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

11	21960	X	20326	-0-	-1634	-0-	19658	3	668	9	N	607	30	0	344	1	299
12	23002	X	19685	-0-	-3317	-0-	19310	3	375	9	N	341	30	0	179	1	431
01	23002	X	18364	-0-	-4638	-0-	17818	3	546	9	N	496	38	0	711	1	178
02	20776	X	15994	-0-	-4782	-0-	15352	3	115	4	N	479	11	0	178	1	468
							527	9									
03	22103	X	19643	-0-	-2460	-0-	18928	3	144	4	N	519	2	0	885	1	100
							571	9									
04	20340	X	18279	-0-	-2061	-0-	17605	3	120	4	N	504	16	0	179	1	409
							554	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2813	-0-	473	-164759	2168	3	645	9	Y	586	2	0	465	1	634
12	2232	X	2473	-0-	241	-164518	2020	3	13	4	Y	400	494	1			540
							440	9									
01	2666	X	2195	-0-	-471	-164518	1676	3	4	4	Y	468	1	0	444	1	563
							515	9									
02	2632	X	1899	-0-	-733	-164518	1501	3	31	4	Y	334	1	0	62	1	834
							367	9									
03	2914	X	2162	-0-	-752	-0-	1779	3	19	4	Y	331	607	1			558
							364	9									
04	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	1477	3	165	4	Y	370	1	0	484	1	443
							407	9									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

11	13650	X	11320	-0-	-2330	-0-	11272	3	48	9	N	44	19	0			170
12	13423	X	11796	-0-	-1627	-0-	11718	3	78	9	N	71	19	0			222
01	12586	X	11322	-0-	-1264	-0-	11222	3	100	9	N	91	24	0	190	1	99
02	10696	X	10142	-0-	-554	-0-	10083	3	59	9	N	54	11	0			142
03	11811	X	10744	-0-	-1067	-0-	10683	3	61	9	N	55	2	0			195
04	11430	X	10281	-0-	-1149	-0-	10222	3	59	9	N	54	15	0			234

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

11	24870	X	20639	-0-	-4231	-0-	20610	3	29	9	N	26	14	0	3	8	176
12	24025	X	21086	-0-	-2939	-0-	21062	3	24	9	N	22	20	0	1	8	177
01	23591	X	22377	-0-	-1214	-0-	22335	3	42	9	N	38	23	0			192
02	20412	X	19627	-0-	-785	-0-	19607	3	20	9	N	18	3	0	2	8	205
03	21948	X	21398	-0-	-550	-0-	21389	3	9	9	N	8	1	0	2	8	210
04	21660	X	20445	-0-	-1215	-0-	20443	3	2	9	N	2	2	0			210

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

11	5850	X	5489	-0-	-361	-0-	4592	3	897	9	Y	815	2	0	645	1	796
12	6045	X	4785	-0-	-1260	-0-	4279	3	506	9	Y	460	3	0	725	1	527
													1	8			
01	5673	X	4041	-0-	-1632	-0-	2866	3	1175	9	Y	1068	5	0	1085	1	505
02	5124	X	4465	-0-	-659	-0-	3575	3	890	9	Y	809	2	0	458	1	854
03	5673	X	4182	-0-	-1491	-0-	3394	3	788	9	Y	716	1264	1			306
04	5490	X	4555	-0-	-935	-0-	3798	3	757	9	Y	688	3	0	718	1	273

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

11	13500	X	9112	-0-	-4388	-0-	8798	3	314	9	N	285	186	1			176
12	11904	X	9200	-0-	-2704	-0-	8849	3	351	9	N	319	1	0	181	1	313
01	10013	X	8947	-0-	-1066	-0-	8781	3	90	4	N	69	2	0	312	1	68
							76	9									
02	9044	X	8419	-0-	-625	-0-	7960	3	109	4	N	318	2	0	178	1	206
							350	9									
03	9703	X	9321	-0-	-382	-0-	8779	3	110	4	N	393	354	1			245
							432	9									
04	9120	X	9072	-0-	-48	-0-	8706	3	113	4	N	230	2	0	178	1	295
							253	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	6609	-0-	-3681	-0-	6504	3	57	4	N	44	13	0	181	1	72
							48	9									
12	9672	X	8891	-0-	-781	-0-	8763	3	87	4	N	37	22	0			87
							41	9									
01	9021	X	8559	-0-	-462	-0-	8456	3	45	4	N	53	23	0			117
							58	9									
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7467	3	41	4	N	34	2	0	2	8	147
							37	9									
03	8897	X	8320	-0-	-577	-0-	8235	3	48	4	N	34	1	8			180
							37	9									
04	8610	X	7311	-0-	-1299	-0-	7169	3	117	4	N	23	1	0			202
							25	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

11	18060	X	14401	-0-	-3659	-0-	14145	3	256	9	N	233	28	0	188	1	187
12	18662	X	15226	-0-	-3436	-0-	14868	3	358	9	N	325	30	0	161	1	321
01	18662	X	11402	-0-	-7260	-0-	11116	3	286	9	N	260	31	0	358	1	192
02	16240	X	13047	-0-	-3193	-0-	12799	3	248	9	N	225	12	0	179	1	226
03	17298	X	15591	-0-	-1707	-0-	15343	3	248	9	N	225	2	0	349	1	100
04	14730	X	14352	-0-	-378	-0-	14277	3	75	9	N	68	18	0			150

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

11	7890	X	6660	-0-	-1230	-0-	6354	3	58	4	N	225	5	0			379
							248	9									
12	7626	X	7296	-0-	-330	-0-	6933	3	106	4	N	234	7	0			606
							257	9									
01	6882	X	6742	-0-	-140	-0-	6633	3	97	4	N	11	10	0	228	1	379
							12	9									
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6494	3	80	4	N	259	9	0	531	1	98
							285	9									
03	7285	X	6529	-0-	-756	-0-	6246	3	79	4	N	185	1	0	179	1	103
							204	9									
04	7050	X	6634	-0-	-416	-0-	6325	3	81	4	N	207	12	0			298
							228	9									

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

11	4980	X	2932	-0-	-2048	-0-	600	1	1776	3	Y	505	349	1			249
							556	9									
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	620	1	2115	3	Y	431	489	1			191
							474	9									
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	620	1	1547	3	Y	504	578	1			117
							554	9									
02	2744	X	98	-0-	-2646	-0-	72	1	26	9	Y	24	93	1			48
03	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	8	1	2511	3	Y	612	320	1			340
							673	9									
04	3360	X	2649	-0-	-711	-0-	16	1	2032	3	Y	546	826	1			60
							601	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650 X	7105	-0-	-545	-0-	6718	3	387	9	N	352	523	1			233
12	7812 X	5937	-0-	-1875	-0-	5687	3	250	9	N	227	387	1	1	8	72
01	7812 X	7479	-0-	-333	-0-	7057	3	422	9	N	384	362	1			94
02	6860 X	5808	-0-	-1052	-0-	5505	3	303	9	N	275	175	1			194
03	7564 X	6850	-0-	-714	-0-	6464	3	103	4	N	257	180	1			271
						283	9									
04	7230 X	6394	-0-	-836	-0-	6014	3	92	4	N	262	354	1			179
						288	9									

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

11	5520 X	4682	-0-	-838	-0-	3814	3	868	9	Y	789	12	0	721	1	141
12	5890 X	5094	-0-	-796	-0-	3916	3	1178	9	Y	1071	13	0	653	1	546
01	5890 X	5294	-0-	-596	-0-	4170	3	1124	9	Y	1022	19	0	1369	1	180
02	5320 X	3580	-0-	-1740	-0-	3218	3	362	9	Y	329	10	0	279	1	220
03	5084 X	4537	-0-	-547	-0-	3973	3	564	9	Y	513	1	0	605	1	127
04	5130 X	3956	-0-	-1174	-0-	3436	3	520	9	Y	473	13	0	379	1	208

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

11	6690 X	4562	-0-	-2128	-0-	3579	3	983	9	N	894	31	0	1271	1	241
												1	8			
12	6913 X	4522	-0-	-2391	-0-	3770	3	752	9	N	684	30	0	366	1	524
												5	8			
01	6076 X	4140	-0-	-1936	-0-	3274	3	866	9	N	787	37	0	1043	1	219
												12	8			
02	4536 X	3118	-0-	-1418	-0-	2550	3	568	9	N	516	18	0	355	1	360
												2	8			
03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4123	3	976	9	N	887	3	0	911	1	332
												1	8			
*04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4061	3	546	9	N	496	38	0	551	1	237
												2	8			

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

11	31830 X	27862	-0-	-3968	-0-	27596	3	266	9	N	242	67	0	159	1	271
12	55707 X	29298	-0-	-26409	-0-	28780	3	518	9	N	471	68	0	180	1	494
01	55707 X	26853	-0-	-28854	-0-	26476	3	377	9	N	343	83	0	537	1	217
02	50316 X	24472	-0-	-25844	-0-	23975	3	98	4	N	363	33	0	179	1	368
						399	9									
03	29295 X	25678	-0-	-3617	-0-	25259	3	93	4	N	296	4	0	532	1	128
						326	9									
04	28350 X	27179	-0-	-1171	-0-	26692	3	87	4	N	364	49	0	173	1	270
						400	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	6325	-0-	-2915	-223568	4745	3	1580	9	Y	1436	53	0	1526	1	586
12	9548	X	5223	-0-	-4325	-223568	3783	3	1440	9	Y	1309	49	0	1279	1	567
01	6417	X	7689	-0-	1272	-222296	6273	3	1416	9	Y	1287	70	0	1106	1	678
02	5908	X	7224	-0-	1316	-220980	6138	3	1086	9	Y	987	45	0	1288	1	332
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	8106	3	1386	9	Y	1260	5	0	983	1	604
*04	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	7079	3	1262	9	Y	1147	58	0	1182	1	511

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

11	5910	X	4319	-0-	-1591	-0-	3417	3	902	9	Y	820	7	0	654	1	796
12	6107	X	3797	-0-	-2310	-0-	3249	3	548	9	Y	498	8	0	725	1	560
													1	8			
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	4762	3	680	9	Y	618	11	0	879	1	288
02	4312	X	3508	-0-	-804	-0-	2708	3	800	9	Y	727	5	0	261	1	749
03	4774	X	3453	-0-	-1321	-0-	2738	3	715	9	Y	650	1	0	1120	1	278
04	5280	X	3598	-0-	-1682	-0-	2859	3	739	9	Y	672	10	0	676	1	264

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

11	7200	X	5846	-0-	-1354	-0-	633	1	4261	3	N	865	1	0	1074	1	398
							952	9					1	8			
12	7378	X	4792	-0-	-2586	-0-	297	1	3745	3	N	682	362	1	2	8	716
							750	9									
01	7285	X	5398	-0-	-1887	-0-	4375	3	1023	9	N	930	1069	1	3	8	574
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	5010	3	1214	9	N	1104	1	0	727	1	950
03	6138	X	5055	-0-	-1083	-0-	4095	3	14	4	N	860	1250	1			560
							946	9									
04	5850	X	4816	-0-	-1034	-0-	3935	3	2	4	N	799	729	1			630
							879	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

11	7110	X	4863	-0-	-2247	-6995	3993	3	870	9	Y	791	3	0	723	1	338
													2	8			
12	7099	X	4460	-0-	-2639	-6995	3879	3	581	9	Y	528	3	0	485	1	376
													2	8			
01	6572	X	-0-	-0-	-6572	-6995					Y	1091	1025	1	4	8	438
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-6995					Y	403	709	1			132
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	780	574	1	1	8	337
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	459	306	1			490

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

11	16800	X	13882	-0-	-2918	-241319	13003	3	879	9	Y	799	94	0	665	1	442
12	15500	X	12548	-0-	-2952	-241319	11651	3	897	9	Y	815	28	0	845	1	384
01	15500	X	12629	-0-	-2871	-241319	11767	3	862	9	Y	784	41	0	838	1	289
02	12964	X	11704	-0-	-1260	-241319	10992	3	712	9	Y	647	24	0	470	1	442
03	14353	X	12997	-0-	-1356	-0-	12282	3	715	9	Y	650	2	0	791	1	299
04	13890	X	11786	-0-	-2104	-0-	11133	3	653	9	Y	594	18	0	607	1	268

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	6301	-0-	-2969	-0-	6138	3	47	4	N	105	1	0	190	1	140
							116	9					2	8			
12	7998	X	6428	-0-	-1570	-0-	6090	3	50	4	N	262	6	0	189	1	203
							288	9					4	8			
01	7471	X	6143	-0-	-1328	-0-	5941	3	50	4	N	138	9	0	177	1	153
							152	9					2	8			
02	6468	X	5751	-0-	-717	-0-	5269	3	43	4	N	399	5	0	372	1	175
							439	9									
03	6882	X	5913	-0-	-969	-0-	5704	3	45	4	N	149	1	0			323
							164	9									
04	6300	X	5677	-0-	-623	-0-	5440	3	43	4	N	176	6	0	360	1	131
							194	9					2	8			

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

11	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	19191	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	23147	X	23147	-0-	-0-	-0-	23113	3	34	9	N	31	31	0			-0-
01	19378	X	19378	-0-	-0-	-0-	19339	3	39	9	N	35	35	0			-0-
02	17920	X	13244	-0-	-4676	-0-	13226	3	18	9	N	16	16	0			-0-
03	23157	X	15797	-0-	-7360	-0-	15748	3	47	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	22410	X	14996	-0-	-7414	-0-	14970	3	26	9	N	24	24	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	17	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

11	9930	X	8060	-0-	-1870	-0-	6642	3	1418	9	Y	1289	2	0	1352	1	545
12	10261	X	8380	-0-	-1881	-0-	6992	3	1388	9	Y	1262	2	0	1238	1	567
01	6820	X	6407	-0-	-413	-0-	5270	3	1137	9	Y	1034	4	0	1023	1	574
02	7532	X	5519	-0-	-2013	-0-	4418	3	1101	9	Y	1001	1222	1			353
03	8370	X	5543	-0-	-2827	-0-	4269	3	1274	9	Y	1158	954	1			557
04	8100	X	4714	-0-	-3386	-0-	3516	3	1198	9	Y	1089	1135	1			511

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

11	8670	X	4585	-0-	-4085	-36801	3685	3	900	9	Y	818	13	0	791	1	413
12	7533	X	5195	-0-	-2338	-36801	110	1	4269	3	Y	742	8	0	724	1	423
							816	9									
01	6820	X	4972	-0-	-1848	-36801	4075	3	897	9	Y	815	10	0	1105	1	123
02	6160	X	4637	-0-	-1523	-36801	3445	3	1192	9	Y	1084	5	0	923	1	279
03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	5913	3	872	9	Y	793	1	0	769	1	302
*04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5103	3	795	9	Y	723	7	0	718	1	300

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21450	X	18527	-0-	-2923	-0-	18323	3	204	9	N	185	21	0	188	1	247
													3	8			
12	20677	X	18396	-0-	-2281	-0-	18205	3	191	9	N	174	29	0			392
01	20584	X	18999	-0-	-1585	-0-	18842	3	157	9	N	143	33	0	368	1	134
02	18200	X	16620	-0-	-1580	-0-	16478	3	142	9	N	129	17	0	1	8	245
03	19468	X	16970	-0-	-2498	-0-	16858	3	112	9	N	102	2	0	2	8	343
04	18540	X	16628	-0-	-1912	-0-	16530	3	98	9	N	89	11	0	178	1	242
													1	8			

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	5560	-0-	-2540	-40809	4619	3	36	4	Y	823	18	0	791	1	413
							905	9									
12	7564	X	5865	-0-	-1699	-40809	4893	3	156	4	Y	742	8	0	724	1	423
							816	9									
01	7564	X	4759	-0-	-2805	-40809	3654	3	206	4	Y	817	12	0	1105	1	123
							899	9									
02	6832	X	4463	-0-	-2369	-40809	3488	3	346	4	Y	572	7	0	542	1	146
							629	9									
03	7564	X	5144	-0-	-2420	-0-	4207	3	208	4	Y	663	1	0	555	1	253
							729	9									
*04	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	5962	3	28	4	Y	759	9	0	688	1	314
							835	9					1	8			

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	3930	-0-	-1110	-0-	3245	3	685	9	Y	623	3	0	587	1	113
12	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	3859	3	652	9	Y	593	5	0	397	1	304
01	4960	X	4629	-0-	-331	-0-	3673	3	956	9	Y	869	7	0	1011	1	155
02	4480	X	3269	-0-	-1211	-0-	2858	3	411	9	Y	374	4	0	270	1	255
03	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	3515	3	664	9	Y	604	709	1			150
04	4470	X	3551	-0-	-919	-0-	3050	3	501	9	Y	455	5	0	397	1	203

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	7920	X	5297	-0-	-2623	-37536	4384	3	913	9	Y	830	42	0	723	1	338
													2	8			
12	7471	X	3962	-0-	-3509	-37536	3348	3	614	9	Y	558	34	0	484	1	376
													2	8			
01	6727	X	6524	-0-	-203	-37536	5772	3	752	9	Y	684	54	0	751	1	253
													2	8			
02	6076	X	6807	-0-	731	-36805	5606	3	1201	9	Y	1092	35	0	963	1	346
													1	8			
03	6727	X	4062	-0-	-2665	-0-	3064	3	998	9	Y	907	3	0	859	1	391
04	6300	X	4580	-0-	-1720	-0-	4030	3	550	9	Y	500	37	0	356	1	498

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13710	X	10250	-0-	-3460	-80987	9399	3	851	9	Y	774	69	0	665	1	442
12	12183	X	9912	-0-	-2271	-80987	9040	3	872	9	Y	793	22	0	836	1	377
01	12183	X	9686	-0-	-2497	-80987	8835	3	851	9	Y	774	31	0	830	1	290
02	10024	X	9007	-0-	-1017	-80987	8301	3	706	9	Y	642	19	0	470	1	443
03	10757	X	9156	-0-	-1601	-0-	8475	3	681	9	Y	619	1	0	776	1	285
04	10260	X	8905	-0-	-1355	-0-	8283	3	622	9	Y	565	14	0	580	1	256

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4003	-0-	-3917	-25313	3117	3	886	9	Y	805	791	1			413
12	7347	X	4199	-0-	-3148	-25313	1	1	3391	3	Y	734	724	1			423
							807	9									
01	6510	X	4121	-0-	-2389	-25313	3090	3	1031	9	Y	937	1	0	1216	1	143
02	5600	X	3543	-0-	-2057	-25313	2765	3	778	9	Y	707	667	1			183
03	6200	X	1698	-0-	-4502	-0-	828	3	870	9	Y	791	672	1			302
04	4500	X	546	-0-	-3954	-0-	44	3	502	9	Y	456	567	1			191

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-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-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

11	29010	X	25180	-0-	-3830	-0-	24797	3	383	9	Y	348	85	0	187	1	215
													2	8			
12	28334	X	21513	-0-	-6821	-0-	20879	3	10	4	Y	567	68	0	429	1	285
							624	9									
01	27032	X	23608	-0-	-3424	-0-	23058	3	550	9	Y	500	51	0	558	1	176
02	24192	X	22472	-0-	-1720	-0-	22186	3	286	9	Y	260	33	0	3	8	400
03	26536	X	23317	-0-	-3219	-0-	23035	3	282	9	Y	256	4	0	400	1	251
													1	8			
04	25170	X	21729	-0-	-3441	-0-	21476	3	253	9	Y	230	55	0	285	1	140
													1	8			

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

11	22050	X	15490	-0-	-6560	-0-	15104	3	192	4	Y	176	35	0	181	1	115
							194	9					1	8			
12	21793	X	18156	-0-	-3637	-0-	17883	3	229	4	Y	40	41	0	114	1	-0-
							44	9									
01	21793	X	14979	-0-	-6814	-0-	14775	3	180	4	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	18592	X	15715	-0-	-2877	-0-	15498	3	28	4	Y	172	15	0			157
							189	9									
03	19871	X	15933	-0-	-3938	-0-	15696	3	237	9	Y	215	2	0	157	1	212
													1	8			
*04	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17457	3	266	9	Y	242	30	0	253	1	170
													1	8			

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

11	5100	X	3385	-0-	-1715	-0-	2569	3	816	9	Y	742	650	1			307
12	5053	X	3038	-0-	-2015	-0-	2183	3	855	9	Y	777	779	1			305
01	4495	X	2772	-0-	-1723	-0-	1907	3	865	9	Y	786	714	1			377
02	3696	X	2837	-0-	-859	-0-	2069	3	768	9	Y	698	535	1			540
03	3999	X	2703	-0-	-1296	-0-	2274	3	429	9	Y	390	633	1			297
04	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	2189	3	1086	9	Y	987	826	1			458

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9370	-0-	-350	-0-	9287	3	83	9	Y	75	9	0	119	1	57
													1	8			
12	10788	X	9279	-0-	-1509	-0-	9185	3	94	9	Y	85	8	0	59	1	74
													1	8			
01	10788	X	7959	-0-	-2829	-0-	7891	3	68	9	Y	62	7	0	85	1	44
02	9744	X	7287	-0-	-2457	-0-	7217	3	70	9	Y	64	4	0	49	1	55
03	9672	X	5211	-0-	-4461	-0-	5150	3	61	9	Y	55	59	1	1	8	50
04	9360	X	7202	-0-	-2158	-0-	7133	3	69	9	Y	63	3	0	59	1	50
													1	8			

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

11	28770	X	25816	-0-	-2954	-0-	23155	3	2490	4	N	155	56	0	179	1	94
							171	9					3	8			
12	27838	X	25483	-0-	-2355	-0-	22722	3	2573	4	N	171	52	0	1	8	212
							188	9									
01	27838	X	23564	-0-	-4274	-0-	20881	3	2490	4	N	175	64	0	177	1	146
							193	9									
02	25144	X	23830	-0-	-1314	-0-	22077	3	1577	4	N	160	30	0	2	8	274
							176	9									
03	27187	X	24725	-0-	-2462	-0-	22707	3	1860	4	N	144	3	0	176	1	237
							158	9					2	8			
04	25830	X	21958	-0-	-3872	-0-	19322	3	2490	4	N	133	36	0	177	1	153
							146	9					4	8			

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

11	2880	X	2340	-0-	-540	-117344	27	1	1424	3	Y	808	927	1	2	8	250
							889	9									
12	2945	X	1689	-0-	-1256	-117344	28	1	937	3	Y	658	566	1	3	8	339
							724	9									
01	2945	X	1665	-0-	-1280	-117344	33	1	939	3	Y	630	828	1	2	8	139
							693	9									
02	2576	X	2157	-0-	-419	-117344	27	1	1516	3	Y	558	271	1	3	8	423
							614	9									
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	29	1	1792	3	Y	594	892	1	3	8	122
							653	9									
*04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	29	1	1861	3	Y	628	358	1	2	8	390
							691	9									

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

11	5670	X	5450	-0-	-220	-4460	184	1	4708	3	Y	507	11	0	551	1	154
							558	9					1	8			
12	5859	X	3717	-0-	-2142	-4460	159	1	3241	3	Y	288	8	0	288	1	145
							317	9					1	8			
01	5518	X	4307	-0-	-1211	-4460	147	1	3665	3	Y	450	19	0	480	1	95
							495	9					1	8			
02	5096	X	3307	-0-	-1789	-4460	150	1	2886	3	Y	246	10	0	151	1	179
							271	9					1	8			
03	5642	X	3952	-0-	-1690	-0-	179	1	3409	3	Y	331	1	0	440	1	68
							364	9					1	8			
04	5460	X	3545	-0-	-1915	-0-	163	1	3120	3	Y	238	5	0	155	1	145
							262	9					1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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	7380	X	6400	-0-	-980	-0-	5886	3	514	9	N	467	32	0	541	1	201
12	7440	X	6381	-0-	-1059	-0-	6043	3	338	9	N	307	31	0	207	1	270
01	7347	X	6262	-0-	-1085	-0-	5860	3	402	9	N	365	40	0	519	1	76
02	6272	X	5920	-0-	-352	-0-	5505	3	17	4	N	362	25	0	256	1	157
							398	9									
03	6820	X	6322	-0-	-498	-0-	5832	3	62	4	N	389	3	0	448	1	95
							428	9									
04	6390	X	5832	-0-	-558	-0-	5448	3	75	4	N	281	33	0	273	1	70
							309	9									

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

11	11550	X	9798	-0-	-1752	-0-	9324	3	474	9	N	431	45	0	554	1	178
12	11656	X	9677	-0-	-1979	-0-	9374	3	303	9	N	275	44	0	183	1	226
01	10850	X	9684	-0-	-1166	-0-	9230	3	454	9	N	413	57	0	499	1	83
02	9800	X	8155	-0-	-1645	-0-	7673	3	11	4	N	428	31	0	295	1	185
							471	9									
03	10540	X	9793	-0-	-747	-0-	9318	3	61	4	N	376	4	0	465	1	92
							414	9									
04	9810	X	8758	-0-	-1052	-0-	8357	3	67	4	N	304	46	0	277	1	73
							334	9									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

11	6690	X	5175	-0-	-1515	-0-	526	1	4118	3	Y	483	17	0	548	1	202
							531	9									
12	6913	X	4431	-0-	-2482	-0-	365	1	3444	3	Y	560	14	0	453	1	295
							6	4	616	9							
01	6169	X	4768	-0-	-1401	-0-	66	1	4061	3	Y	583	23	0	725	1	130
							641	9									
02	5572	X	4587	-0-	-985	-0-	200	1	3265	3	Y	1020	12	0	89	1	1049
							1122	9									
03	6169	X	4395	-0-	-1774	-0-	553	1	3414	3	Y	389	1	0	1249	1	188
							428	9									
04	5190	X	4058	-0-	-1132	-0-	488	1	3232	3	Y	307	16	0	388	1	91
							338	9									

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

11	10530	X	5952	-0-	-4578	-97681	560	1	4211	3	Y	1074	1132	1			529
							1181	9									
12	7936	X	6433	-0-	-1503	-97681	600	1	4476	3	Y	1234	1217	1			546
							1357	9									
01	4712	X	5889	-0-	1177	-96504	620	1	4078	3	Y	1083	1378	1			251
							1191	9									
02	5544	X	4863	-0-	-681	-96504	133	1	3785	3	Y	859	200	1			910
							945	9									
03	6448	X	4545	-0-	-1903	-0-	2	1	3385	3	Y	1053	1378	1			585
							1158	9									
04	6240	X	4534	-0-	-1706	-0-	3421	3	1113	9	Y	1012	1486	1			111

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

11	14700	X	12377	-0-	-2323	-0-	12377	3			N	-0-					-0-
12	14043	X	12643	-0-	-1400	-0-	12643	3			N	-0-					-0-
01	13237	X	12829	-0-	-408	-0-	12829	3			N	-0-					-0-
02	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
03	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
*04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	2047	-0-	-5003	-0-	290	1	1536	3	Y	198	58	0	157	1	283
							3	4	218	9			3	8			
12	5518	X	3012	-0-	-2506	-0-	300	1	2420	3	Y	229	38	0	224	1	248
							40	4	252	9			2	8			
01	5177	X	3583	-0-	-1594	-0-	290	1	3118	3	Y	154	30	0	335	1	36
							6	4	169	9			1	8			
02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	280	1	4540	3	Y	1901	10	0	992	1	931
							2091	9					4	8			
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	310	1	3331	3	Y	651	2	0	1186	1	392
							716	9					2	8			
*04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	300	1	3241	3	Y	1036	11	0	1195	1	220
							3	4	1140	9			2	8			

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

11	3960	X	3962	-0-	2	-44137	3863	3	99	9	Y	90	4	0	64	1	75
12	4092	X	2957	-0-	-1135	-44137	2904	3	53	9	Y	48	4	0	69	1	50
01	4154	X	3785	-0-	-369	-44137	3662	3	123	9	Y	112	6	0	78	1	78
02	3752	X	2914	-0-	-838	-0-	2833	3	81	9	Y	74	3	0	73	1	76
03	4154	X	2955	-0-	-1199	-0-	2824	3	131	9	Y	119	88	1			31
04	3960	X	3279	-0-	-681	-0-	3231	3	48	9	Y	44	2	0	21	1	52

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

11	6210	X	6003	-0-	-207	-0-	5792	3	211	9	Y	192	9	0	159	1	159
12	6417	X	5160	-0-	-1257	-0-	4964	3	196	9	Y	178	11	0	146	1	180
01	6510	X	5229	-0-	-1281	-0-	5006	3	223	9	Y	203	12	0	231	1	140
02	5880	X	4630	-0-	-1250	-0-	4441	3	189	9	Y	172	6	0	130	1	176
03	6510	X	5071	-0-	-1439	-0-	4697	3	374	9	Y	340	1	0	222	1	116
													1	8			
04	6000	X	4696	-0-	-1304	-0-	4510	3	186	9	Y	169	4	0	80	1	201

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

11	30030	X	19259	-0-	-10771	-0-	19259	3			N	-0-					-0-
12	28675	X	27866	-0-	-809	-0-	27866	3			N	-0-					-0-
01	27900	X	25659	-0-	-2241	-0-	25659	3			N	-0-					-0-
02	25088	X	22493	-0-	-2595	-0-	22493	3			N	-0-					-0-
03	27869	X	24617	-0-	-3252	-0-	24617	3			N	-0-					-0-
04	26970	X	23104	-0-	-3866	-0-	23104	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

11	7710	X	6256	-0-	-1454	-144885	660	1	5056	3	Y	491	25	0	548	1	202
							540	9									
12	7347	X	6264	-0-	-1083	-144885	675	1	4917	3	Y	611	24	0	472	1	317
							672	9									
01	7254	X	5530	-0-	-1724	-144885	594	1	4287	3	Y	590	29	0	748	1	130
							649	9									
02	6552	X	4699	-0-	-1853	-144885	584	1	3972	3	Y	130	17	0	89	1	154
							143	9									
03	7254	X	4986	-0-	-2268	-0-	652	1	3824	3	Y	464	2	0	392	1	224
							510	9									
04	6270	X	3509	-0-	-2761	-0-	444	1	2544	3	Y	474	15	0	540	1	143
							521	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	8477	-0-	-2893	-269445	107	1	7842	2	N	480	357	1			453
							528	9									
12	11749	X	5449	-0-	-6300	-269445	103	1	4953	2	N	357	539	1			271
							393	9									
01	6417	X	6960	-0-	543	-268902	106	1	6333	2	N	474	354	1			391
							521	9									
02	7924	X	5712	-0-	-2212	-268902	64	1	5234	2	N	356	355	1			392
							22	4	392	9							
03	8773	X	6462	-0-	-2311	-0-	93	1	5902	2	N	381	177	1			596
							48	4	419	9							
04	8490	X	5816	-0-	-2674	-0-	82	1	5177	2	N	419	535	1			480
							96	4	461	9							

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

11	6150	X	4373	-0-	-1777	-0-	3373	3	1000	9	Y	909	779	1			376
12	6293	X	3515	-0-	-2778	-0-	2660	3	855	9	Y	777	848	1			305
01	5239	X	3385	-0-	-1854	-0-	2517	3	868	9	Y	789	716	1			378
02	4256	X	3716	-0-	-540	-0-	2947	3	769	9	Y	699	537	1			540
03	4712	X	4094	-0-	-618	-0-	3665	3	429	9	Y	390	633	1			297
04	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	3292	3	1013	9	Y	921	791	1			427

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

11	11940	X	6718	-0-	-5222	-0-	5607	3	1111	9	Y	1010	40	0	1164	1	197
12	12338	X	6506	-0-	-5832	-0-	5478	3	1	4	Y	934	41	0	828	1	262
							1027	9									
01	8122	X	5086	-0-	-3036	-0-	3960	3	1126	9	Y	1024	41	0	1125	1	120
02	6888	X	4624	-0-	-2264	-0-	100	1	3706	3	Y	744	25	0	504	1	335
							818	9									
03	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	310	1	4516	3	Y	1294	3	0	1280	1	346
							1423	9									
04	6720	X	6098	-0-	-622	-0-	300	1	4555	3	Y	1130	34	0	1232	1	210
							1243	9									

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

11	8610	X	6381	-0-	-2229	-49509	5491	3	890	9	Y	809	21	0	723	1	338
													2	8			
12	6541	X	5708	-0-	-833	-49509	5108	3	600	9	Y	545	21	0	484	1	376
													2	8			
01	8184	X	7529	-0-	-655	-49509	6799	3	7	4	Y	657	27	0	751	1	253
							723	9					2	8			
02	7392	X	7684	-0-	292	-49217	6982	3	702	9	Y	638	17	0	670	1	203
													1	8			
03	8184	X	5742	-0-	-2442	-0-	5024	3	718	9	Y	653	1	0	573	1	282
04	7290	X	5580	-0-	-1710	-0-	5061	3	519	9	Y	472	14	0	256	1	483
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1888	-0-	-512	-0-	1370	3	518	9	Y	471	3	0	369	1	209
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	13	1	1253	3	Y	1168	4	0	497	1	876
							15	4	1285	9							
01	2480	X	1799	-0-	-681	-0-	6	1	1049	3	Y	667	5	0	1303	1	235
							10	4	734	9							
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	3	Y	778	4	0	732	1	276
							1	4	856	9			1	8			
03	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	163	1	1301	3	Y	636	447	1			465
							1	4	700	9							
04	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	151	1	1013	3	Y	369	2	0	538	1	294
							23	4	406	9							

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5319	-0-	-441	-0-	5316	3	3	9	Y	3	13	1			-0-
12	5952	X	4223	-0-	-1729	-0-	4205	3	18	9	Y	16	6	1			10
01	5642	X	4495	-0-	-1147	-0-	4432	3	63	9	Y	57	52	1			15
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	4495	3	18	4	Y	691	425	1	1	8	280
							760	9									
03	5487	X	5241	-0-	-246	-0-	4416	3	825	9	Y	750	928	1			102
*04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	4718	3	838	9	Y	762	609	1	1	8	254

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	5637	3	1811	9	Y	1646	2	0	2536	1	148
													9	8			
12	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	6255	3	1887	9	Y	1715	6	0	741	1	1107
													9	8			
01	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	4101	3	1497	9	Y	1361	7	0	2103	1	350
													8	8			
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3092	3	16	4	Y	569	3	0	686	1	230
							626	9									
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	3760	3	842	9	Y	765	1	0	890	1	104
04	2880	X	1908	-0-	-972	-0-	1545	3	363	9	Y	330	324	1			110

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	7770	X	5555	-0-	-2215	-0-	5040	3	515	9	Y	468	369	1			209
12	8029	X	4262	-0-	-3767	-0-	22	1	4094	3	Y	94	232	1			71
							43	4	103	9							
01	8370	X	4118	-0-	-4252	-0-	9	1	3406	3	Y	639	1	0	483	1	226
							703	9									
02	7560	X	6138	-0-	-1422	-0-	114	1	5200	3	Y	748	1	0	706	1	266
							1	4	823	9			1	8			
03	8370	X	5200	-0-	-3170	-0-	225	1	4229	3	Y	671	446	1			491
							8	4	738	9							
04	5550	X	2747	-0-	-2803	-0-	200	1	2101	3	Y	343	1	0	559	1	274
							69	4	377	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	4703	-0-	-1897	-0-	4436	3	267	9	Y	243	10	0	296	1	42
12	6820	X	4945	-0-	-1875	-0-	4928	3	17	9	Y	15	13	0	43	1	1
01	6820	X	4941	-0-	-1879	-0-	4920	3	21	9	Y	19	19	0	1	1	-0-
02	5796	X	5143	-0-	-653	-0-	4504	3	10	4	Y	572	11	0	175	1	386
							629	9									
03	5735	X	5323	-0-	-412	-0-	4595	3	728	9	Y	662	1	0	883	1	164
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					164

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

11	11760	X	10344	-0-	-1416	-78121	9510	3	834	9	Y	758	67	0	661	1	433
12	12152	X	10531	-0-	-1621	-78121	9661	3	870	9	Y	791	22	0	827	1	375
01	12152	X	10319	-0-	-1833	-78121	9439	3	880	9	Y	800	31	0	844	1	300
02	10416	X	9699	-0-	-717	-78121	8993	3	706	9	Y	642	19	0	480	1	443
03	11191	X	10250	-0-	-941	-0-	9536	3	714	9	Y	649	1	0	792	1	299
04	10350	X	9481	-0-	-869	-0-	8846	3	635	9	Y	577	14	0	600	1	262

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

11	3900	X	1816	-0-	-2084	-84621	300	1	960	3	Y	505	482	1			249
							556	9									
12	2573	X	730	-0-	-1843	-84621	310	1	420	9	Y	382	462	1			169
01	3100	X	714	-0-	-2386	-84621	310	1	404	9	Y	367	451	1			85
02	2800	X	742	-0-	-2058	-84621	280	1	462	9	Y	420	68	1			437
03	3100	X	842	-0-	-2258	-0-	310	1	532	9	Y	484	652	1			269
04	1830	X	420	-0-	-1410	-0-	300	1	120	9	Y	109	366	1			12

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

11	22800	X	19362	-0-	-3438	-76392	19070	3	292	9	N	265	23	0	191	1	195
12	23250	X	18900	-0-	-4350	-76392	18588	3	312	9	N	284	30	0	181	1	268
01	22134	X	16439	-0-	-5695	-76392	16198	3	241	9	N	219	23	0	357	1	107
02	18872	X	15350	-0-	-3522	-76392	14892	3	239	4	N	199	12	0	184	1	110
							219	9									
03	20677	X	17377	-0-	-3300	-0-	16586	3	589	4	N	184	1	0	191	1	102
							202	9									
04	19350	X	14848	-0-	-4502	-0-	14059	3	570	4	N	199	14	0	189	1	98
							219	9									

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-24757					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-24757					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-24757					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-24757					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
JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7032	-0-	-1338	-178191	6821	3	211	9	Y	192	9	0	155	1	159
12	7719	X	5609	-0-	-2110	-178191	5418	3	191	9	Y	174	10	0	146	1	177
01	8432	X	6424	-0-	-2008	-178191	6193	3	231	9	Y	210	13	0	229	1	145
02	7616	X	5495	-0-	-2121	-0-	5304	3	191	9	Y	174	6	0	135	1	178
03	8432	X	5793	-0-	-2639	-0-	5424	3	369	9	Y	335	1	0	221	1	112
													1	8			
04	7020	X	5321	-0-	-1699	-0-	5095	3	39	4	Y	170	4	0	77	1	201
							187	9									

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

11	9630	X	8291	-0-	-1339	-0-	8046	3	21	4	N	204	4	0			409
							224	9									
12	9951	X	8239	-0-	-1712	-0-	7983	3	19	4	N	215	6	0	179	1	439
							237	9									
01	8587	X	8119	-0-	-468	-0-	7856	3	3	4	N	236	10	0	190	1	475
							260	9									
02	7728	X	7112	-0-	-616	-0-	6910	3	7	4	N	177	5	0	191	1	456
							195	9									
03	8556	X	7614	-0-	-942	-0-	7397	3	1	4	N	196	365	1			287
							216	9									
04	8280	X	7135	-0-	-1145	-0-	6946	3	15	4	N	158	5	0			440
							174	9									

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

11	44850	X	37409	-0-	-7441	-0-	37409	3			N	-0-					-0-
12	43617	X	37849	-0-	-5768	-0-	37849	3			N	-0-					-0-
01	41323	X	37104	-0-	-4219	-0-	37104	3			N	-0-					-0-
02	36540	X	33469	-0-	-3071	-0-	33469	3			N	-0-					-0-
03	40455	X	36373	-0-	-4082	-0-	36373	3			N	-0-					-0-
04	37410	X	NO RPT	-0-	-37410	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

11	28470	X	24535	-0-	-3935	-0-	24251	3	284	9	N	258	29	0	371	1	145
													1	8			
12	27466	X	24640	-0-	-2826	-0-	24409	3	231	9	N	210	41	0	1	8	313
01	27187	X	25422	-0-	-1765	-0-	25222	3	200	9	N	182	46	0	358	1	91
02	24024	X	22208	-0-	-1816	-0-	22035	3	173	9	N	157	23	0	2	8	223
03	25606	X	23622	-0-	-1984	-0-	22985	3	512	4	N	114	3	0	2	8	332
							125	9									
04	24600	X	23802	-0-	-798	-0-	22780	3	880	4	N	129	15	0	178	1	268
							142	9									

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

11	8220	X	7865	-0-	-355	-0-	6565	3	1300	9	N	1182	1503	1			200
12	8122	X	5486	-0-	-2636	-0-	4291	3	1195	9	N	1086	896	1			390
01	8215	X	4509	-0-	-3706	-0-	3676	3	833	9	N	757	1	0	726	1	420
02	7420	X	5989	-0-	-1431	-0-	4802	3	1187	9	N	1079	1	0	555	1	941
													2	8			
03	8215	X	6165	-0-	-2050	-0-	4885	3	1280	9	N	1164	1296	1	2	8	807
04	7860	X	6590	-0-	-1270	-0-	5422	3	1168	9	N	1062	2	0	1281	1	585
													1	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	2830	3	825	9	Y	750	1	0	865	1	152
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	2816	3	477	9	Y	434	1	0	458	1	127
01	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2061	3	450	9	Y	409	486	1			50
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	160	1	1994	3	Y	344	234	1			160
							378	9									
03	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2310	3	307	9	Y	279	364	1			75
*04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2172	3	206	9	Y	187	6	0	221	1	35

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	8670	X	6352	-0-	-2318	-0-	6161	3	44	4	N	134	1	0	361	1	112
							147	9									
12	8215	X	6492	-0-	-1723	-0-	6123	3	46	4	N	294	2	0	193	1	211
							323	9									
01	7874	X	6246	-0-	-1628	-0-	5963	3	46	4	N	215	3	0	179	1	244
							237	9									
02	6384	X	5321	-0-	-1063	-0-	5222	3	38	4	N	55	1	0			298
							61	9									
03	7006	X	5813	-0-	-1193	-0-	5625	3	41	4	N	134					432
							147	9									
04	6360	X	5150	-0-	-1210	-0-	4981	3	31	4	N	125	1	0	369	1	187
							138	9									

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	49530	X	38670	-0-	-10860	-0-	93	1	36980	3	Y	824	17	0	782	1	127
							691	4	906	9			4	8			
12	47616	X	38442	-0-	-9174	-0-	103	1	36797	3	Y	716	43	0	696	1	101
							754	4	788	9			3	8			
01	39525	X	36345	-0-	-3180	-0-	103	1	34664	3	Y	741	67	0	699	1	76
							763	4	815	9							
02	36092	X	32456	-0-	-3636	-0-	95	1	31047	3	Y	556	18	0	533	1	79
							702	4	612	9			2	8			
03	39959	X	34060	-0-	-5899	-0-	101	1	32652	3	Y	470	3	0	435	1	108
							790	4	517	9			3	8			
04	38670	X	30768	-0-	-7902	-0-	88	1	29317	3	Y	534	11	0	503	1	126
							776	4	587	9			2	8			

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	39990	X	29379	-0-	-10611	-0-	554	1	26473	3	Y	589	17	0	403	1	205
							1704	4	648	9			3	8			
12	41323	X	33606	-0-	-7717	-0-	762	1	30596	3	Y	28	27	0	206	1	-0-
							2217	4	31	9							
01	41323	X	28665	-0-	-12658	-0-	641	1	26121	3	Y	26	26	0			-0-
							1874	4	29	9							
02	31724	X	20154	-0-	-11570	-0-	419	1	18445	3	Y	8	8	0			-0-
							1281	4	9	9							
03	51125	X	51125	-0-	-0-	-0-	547	1	48745	3	Y	3	3	0			-0-
							1830	4	3	9							
*04	45173	X	45173	-0-	-0-	-0-	275	1	43292	3	Y	11	11	0			-0-
							1594	4	12	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	81840	X	70061	-0-	-11779	-0-	168	1	66848	3	Y	1632	32	0	1533	1	251
							1250	4	1795	9			7	8			
12	78709	X	68989	-0-	-9720	-0-	185	1	65900	3	Y	1412	77	0	1380	1	201
							1351	4	1553	9			5	8			
01	70370	X	65809	-0-	-4561	-0-	187	1	62641	3	Y	1457	122	0	1386	1	150
							1378	4	1603	9							
02	65380	X	58756	-0-	-6624	-0-	173	1	56104	3	Y	1100	33	0	1057	1	157
							1269	4	1210	9			3	8			
03	72385	X	61639	-0-	-10746	-0-	182	1	59004	3	Y	932	5	0	863	1	215
							1428	4	1025	9			6	8			
04	70050	X	55701	-0-	-14349	-0-	158	1	52978	3	Y	1056	20	0	998	1	249
							1403	4	1162	9			4	8			

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	47400	X	38154	-0-	-9246	-0-	92	1	36623	3	Y	685	17	0	685	1	105
							685	4	754	9			3	8			
12	45694	X	34275	-0-	-11419	-0-	91	1	32677	3	Y	761	38	0	716	1	109
							670	4	837	9			3	8			
01	39370	X	32699	-0-	-6671	-0-	93	1	31061	3	Y	783	60	0	750	1	82
							684	4	861	9							
02	35616	X	29187	-0-	-6429	-0-	86	1	27820	3	Y	593	16	0	572	1	85
							629	4	652	9			2	8			
03	39432	X	30590	-0-	-8842	-0-	90	1	29239	3	Y	504	2	0	467	1	117
							707	4	554	9			3	8			
04	38160	X	27671	-0-	-10489	-0-	78	1	26270	3	Y	570	10	0	540	1	135
							696	4	627	9			2	8			

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	40230	X	35671	-0-	-4559	-0-	34871	3	800	9	N	727	75	0	728	1	371
12	40796	X	36208	-0-	-4588	-0-	35325	3	883	9	N	803	76	0	360	1	738
01	39928	X	35289	-0-	-4639	-0-	34513	3	776	9	N	705	101	0	1071	1	271
02	36064	X	31015	-0-	-5049	-0-	30523	3	148	4	N	313	58	0			526
							344	9									
03	38130	X	33702	-0-	-4428	-0-	32801	3	217	4	N	622	7	0	723	1	418
							684	9									
04	35670	X	NO RPT	-0-	-35670	-0-					N	NO RPT					418

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	50700	X	39776	-0-	-10924	-0-	39013	3	763	9	N	694	160	0	350	1	313
12	48949	X	40980	-0-	-7969	-0-	40107	3	873	9	N	794	154	0	725	1	228
01	47430	X	39085	-0-	-8345	-0-	38417	3	668	9	N	607	196	0	543	1	96
02	42840	X	34551	-0-	-8289	-0-	33942	3	198	4	N	374	113	0			357
							411	9									
03	43369	X	37508	-0-	-5861	-0-	36652	3	212	4	N	585	14	0	719	1	209
							644	9									
04	39780	X	NO RPT	-0-	-39780	-0-					N	NO RPT					209

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	56610	X	55734	-0-	-876	-0-	133	1	52899	3	Y	1557	25	0	1393	1	240
							989	4	1713	9			7	8			
12	55551	X	55551	-0-	-0-	-0-	147	1	52619	3	Y	1551	62	0	1500	1	224
							1079	4	1706	9			5	8			
01	52620	X	52620	-0-	-0-	-0-	148	1	49569	3	Y	1647	96	0	1600	1	175
							1091	4	1812	9							
02	52024	X	47071	-0-	-4953	-0-	137	1	44413	3	Y	1379	26	0	1325	1	199
							1004	4	1517	9			4	8			
03	57598	X	49767	-0-	-7831	-0-	144	1	46692	3	Y	1638	4	0	1444	1	379
							1129	4	1802	9			10	8			
04	55740	X	44728	-0-	-11012	-0-	125	1	41924	3	Y	1426	16	0	1445	1	339
							1110	4	1569	9			5	8			

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	86130	X	17107	-0-	-69023	-0-	330	1	15741	3	Y	21	10	0	136	1	4
							1013	4	23	9							
12	80941	X	11631	-0-	-69310	-0-	263	1	10567	3	Y	32	9	0	18	1	9
							766	4	35	9							
01	68541	X	10248	-0-	-58293	-0-	229	1	9321	3	Y	26	9	0	19	1	7
							669	4	29	9							
02	47572	X	5143	-0-	-42429	-0-	107	1	4702	3	Y	6	2	0	9	1	2
							327	4	7	9							
03	28086	X	18655	-0-	-9431	-0-	199	1	17752	3	Y	34	1	0	19	1	16
							667	4	37	9							
04	17100	X	16841	-0-	-259	-0-	103	1	16119	3	Y	24	4	0	30	1	6
							593	4	26	9							

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49650	X	35288	-0-	-14362	-0-	85	1	33674	3	Y	818	16	0	766	1	126
							629	4	900	9			3	8			
12	46469	X	29139	-0-	-17330	-0-	78	1	27889	3	Y	545	33	0	559	1	77
							572	4	600	9			2	8			
01	36549	X	27550	-0-	-8999	-0-	79	1	26273	3	Y	564	51	0	532	1	58
							578	4	620	9							
02	32928	X	24609	-0-	-8319	-0-	73	1	23540	3	Y	422	14	0	405	1	60
							532	4	464	9			1	8			
03	36456	X	25817	-0-	-10639	-0-	76	1	24748	3	Y	358	2	0	331	1	83
							599	4	394	9			2	8			
04	35280	X	23321	-0-	-11959	-0-	67	1	22220	3	Y	405	8	0	383	1	96
							588	4	446	9			1	8			

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	19410	X	14053	-0-	-5357	-0-	11907	3	582	4	Y	1422	52	0	1256	1	271
							1564	9									
12	18321	X	13898	-0-	-4423	-0-	11992	3	389	4	Y	1379	53	0	1324	1	273
							1517	9									
01	17112	X	13599	-0-	-3513	-0-	11751	3	414	4	Y	1304	7	0	1393	1	177
							1434	9									
02	14532	X	12439	-0-	-2093	-0-	10777	3	363	4	Y	1181	4	0	1214	1	140
							1299	9									
03	14942	X	13089	-0-	-1853	-0-	11489	3	174	4	Y	1296	1371	1			65
							1426	9									
04	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					65

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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	37980	X	21977	-0-	-16003	-0-	20360	3	1617	9	Y	1470	1351	0	205	1	308
													4	8			
12	39246	X	15753	-0-	-23493	-0-	14772	3	981	9	Y	892	686	0	244	1	268
													2	8			
01	35805	X	19194	-0-	-16611	-0-	15204	3	3990	9	Y	3627	662	0	2354	1	863
													16	8			
02	29624	X	11532	-0-	-18092	-0-	10840	3	692	9	Y	629	12	0	1175	1	304
													1	8			
03	24738	X	6323	-0-	-18415	-0-	5915	3	408	9	Y	371	1	0	449	1	224
													1	8			
04	21990	X	16225	-0-	-5765	-0-	16129	3	96	9	Y	87	22	0	275	1	14

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	36480	X	26500	-0-	-9980	-0-	24346	3	2154	9	Y	1958	1764	0	238	1	413
													5	8			
12	37107	X	20413	-0-	-16694	-0-	18276	3	2137	9	Y	1943	835	0	327	1	1192
													2	8			
01	37107	X	15503	-0-	-21604	-0-	14137	3	1366	9	Y	1242	33	0	2042	1	352
													7	8			
02	33516	X	10761	-0-	-22755	-0-	10579	3	182	9	Y	165	17	0	427	1	73
03	27373	X	11114	-0-	-16259	-0-	8479	3	2635	9	Y	2395	2	0	1013	1	1447
													6	8			
04	26490	X	17627	-0-	-8863	-0-	17524	3	103	9	Y	94	33	0	1495	1	13

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	14280	X	10830	-0-	-3450	-0-	9159	3	100	4	Y	1428	33	0	1276	1	276
							1571	9									
12	13609	X	10938	-0-	-2671	-0-	9433	3	8	4	Y	1361	35	0	1329	1	273
							1497	9									
01	13516	X	11342	-0-	-2174	-0-	8959	3	991	4	Y	1265	7	0	1359	1	172
							1392	9									
02	11256	X	10460	-0-	-796	-0-	9023	3	137	4	Y	1182	5	0	1209	1	140
							1300	9									
03	11315	X	10867	-0-	-448	-0-	9405	3	31	4	Y	1301	1	0	1375	1	65
							1431	9									
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					65

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	28350	X	18243	-0-	-10107	-0-	1349	1	14701	3	Y	1994	1598	0	7	8	1382
							2193	9									
12	27466	X	18091	-0-	-9375	-0-	1017	1	14621	3	Y	2230	55	0	2197	1	1357
							2453	9					3	8			
01	24862	X	17986	-0-	-6876	-0-	1340	1	14246	3	Y	2182	78	0	2786	1	670
							2400	9					5	8			
02	21644	X	14958	-0-	-6686	-0-	1300	1	11738	3	Y	1745	41	0	1361	1	1010
							1920	9					3	8			
03	21142	X	16006	-0-	-5136	-0-	1517	1	12127	3	Y	2147	5	0	2781	1	367
							2362	9					4	8			
04	18240	X	14426	-0-	-3814	-0-	1317	1	11156	3	Y	1775	49	0	1240	1	848
							1953	9					5	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	14730	X	10150	-0-	-4580	-0-	8352	3	248	4	Y	1409	39	0	1256	1	271
							1550	9									
12	14198	X	9821	-0-	-4377	-0-	8236	3	83	4	Y	1365	39	0	1324	1	273
							1502	9									
01	13113	X	9760	-0-	-3353	-0-	8252	3	79	4	Y	1299	2	0	1393	1	177
							1429	9									
02	11004	X	9179	-0-	-1825	-0-	7842	3	41	4	Y	1178	1	0	1214	1	140
							1296	9									
03	10664	X	9545	-0-	-1119	-0-	8103	3	12	4	Y	1300	1375	1			65
							1430	9									
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					65

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	22620	X	14073	-0-	-8547	-0-	1073	1	11678	3	Y	1202	963	0	4	8	833
							1322	9									
12	21173	X	13890	-0-	-7283	-0-	807	1	11606	3	Y	1343	33	0	1324	1	817
							1477	9					2	8			
01	19189	X	13727	-0-	-5462	-0-	1057	1	11236	3	Y	1304	47	0	1671	1	400
							1434	9					3	8			
02	16688	X	11510	-0-	-5178	-0-	1033	1	9321	3	Y	1051	25	0	816	1	608
							1156	9					2	8			
03	16306	X	12259	-0-	-4047	-0-	1204	1	9630	3	Y	1295	3	0	1676	1	221
							1425	9					3	8			
04	14070	X	11078	-0-	-2992	-0-	1045	1	8856	3	Y	1070	30	0	747	1	511
							1177	9					3	8			

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	49830	X	19837	-0-	-29993	-0-	373	1	17825	3	Y	447	12	0	358	1	156
							1147	4	492	9			2	8			
12	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-					Y	-0-	156	1			-0-
01	38440	X	17589	-0-	-20851	-0-	385	1	15653	3	Y	389	16	0	226	1	147
							1123	4	428	9							
02	27776	X	15129	-0-	-12647	-0-	308	1	13564	3	Y	286	6	0	293	1	131
							942	4	315	9			3	8			
03	40388	X	40388	-0-	-0-	-0-	426	1	37961	3	Y	524	2	0	390	1	258
							1425	4	576	9			5	8			
04	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					Y	NO RPT					258

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	18720	X	12300	-0-	-6420	-0-	11372	3	928	9	Y	844	788	0	94	1	142
													2	8			
12	19344	X	3669	-0-	-15675	-0-	3539	3	130	9	Y	118	6	0	112	1	141
													1	8			
01	16430	X	5357	-0-	-11073	-0-	5083	3	274	9	Y	249	12	0	308	1	69
													1	8			
02	14840	X	7135	-0-	-7705	-0-	5343	3	1792	9	Y	1629	8	0	889	1	798
													3	8			
03	16430	X	4278	-0-	-12152	-0-	4191	3	87	9	Y	79	1	0	829	1	47
*04	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	12504	3	7042	9	Y	6402	39	0	5033	1	1366
													11	8			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	72150	X	53991	-0-	-18159	-0-	1017	1	48570	3	Y	1162	32	0	895	1	406
							3126	4	1278	9			5	8			
12	70401	X	65089	-0-	-5312	-0-	1434	1	57577	3	Y	1733	51	0	1434	1	647
							4172	4	1906	9			7	8			
01	64883	X	55224	-0-	-9659	-0-	1207	1	49155	3	Y	1214	49	0	1353	1	459
							3527	4	1335	9							
02	50400	X	38568	-0-	-11832	-0-	790	1	34710	3	Y	598	15	0	763	1	273
							2410	4	658	9			6	8			
03	98622	X	98622	-0-	-0-	-0-	1029	1	91711	3	Y	2215	6	0	1368	1	1092
							3445	4	2437	9			22	8			
*04	90302	X	90302	-0-	-0-	-0-	540	1	85005	3	Y	1480	21	0	2093	1	442
							3129	4	1628	9			16	8			

STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

11	49170	X	34776	-0-	-14394	-0-	753	1	33035	3	Y	898	94	0	960	1	216
							988	9									
12	47492	X	34274	-0-	-13218	-0-	624	1	32496	3	Y	1049	55	0	1036	1	174
							1154	9									
01	44981	X	36289	-0-	-8692	-0-	601	1	34599	3	Y	990	3	0	987	1	174
							1089	9									
02	37912	X	27042	-0-	-10870	-0-	529	1	25695	3	Y	744	61	0	576	1	281
							818	9									
03	35929	X	33816	-0-	-2113	-0-	629	1	32255	3	Y	847	3	0	988	1	137
							932	9									
04	35130	X	31759	-0-	-3371	-0-	565	1	30344	3	Y	773	36	0	759	1	115
							850	9									

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

11	40860	X	28885	-0-	-11975	-0-	630	1	27644	3	Y	555	59	0	593	1	133
							611	9									
12	39432	X	28428	-0-	-11004	-0-	522	1	27193	3	Y	648	33	0	640	1	108
							713	9									
01	37355	X	30127	-0-	-7228	-0-	503	1	28952	3	Y	611	2	0	610	1	107
							672	9									
02	31472	X	22451	-0-	-9021	-0-	442	1	21502	3	Y	461	38	0	356	1	174
							507	9									
03	29853	X	28093	-0-	-1760	-0-	527	1	26991	3	Y	523	2	0	611	1	84
							575	9									
04	29160	X	26390	-0-	-2770	-0-	472	1	25392	3	Y	478	22	0	469	1	71
							526	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

11	5340	X	3531	-0-	-1809	-0-	56	1	2462	3	Y	921	97	0	984	1	221
							1013	9									
12	4867	X	3652	-0-	-1215	-0-	46	1	2423	3	Y	1075	56	0	1061	1	179
							1183	9									
01	4650	X	3739	-0-	-911	-0-	45	1	2579	3	Y	1014	4	0	1011	1	178
							1115	9									
02	3892	X	2794	-0-	-1098	-0-	40	1	1915	3	Y	763	63	0	590	1	288
							839	9									
03	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	47	1	2404	3	Y	868	3	0	1013	1	140
							955	9									
04	3630	X	3175	-0-	-455	-0-	42	1	2262	3	Y	792	37	0	777	1	118
							871	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92280	X	65322	-0-	-26958	-0-	1426	1	62574	3	Y	1202	126	0	1284	1	289
							1322	9									
12	89187	X	64294	-0-	-24893	-0-	1182	1	61569	3	Y	1403	73	0	1386	1	233
							1543	9									
01	84444	X	68129	-0-	-16315	-0-	1139	1	65534	3	Y	1324	5	0	1320	1	232
							1456	9									
02	71176	X	52202	-0-	-18974	-0-	1030	1	50061	3	Y	1010	83	0	778	1	381
							1111	9									
03	67487	X	63533	-0-	-3954	-0-	1191	1	61096	3	Y	1133	4	0	1327	1	183
							1246	9									
04	65940	X	59682	-0-	-6258	-0-	1069	1	57476	3	Y	1034	48	0	1015	1	154
							1137	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

11	47160	X	17332	-0-	-29828	-0-	17312	3	20	9	Y	18	5	0			96
12	43152	X	21505	-0-	-21647	-0-	20096	3	1409	9	Y	1281	1281	0			96
01	43028	X	5965	-0-	-37063	-0-	5109	3	296	4	Y	509	5	0	513	1	87
							560	9									
02	38864	X	14836	-0-	-24028	-0-	12844	3	538	4	Y	1322	8	0	1126	1	275
							1454	9									
03	26443	X	13841	-0-	-12602	-0-	11350	3	750	4	Y	1583	1	0	1746	1	111
							1741	9									
04	20820	X	13749	-0-	-7071	-0-	11632	3	512	4	Y	1459	8	0	1260	1	302
							1605	9									

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

11	63030	X	38113	-0-	-24917	-0-	34752	3	3361	9	Y	3055	3042	0			96
12	60791	X	35193	-0-	-25598	-0-	32024	3	3169	9	Y	2881	2881	0			96
01	60791	X	34316	-0-	-26475	-0-	30044	3	654	4	Y	3289	1156	0	1862	1	367
							3618	9									
02	54908	X	15968	-0-	-38940	-0-	13241	3	608	4	Y	1926	8	0	1883	1	402
							2119	9									
03	42842	X	18727	-0-	-24115	-0-	15388	3	915	4	Y	2204	1	0	2450	1	155
							2424	9									
04	38100	X	17423	-0-	-20677	-0-	13944	3	939	4	Y	2309	9	0	1976	1	479
							2540	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

11	99750	X	64156	-0-	-35594	-0-	407	1	60220	3	Y	3208	149	0	3011	1	348
							3529	9									
12	92659	X	61033	-0-	-31626	-0-	380	1	57027	3	Y	3296	139	0	3117	1	388
							3626	9									
01	85436	X	59013	-0-	-26423	-0-	380	1	55257	3	Y	3069	182	0	2968	1	307
							3376	9									
02	70588	X	51614	-0-	-18974	-0-	365	1	49065	3	Y	1985	59	0	1914	1	319
							2184	9									
03	73966	X	53950	-0-	-20016	-0-	410	1	50723	3	Y	2561	8	0	2587	1	285
							2817	9									
04	64170	X	50054	-0-	-14116	-0-	425	1	47085	3	Y	2313	89	0	2255	1	254
							2544	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	100260	X	64425	-0-	-35835	-0-	406	1	60082	3	Y	3579	167	0	3359	1	388
							3937	9									
12	93031	X	61364	-0-	-31667	-0-	380	1	56935	3	Y	3681	155	0	3481	1	433
							4049	9									
01	85777	X	56905	-0-	-28872	-0-	363	1	52839	3	Y	3366	200	0	3263	1	336
							3703	9									
02	70868	X	51755	-0-	-19113	-0-	365	1	48952	3	Y	2216	65	0	2130	1	357
							2438	9									
03	74276	X	54157	-0-	-20119	-0-	408	1	50607	3	Y	2856	9	0	2886	1	318
							3142	9									
04	64440	X	50239	-0-	-14201	-0-	424	1	46976	3	Y	2581	100	0	2516	1	283
							2839	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

11	77363	X	77363	-0-	-0-	-0-	488	1	72306	3	Y	4154	193	0	3898	1	451
							4569	9									
12	73621	X	73621	-0-	-0-	-0-	456	1	68472	3	Y	4266	180	0	4035	1	502
							4693	9									
01	71170	X	71170	-0-	-0-	-0-	456	1	66345	3	Y	3972	235	0	3842	1	397
							4369	9									
02	62179	X	62179	-0-	-0-	-0-	440	1	58911	3	Y	2571	76	0	2478	1	414
							2828	9									
03	65041	X	65041	-0-	-0-	-0-	492	1	60902	3	Y	3315	11	0	3349	1	369
							3647	9									
*04	60339	X	60339	-0-	-0-	-0-	510	1	56534	3	Y	2995	116	0	2919	1	329
							3295	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

11	56774	X	56774	-0-	-0-	-0-	367	1	54401	3	Y	1824	85	0	1711	1	198
							2006	9									
12	53825	X	53825	-0-	-0-	-0-	343	1	51427	3	Y	1868	79	0	1767	1	220
							2055	9									
01	52106	X	52106	-0-	-0-	-0-	343	1	49848	3	Y	1741	103	0	1684	1	174
							1915	9									
02	45896	X	45896	-0-	-0-	-0-	330	1	44324	3	Y	1129	33	0	1088	1	182
							1242	9									
03	47793	X	47793	-0-	-0-	-0-	370	1	45822	3	Y	1455	5	0	1470	1	162
							1601	9									
04	DLQ G-10		44364	-0-	44364	44364	384	1	42535	3	Y	1314	51	0	1281	1	144
							1445	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

11	DLQ G-10		13972	-0-	13972	30078	91	1	13504	3	Y	343	16	0	322	1	37
							377	9									
12	DLQ G-10		13241	-0-	13241	43319	85	1	12770	3	Y	351	15	0	332	1	41
							386	9									
01	56135	X	12816	-0-	-43319	-0-	85	1	12370	3	Y	328	19	0	317	1	33
							361	9									
02	14840	X	11321	-0-	-3519	-0-	82	1	11006	3	Y	212	6	0	205	1	34
							233	9									
03	16120	X	11771	-0-	-4349	-0-	92	1	11378	3	Y	274	1	0	277	1	30
							301	9									
04	13980	X	10930	-0-	-3050	-0-	95	1	10562	3	Y	248	10	0	241	1	27
							273	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	DLQ G-10	33503	-0-	33503	72124	212	1	31434	3	Y	1688	79	0	1584	1	183
						1857	9									
12	DLQ G-10	31804	-0-	31804	103928	198	1	29705	3	Y	1728	73	0	1635	1	203
						1901	9									
01	134694 X	30766	-0-	-103928	-0-	198	1	28794	3	Y	1613	96	0	1559	1	161
						1774	9									
02	34552 X	26952	-0-	-7600	-0-	191	1	25611	3	Y	1045	31	0	1007	1	168
						1150	9									
03	38254 X	28172	-0-	-10082	-0-	214	1	26476	3	Y	1347	4	0	1361	1	150
						1482	9									
04	33510 X	26138	-0-	-7372	-0-	222	1	24577	3	Y	1217	47	0	1186	1	134
						1339	9									

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

11	3780 X	1966	-0-	-1814	-0-	1721	2	245	9	Y	223	244	1			320
12	2418 X	1961	-0-	-457	-0-	6	1	1698	2	Y	234	96	1	1	8	457
						257	9									
01	2418 X	2169	-0-	-249	-0-	10	1	1819	2	Y	309	463	1			303
						340	9									
02	2156 X	1366	-0-	-790	-0-	8	1	1072	2	Y	260	297	1	1	8	265
						286	9									
03	2387 X	2183	-0-	-204	-0-	11	1	1919	2	Y	230	184	1			311
						253	9									
04	2100 X	995	-0-	-1105	-0-	10	1	858	2	Y	115	320	1			106
						127	9									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

11	3360 X	1434	-0-	-1926	-0-	1237	2	197	9	Y	179	245	1			276
12	3472 X	2112	-0-	-1360	-0-	7	1	1848	2	Y	234	83	1			427
						257	9									
01	3317 X	2124	-0-	-1193	-0-	10	1	1844	2	Y	245	431	1			241
						270	9									
02	2996 X	994	-0-	-2002	-0-	8	1	747	2	Y	217	236	1			222
						239	9									
03	2759 X	1836	-0-	-923	-0-	9	1	1695	2	Y	120	155	1			187
						132	9									
*04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	19	1	2045	2	Y	314	211	1			290
						345	9									

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-

CWS ACEITE OPERATING, INC. 195782
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

11	5010 X	3483	-0-	-1527	-0-	3483	2	N	-0-	82
12	4588 X	2383	-0-	-2205	-0-	2383	2	N	-0-	82
01	4588 X	3178	-0-	-1410	-0-	3178	2	N	-0-	82
02	4144 X	2845	-0-	-1299	-0-	2845	2	N	-0-	82
03	3596 X	1886	-0-	-1710	-0-	1886	2	N	-0-	82
04	3480 X	1886	-0-	-1594	-0-	1886	2	N	-0-	82

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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	981	2	48	9	Y	44	56	1			78
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	925	2	100	9	Y	91	55	1			114
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	913	2	40	9	Y	36	82	1			68
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	884	2	61	9	Y	55	65	1			58
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1003	2	98	9	Y	89	109	1			38
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	908	2	52	9	Y	47	49	1			36

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4613	2	50	9	Y	45	19	1			52
12	4402	X	3946	-0-	-456	-0-	3845	2	101	9	Y	92	37	1			107
01	4557	X	3711	-0-	-846	-0-	3672	2	39	9	Y	35	77	1			65
02	4116	X	3557	-0-	-559	-0-	3498	2	59	9	Y	54	63	1			56
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4538	2	98	9	Y	89	107	1			38
04	4410	X	4288	-0-	-122	-0-	4236	2	52	9	Y	47	49	1			36

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	6120	X	5744	-0-	-376	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6208	-0-	-209	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5123	-0-	-1294	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5186	-0-	-610	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5633	-0-	-367	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

11	6750	X	5860	-0-	-890	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6412	-0-	-563	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6294	-0-	-309	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5267	-0-	-501	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5437	-0-	-980	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5235	-0-	-975	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

11	6380	X	2428	-0-	-3952	-0-	278	1	2150	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

11	15300	X	14162	-0-	-1138	-0-	288	1	13839	2	N	32					107
							35	9									
12	15810	X	14751	-0-	-1059	-0-	14734	2	17	9	N	15					122
01	15345	X	14301	-0-	-1044	-0-	14290	2	11	9	N	10					132
*02	13636	X	12730	-0-	-906	-0-	26	1	12698	2	N	5					137
							6	9									
*03	14787	X	13906	-0-	-881	-0-	52	1	13854	2	N	-0-					137
04	14280	X	13307	-0-	-973	-0-	64	1	13240	2	N	3					140
							3	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10560 X	4394	-0-	-6166	-0-	504	1	3890	2	N	-0-			-0-
12	10912 X	3605	-0-	-7307	-0-	222	1	3383	2	N	-0-			-0-
01	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	339	1	7585	2	N	-0-			-0-
*02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	246	1	5864	2	N	-0-			-0-
*03	6386 X	4798	-0-	-1588	-0-	215	1	4583	2	N	-0-			-0-
04	7680 X	3905	-0-	-3775	-0-	180	1	3725	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

11	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	960	1	7408	2	N	-0-			-0-
12	8339 X	5926	-0-	-2413	-0-	365	1	5561	2	N	-0-			-0-
01	8711 X	7963	-0-	-748	-0-	340	1	7623	2	N	-0-			-0-
*02	7868 X	6773	-0-	-1095	-0-	271	1	6502	2	N	-0-			-0-
*03	8711 X	7105	-0-	-1606	-0-	319	1	6786	2	N	-0-			-0-
04	8370 X	6808	-0-	-1562	-0-	314	1	6494	2	N	-0-			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

11	6720 X	6475	-0-	-245	-0-	743	1	5732	2	N	-0-			-0-
12	6324 X	5943	-0-	-381	-0-	366	1	5577	2	N	-0-			-0-
01	7626 X	7361	-0-	-265	-0-	315	1	7046	2	N	-0-			-0-
*02	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	282	1	6756	2	N	-0-			-0-
*03	7626 X	7487	-0-	-139	-0-	336	1	7151	2	N	-0-			-0-
04	7110 X	6450	-0-	-660	-0-	297	1	6153	2	N	-0-			-0-

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

11	15360 X	13182	-0-	-2178	-0-	74	1	13105	2	N	3			66
						3	9							
12	15283 X	13965	-0-	-1318	-0-	13898	2	67	9	N	61			127
01	14787 X	13337	-0-	-1450	-0-	60	1	13266	2	N	10			137
						11	9							
*02	13356 X	11985	-0-	-1371	-0-	11965	2	20	9	N	18			155
*03	14787 X	12917	-0-	-1870	-0-	12914	2	3	9	N	3			158
04	13500 X	12279	-0-	-1221	-0-	12277	2	2	9	N	2			159

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

11	26610 X	25223	-0-	-1387	-0-	321	1	24902	2	Y	-0-			-0-
12	27342 X	24623	-0-	-2719	-0-	1880	1	22743	2	Y	-0-			-0-
01	31248 X	23264	-0-	-7984	-0-	310	1	22954	2	Y	-0-			-0-
*02	28224 X	21394	-0-	-6830	-0-	165	1	21229	2	Y	-0-			-0-
*03	31248 X	22492	-0-	-8756	-0-	49	1	22443	2	Y	-0-			-0-
04	25230 X	19617	-0-	-5613	-0-	19617	2			Y	-0-			-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

11	45972 X	45972	-0-	-0-	-0-	319	1	45653	2	N	-0-			23
12	46723 X	46723	-0-	-0-	-0-	46723	2			N	-0-			23
01	45580 X	45580	-0-	-0-	-0-	1	1	45579	2	N	-0-			23
*02	40039 X	40039	-0-	-0-	-0-	233	1	39806	2	N	-0-			23
*03	43843 X	43843	-0-	-0-	-0-	75	1	43768	2	N	-0-			23
*04	41616 X	41616	-0-	-0-	-0-	299	1	41317	2	N	-0-			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	35160 X	19871	-0-	-15289	-0-	2280	1	17591	2	N	-0-			-0-
12	33945 X	14100	-0-	-19845	-0-	868	1	13232	2	N	-0-			-0-
01	35402 X	23240	-0-	-12162	-0-	992	1	22248	2	N	-0-			-0-
*02	31976 X	25651	-0-	-6325	-0-	1029	1	24622	2	N	-0-			-0-
*03	35402 X	31206	-0-	-4196	-0-	1399	1	29807	2	N	-0-			-0-
*04	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	1218	1	25175	2	N	-0-			-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

11	24000 X	3	-0-	-23997	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	20956 X	16046	-0-	-4910	-0-	987	1	15059	2	N	-0-			-0-
01	31914 X	31914	-0-	-0-	-0-	1362	1	30552	2	N	-0-			-0-
*02	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	956	1	22865	2	N	-0-			-0-
*03	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	1070	1	22805	2	N	-0-			-0-
04	30870 X	20132	-0-	-10738	-0-	928	1	19204	2	N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

11	51810 X	18529	-0-	-33281	-0-	236	1	18293	2	Y	-0-			13
12	50840 X	15667	-0-	-35173	-0-	1196	1	14471	2	Y	-0-			13
01	48918 X	17309	-0-	-31609	-0-	231	1	17078	2	Y	-0-			13
*02	39844 X	28708	-0-	-11136	-0-	220	1	28488	2	Y	-0-			13
*03	28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	61	1	28162	2	Y	-0-			13
*04	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	25978	2			Y	-0-			13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

11	69120 X	69099	-0-	-21	-0-	879	1	68220	2	Y	-0-			13
12	72445 X	72445	-0-	-0-	-0-	5533	1	66912	2	Y	-0-			13
01	70568 X	70568	-0-	-0-	-0-	940	1	69628	2	Y	-0-			13
*02	64484 X	54214	-0-	-10270	-0-	417	1	53797	2	Y	-0-			13
*03	72447 X	54109	-0-	-18338	-0-	117	1	53992	2	Y	-0-			13
04	70110 X	53459	-0-	-16651	-0-	53459	2			Y	-0-			13

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

11	65130 X	52191	-0-	-12939	-0-	52191	2			N	-0-			-0-
12	64108 X	54401	-0-	-9707	-0-	54401	2			N	-0-			-0-
01	61690 X	50456	-0-	-11234	-0-	50456	2			N	-0-			-0-
*02	53816 X	44706	-0-	-9110	-0-	44706	2			N	-0-			-0-
*03	56420 X	47800	-0-	-8620	-0-	47800	2			N	-0-			-0-
04	52650 X	44994	-0-	-7656	-0-	44994	2			N	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

11	104070 X	81775	-0-	-22295	-0-	1040	1	80735	2	Y	-0-			-0-
12	103385 X	79067	-0-	-24318	-0-	6039	1	73028	2	Y	-0-			-0-
01	82124 X	82124	-0-	-0-	-0-	1095	1	81029	2	Y	-0-			-0-
*02	76328 X	73851	-0-	-2477	-0-	568	1	73283	2	Y	-0-			-0-
*03	84506 X	63759	-0-	-20747	-0-	138	1	63621	2	Y	-0-			-0-
04	81780 X	61616	-0-	-20164	-0-	61616	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150930 X	105886	-0-	-45044	-0-	105853	2	33	9	N	30					197
12	155186 X	104821	-0-	-50365	-0-	5696	1	99041	2	N	76					273
						84	9									
01	140306 X	99281	-0-	-41025	-0-	3070	1	96148	2	N	57					330
						63	9									
*02	114912 X	84704	-0-	-30208	-0-	2798	1	81859	2	N	43	193	1			180
						47	9									
*03	121768 X	69637	-0-	-52131	-0-	1887	1	67711	2	N	35					215
						39	9									
04	105900 X	87910	-0-	-17990	-0-	2202	1	85625	2	N	75	189	1			100
						83	9									

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

11	78300 X	50278	-0-	-28022	-0-	639	1	49639	2	Y	-0-					-0-
12	76601 X	47032	-0-	-29569	-0-	3591	1	43441	2	Y	-0-					-0-
01	52297 X	48568	-0-	-3729	-0-	648	1	47920	2	Y	-0-					-0-
*02	52909 X	52909	-0-	-0-	-0-	407	1	52502	2	Y	-0-					-0-
*03	65628 X	65628	-0-	-0-	-0-	141	1	65487	2	Y	-0-					-0-
*04	67420 X	67420	-0-	-0-	-0-	67420	2			Y	-0-					-0-

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

11	56190 X	44568	-0-	-11622	-0-	248	1	44259	2	N	55					125
						61	9									
12	54994 X	41423	-0-	-13571	-0-	41362	2	61	9	N	55	37	1			143
01	52421 X	42154	-0-	-10267	-0-	190	1	41896	2	N	62					205
						68	9									
*02	44996 X	36993	-0-	-8003	-0-	36913	2	80	9	N	73	158	1			120
*03	47399 X	39205	-0-	-8194	-0-	39127	2	78	9	N	71	107	1			85
04	44580 X	36850	-0-	-7730	-0-	36781	2	69	9	N	63					148

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

11	56310 X	43479	-0-	-12831	-0-	242	1	43121	2	N	105					171
						116	9									
12	54870 X	42053	-0-	-12817	-0-	41915	2	138	9	N	125	151	1			145
01	51832 X	41138	-0-	-10694	-0-	185	1	40812	2	N	128					273
						141	9									
*02	44576 X	36027	-0-	-8549	-0-	35898	2	129	9	N	117	227	1			163
*03	46376 X	37924	-0-	-8452	-0-	37811	2	113	9	N	103	164	1			101
04	43470 X	35534	-0-	-7936	-0-	35427	2	107	9	N	97					198

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

11	95730 X	68178	-0-	-27552	-0-	867	1	67311	2	Y	-0-					-0-
12	97774 X	72057	-0-	-25717	-0-	5503	1	66554	2	Y	-0-					-0-
01	92132 X	64988	-0-	-27144	-0-	866	1	64122	2	Y	-0-					-0-
*02	75964 X	53629	-0-	-22335	-0-	412	1	53217	2	Y	-0-					-0-
*03	72044 X	64219	-0-	-7825	-0-	139	1	64080	2	Y	-0-					-0-
*04	72267 X	72267	-0-	-0-	-0-	72267	2			Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

11	120870 X	78734	-0-	-42136	-0-	1001	1	77733	2	Y	-0-					-0-
12	124279 X	81529	-0-	-42750	-0-	6226	1	75303	2	Y	-0-					-0-
01	113956 X	78619	-0-	-35337	-0-	1048	1	77571	2	Y	-0-					-0-
*02	92792 X	63252	-0-	-29540	-0-	486	1	62766	2	Y	-0-					-0-
*03	86645 X	66453	-0-	-20192	-0-	143	1	66310	2	Y	-0-					-0-
04	78900 X	53061	-0-	-25839	-0-	53061	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 #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120189 X	53286	-0-	-66903	-0-	678	1	52608	2	Y	-0-			-0-
12	121923 X	70377	-0-	-51546	-0-	5374	1	65003	2	Y	-0-			-0-
01	112189 X	93904	-0-	-18285	-0-	1252	1	92652	2	Y	-0-			-0-
*02	89796 X	77639	-0-	-12157	-0-	596	1	77043	2	Y	-0-			-0-
*03	70370 X	60507	-0-	-9863	-0-	131	1	60376	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

11	155765 X	54933	-0-	-100832	-0-	698	1	54235	2	Y	-0-			-0-
12	149389 X	34232	-0-	-115157	-0-	2614	1	31618	2	Y	-0-			-0-
01	137454 X	62759	-0-	-74695	-0-	837	1	61922	2	Y	-0-			-0-
*02	109732 X	63130	-0-	-46602	-0-	485	1	62645	2	Y	-0-			-0-
*03	100843 X	55914	-0-	-44929	-0-	121	1	55793	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

11	DELQ PR	336859	-0-	336859	336859	4285	1	332574	2	N	-0-			-0-
12	637150 X	300291	-0-	-336859	-0-	22933	1	277358	2	N	-0-			-0-
01	297155 X	297155	-0-	-0-	-0-	3961	1	293194	2	N	-0-			-0-
*02	243908 X	242122	-0-	-1786	-0-	1861	1	240261	2	N	-0-			-0-
*03	270041 X	239422	-0-	-30619	-0-	518	1	238904	2	N	-0-			-0-
04	261330 X	207871	-0-	-53459	-0-	207871	2			N	-0-			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

11	65790 X	55009	-0-	-10781	-0-	54948	3	61	9	N	55	55	8	-0-
12	64139 X	57379	-0-	-6760	-0-	57379	3			N	-0-			-0-
01	61380 X	52938	-0-	-8442	-0-	52938	3			N	-0-			-0-
02	54040 X	46896	-0-	-7144	-0-	46896	3			N	-0-			-0-
03	59303 X	51383	-0-	-7920	-0-	51383	3			N	-0-			-0-
04	55530 X	48250	-0-	-7280	-0-	48250	3			N	-0-			-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

11	61740 X	48785	-0-	-12955	-0-	48785	3			N	-0-			-0-
12	57443 X	49349	-0-	-8094	-0-	49349	3			N	-0-			-0-
01	54808 X	44201	-0-	-10607	-0-	44201	3			N	-0-			-0-
02	47908 X	37148	-0-	-10760	-0-	37148	3			N	-0-			-0-
03	52452 X	40234	-0-	-12218	-0-	40234	3			N	-0-			-0-
04	48780 X	38086	-0-	-10694	-0-	38086	3			N	-0-			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

11	80850 X	70862	-0-	-9988	-0-	70862	3			N	-0-			-0-
12	79391 X	69012	-0-	-10379	-0-	69012	3			N	-0-			-0-
01	77066 X	50091	-0-	-26975	-0-	50091	3			N	-0-			-0-
02	67984 X	42512	-0-	-25472	-0-	42512	3			N	-0-			-0-
03	74958 X	54257	-0-	-20701	-0-	54257	3			N	-0-			-0-
04	70860 X	47234	-0-	-23626	-0-	47234	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3528	-0-	-1632	-0-	26	1	3502	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3525	-0-	-970	-0-	59	1	3466	2	N	-0-					-0-
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	59	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8508	-0-	-282	-0-	554	1	7954	2	N	-0-					-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	361	1	5177	2	N	-0-					-0-
01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	586	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	3999	-0-	-3953	-0-	301	1	3698	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	3923	-0-	-4881	-0-	306	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3583	-0-	-767	-0-	27	1	3556	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2853	-0-	-774	-0-	48	1	2805	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	38	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2858	-0-	-474	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

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	7650	X	6557	-0-	-1093	-0-	320	1	6237	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	6551	-0-	-765	-0-	422	1	6129	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6315	-0-	-1001	-0-	418	1	5897	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5616	-0-	-628	-0-	101	1	5515	2	N	-0-					-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	219	1	7690	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3795	-0-	-1485	-0-	28	1	3767	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	68	1	3982	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3766	-0-	-171	-0-	52	1	3714	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	9839	-0-	-721	-0-	134	1	9705	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	9220	-0-	-1692	-0-	298	1	8922	2	N	-0-					-0-
01	10664	X	9129	-0-	-1535	-0-	181	1	8948	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8486	-0-	-1314	-0-	195	1	8291	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9569	-0-	-1281	-0-	603	1	8966	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	859	-0-	-2741	-0-	80	1	779	2	N	-0-					29
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	675	1	4761	2	N	-0-					29
01	5487	X	3412	-0-	-2075	-0-	376	1	3036	2	N	-0-					29
02	4956	X	1419	-0-	-3537	-0-	189	1	1230	2	N	-0-					29
03	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	439	1	2655	2	N	-0-					29
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	118	1	5210	2	N	-0-					-0-
12	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	194	1	5963	2	N	-0-					-0-
01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	230	1	5445	2	N	-0-					-0-
02	4984 X	4737	-0-	-247	-0-	269	1	4468	2	N	-0-					-0-
03	5518 X	5298	-0-	-220	-0-	303	1	4995	2	N	-0-					-0-
04	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

11	6990 X	4976	-0-	-2014	-0-	80	1	4896	2	N	-0-					44
12	6944 X	5851	-0-	-1093	-0-	228	1	5623	2	N	-0-					44
01	6944 X	4971	-0-	-1973	-0-	98	1	4873	2	N	-0-					44
02	5740 X	5694	-0-	-46	-0-	131	1	5563	2	N	-0-					44
03	6355 X	5496	-0-	-859	-0-	139	1	5357	2	N	-0-					44
04	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					44

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

11	6900 X	3719	-0-	-3181	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	8649 X	8425	-0-	-224	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
01	8649 X	7334	-0-	-1315	-0-	200	1	7134	2	N	-0-					-0-
02	6048 X	2937	-0-	-3111	-0-	114	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	327	1	8686	2	N	-0-					-0-
04	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

11	9030 X	6462	-0-	-2568	-0-	34	1	6428	2	N	-0-					-0-
12	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	80	1	9569	2	N	-0-					-0-
01	9703 X	9101	-0-	-602	-0-	92	1	9009	2	N	-0-					-0-
02	8764 X	7121	-0-	-1643	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
04	9330 X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

11	9150 X	5385	-0-	-3765	-0-	111	1	5274	2	N	-0-					-0-
12	9455 X	8899	-0-	-556	-0-	658	1	8241	2	N	-0-					-0-
01	9331 X	7510	-0-	-1821	-0-	195	1	7315	2	N	-0-					-0-
02	6412 X	5542	-0-	-870	-0-	128	1	5414	2	N	-0-					-0-
03	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	193	1	7811	2	N	-0-					-0-
04	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

11	6750 X	5157	-0-	-1593	-0-	38	1	5119	2	N	-0-					-0-
12	5580 X	5564	-0-	-16	-0-	93	1	5471	2	N	-0-					-0-
01	5580 X	4752	-0-	-828	-0-	66	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	5332 X	5242	-0-	-90	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

11	6060 X	4621	-0-	-1439	-0-	921	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	6696 X	6310	-0-	-386	-0-	791	1	5519	2	N	-0-					-0-
01	6696 X	5751	-0-	-945	-0-	1415	1	4336	2	N	-0-					-0-
02	6020 X	3392	-0-	-2628	-0-	546	1	2846	2	N	-0-					-0-
03	6665 X	4974	-0-	-1691	-0-	1219	1	3755	2	N	-0-					-0-
04	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 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	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	83	1	4416	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5245	-0-	-1141	-0-	164	1	5081	2	N	-0-					-0-
01	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	272	1	7088	2	N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	296	1	5725	2	N	-0-					-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	193	1	5918	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

11	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	509	1	2042	2	N	-0-					-0-
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	355	1	2455	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2574	-0-	-30	-0-	637	1	1937	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2073	-0-	-559	-0-	336	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2176	-0-	-738	-0-	536	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

11	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	242	1	11507	2	N	-0-					-0-
12	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	868	1	10843	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	7540	-0-	-4023	-0-	197	1	7343	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11246	-0-	-962	-0-	264	1	10982	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	13017	-0-	-499	-0-	320	1	12697	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

11	4500	X	4138	-0-	-362	-0-	826	1	3312	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3954	-0-	-665	-0-	498	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3886	-0-	-671	-0-	960	1	2926	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3478	-0-	-386	-0-	558	1	2920	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	944	1	2913	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

11	5370	X	4293	-0-	-1077	-0-	149	1	4144	2	N	-0-					-0-
*12	5549	X	3521	-0-	-2028	-0-	89	1	3432	2	N	-0-					-0-
*01	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	252	1	4325	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3739	-0-	-825	-0-	160	1	3579	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4478	-0-	-48	-0-	297	1	4181	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	212	1	2348	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	15532	-0-	12732	12732	439	1	15093	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	12319	-0-	9219	21951	355	1	11964	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	20121					N	NO RPT					-0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

11	4860	X	4257	-0-	-603	-0-	62	1	4195	2	N	-0-					-0-
12	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	112	1	5200	2	N	-0-					-0-
01	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	163	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	180	1	6124	2	N	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	184	1	5463	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	9292	-0-	-1658	-0-	605	1	8687	2	N	-0-					-0-
12	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	718	1	10252	2	N	-0-					-0-
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	690	1	9751	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	9262	-0-	-286	-0-	696	1	8566	2	N	-0-					-0-
03	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	832	1	9873	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	260	1	7364	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	5317	-0-	-2402	-0-	139	1	5178	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	5987	-0-	-1732	-0-	151	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	3208	-0-	-3904	-0-	130	1	3078	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7757	-0-	-117	-0-	602	1	7155	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	36	1	2593	2	N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	65	1	1601	2	N	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	478	1	1490	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1742	-0-	-442	-0-	37	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	32	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

11	3960	X	1405	-0-	-2555	-0-	120	1	1285	2	N	-0-					-0-
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	522	1	3677	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3761	-0-	-734	-0-	415	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3848	-0-	-212	-0-	528	1	3320	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	464	1	2721	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

11	7890	X	7401	-0-	-489	-0-	100	1	7301	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7409	-0-	-1023	-0-	283	1	7126	2	N	-0-					-0-
01	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	2516	1	7881	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6456	-0-	-1216	-0-	159	1	6297	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6870	-0-	-973	-0-	172	1	6698	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

11	19080	X	15994	-0-	-3086	-0-	1041	1	14953	2	N	-0-					-0-
12	20622	X	20622	-0-	-0-	-0-	1339	1	19283	2	N	-0-					-0-
01	26846	X	19204	-0-	-7642	-0-	1261	1	17943	2	N	-0-					-0-
02	24248	X	17071	-0-	-7177	-0-	1283	1	15788	2	N	-0-					-0-
03	20832	X	18647	-0-	-2185	-0-	1444	1	17203	2	N	-0-					-0-
04	19950	X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

11	2880	X	2180	-0-	-700	-0-	216	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	280	1	2759	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2481	-0-	-92	-0-	262	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1996	-0-	-328	-0-	196	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2050	-0-	-337	-0-	270	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6938	-0-	-622	-0-	325	1	6613	2	N	-0-					-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	345	1	8001	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7205	-0-	-731	-0-	451	1	6754	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6228	-0-	-240	-0-	312	1	5916	2	N	-0-					-0-
03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	337	1	7456	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119113	-0-	119113	847294	2866	1	116247	2	N	-0-					74
12	0	A	141491	-0-	141491	988785	5639	1	135845	2	N	6	63	1			17
							7	9									
01	0	A	135463	-0-	135463	1124248	6224	1	129239	2	N	-0-					17
*02	0	A	116598	-0-	116598	1240846	7116	1	109482	2	N	-0-					17
03	0	A	123308	-0-	123308	1364154	6784	1	116524	2	N	-0-					17
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	1364154					N	NO RPT					17

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	74861	X	74861	-0-	-0-	-0-	3554	1	71307	2	N	-0-					-0-
12	73591	X	73591	-0-	-0-	-0-	3161	1	70430	2	N	-0-					-0-
01	66169	X	66169	-0-	-0-	-0-	4213	1	61956	2	N	-0-					-0-
02	75460	X	56975	-0-	-18485	-0-	3129	1	53846	2	N	-0-					-0-
03	81809	X	62073	-0-	-19736	-0-	2822	1	59251	2	N	-0-					-0-
04	74850	X	NO RPT	-0-	-74850	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76410	X	46834	-0-	-29576	-0-	1163	1	45671	2	N	-0-					-0-
12	64883	X	44512	-0-	-20371	-0-	1473	1	43039	2	N	-0-					-0-
01	61070	X	40200	-0-	-20870	-0-	2064	1	38136	2	N	-0-					-0-
02	51240	X	36185	-0-	-15055	-0-	2134	1	34051	2	N	-0-					-0-
03	51212	X	38761	-0-	-12451	-0-	2575	1	36186	2	N	-0-					-0-
04	45990	X	NO RPT	-0-	-45990	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 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	65580	X	33054	-0-	-32526	-0-	1159	1	31895	2	N	-0-					-0-
*12	56792	X	39648	-0-	-17144	-0-	1028	1	38620	2	N	-0-					-0-
*01	47709	X	33259	-0-	-14450	-0-	1883	1	31376	2	N	-0-					-0-
02	37380	X	27397	-0-	-9983	-0-	1139	1	26258	2	N	-0-					-0-
03	37758	X	29130	-0-	-8628	-0-	2000	1	27130	2	N	-0-					-0-
04	38250	X	NO RPT	-0-	-38250	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359250	X	73850	-0-	-285400	-0-	1029	1	72821	2	N	-0-					-0-
12	210893	X	94706	-0-	-116187	-0-	3273	1	91433	2	N	-0-					-0-
01	151652	X	77496	-0-	-74156	-0-	1668	1	75828	2	N	-0-					-0-
02	106876	X	63401	-0-	-43475	-0-	1721	1	61680	2	N	-0-					-0-
03	101277	X	67084	-0-	-34193	-0-	1814	1	65270	2	N	-0-					-0-
04	79890	X	NO RPT	-0-	-79890	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	129669 X	129669	-0-	-0-	-0-	314	1	129355	2	N	-0-			-0-
12	282782 X	108449	-0-	-174333	-0-	341	1	108108	2	N	-0-			-0-
01	216814 X	106929	-0-	-109885	-0-	313	1	106616	2	N	-0-			-0-
02	155316 X	87549	-0-	-67767	-0-	344	1	87205	2	N	-0-			-0-
03	133982 X	85976	-0-	-48006	-0-	405	1	85571	2	N	-0-			-0-
04	111420 X	NO RPT	-0-	-111420	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

11	522644 X	153370	-0-	-369274	-0-	3660	1	149710	2	N	-0-			-0-
12	218612 X	121225	-0-	-97387	-0-	4776	1	116449	2	N	-0-			-0-
01	218612 X	91383	-0-	-127229	-0-	4135	1	87248	2	N	-0-			-0-
02	197456 X	80205	-0-	-117251	-0-	4811	1	75394	2	N	-0-			-0-
03	218612 X	79304	-0-	-139308	-0-	4269	1	75035	2	N	-0-			-0-
04	153360 X	NO RPT	-0-	-153360	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

11	0	161631	-0-	161631	539627	10374	1	151257	2	N	-0-			-0-
12	659844 X	120217	-0-	-539627	-0-	4739	1	115478	2	N	-0-			-0-
01	261795 X	93661	-0-	-168134	-0-	4242	1	89419	2	N	-0-			-0-
02	236460 X	76385	-0-	-160075	-0-	4587	1	71798	2	N	-0-			-0-
03	261795 X	73843	-0-	-187952	-0-	3980	1	69863	2	N	-0-			-0-
04	253350 X	NO RPT	-0-	-253350	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

11	SHUT IN	164792	-0-	164792	275338	2248	1	162544	2	N	-0-			-0-
12	DELQ PR	117486	-0-	117486	392824	2141	1	115345	2	N	-0-			-0-
01	488032 X	95208	-0-	-392824	-0-	1886	1	93322	2	N	-0-			-0-
02	211008 X	73703	-0-	-137305	-0-	1692	1	72011	2	N	-0-			-0-
03	170283 X	72217	-0-	-98066	-0-	2262	1	69955	2	N	-0-			-0-
04	164790 X	NO RPT	-0-	-164790	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 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-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

10	0	2242	-0-	2242	2242	789	1	1453	2	N	-0-			-0-
11	0	309461	-0-	309461	311703	2157	1	307304	2	N	-0-			-0-
12	0	183966	-0-	183966	495669	2006	1	181960	2	N	-0-			-0-
*01	633510 X	137841	-0-	-495669	-0-	2155	1	135686	2	N	-0-			-0-
02	207788 X	105407	-0-	-102381	-0-	2049	1	103358	2	N	-0-			-0-
03	230051 X	103013	-0-	-127038	-0-	2189	1	100824	2	N	-0-			-0-
04	222630 X	NO RPT	-0-	-222630	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	971	1	6104	3	N	11	1	8			15
							12	9									
12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	697	1	6083	3	N	1	1	8			15
							1	9									
01	8029	X	7003	-0-	-1026	-0-	581	1	6421	3	N	1	1	8			15
							1	9									
02	7252	X	6464	-0-	-788	-0-	786	1	5677	3	N	1	9	1	1	8	6
							1	9									
03	8029	X	7493	-0-	-536	-0-	982	1	6510	3	N	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
*04	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	763	1	6365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

11	19440	X	12705	-0-	-6735	-0-	213	1	12492	2	N	-0-					-0-
12	20088	X	14746	-0-	-5342	-0-	251	1	14494	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	20088	X	13552	-0-	-6536	-0-	177	1	13374	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14224	X	10983	-0-	-3241	-0-	375	1	10607	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14756	X	10737	-0-	-4019	-0-	219	1	10518	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	13624	-0-	-656	-0-	332	1	13288	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 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-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7719	-0-	-861	-0-	133	1	7586	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	7654	-0-	-1212	-0-	171	1	7483	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	6784	-0-	-2082	-0-	99	1	6684	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7896	X	6149	-0-	-1747	-0-	210	1	5938	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7998	X	6322	-0-	-1676	-0-	91	1	6230	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	7710	X	6158	-0-	-1552	-0-	68	1	6090	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4436	-0-	-484	-0-	4403	2	33	9	N	30	78	1	1	8	14
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5041	2	53	9	N	48					62
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	46	1	4623	2	N	24	65	1			21
							26	9									
02	4144	X	4111	-0-	-33	-0-	4077	2	34	9	N	31					52
03	5084	X	4583	-0-	-501	-0-	4549	2	34	9	N	31	37	1	1	8	45
04	4920	X	4243	-0-	-677	-0-	4210	2	33	9	N	30	44	1	1	8	30

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	9166	-0-	-2594	-0-	154	1	9011	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12152	X	10622	-0-	-1530	-0-	180	1	10442	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	10370	-0-	-1782	-0-	136	1	10233	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	10864	X	9416	-0-	-1448	-0-	322	1	9093	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	11222	X	10402	-0-	-820	-0-	212	1	10189	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10290	X	9636	-0-	-654	-0-	235	1	9401	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	8624	-0-	-1966	-0-	70	1	8554	3	N	-0-					-0-
12	9889	X	8848	-0-	-1041	-0-	80	1	8768	3	N	-0-					-0-
01	9827	X	7689	-0-	-2138	-0-	47	1	7641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8876	X	8564	-0-	-312	-0-	43	1	8520	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9641	X	8733	-0-	-908	-0-	38	1	8695	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7095	-0-	-1515	-0-	33	1	7062	3	N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7265	-0-	-385	-0-	59	1	7205	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7905	X	6623	-0-	-1282	-0-	60	1	6563	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	7331	-0-	-574	-0-	45	1	7285	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6916	X	6605	-0-	-311	-0-	33	1	6571	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7657	X	7052	-0-	-605	-0-	30	1	7022	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	6721	-0-	-539	-0-	31	1	6690	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14130	X	13044	-0-	-1086	-0-	201	1	12831	3	N	11	1	8			62
							12	9									
12	13981	X	13091	-0-	-890	-0-	194	1	12897	3	N	-0-					62
01	13671	X	12760	-0-	-911	-0-	609	1	12150	3	N	1	25	1	1	8	37
							1	9									
02	12264	X	11828	-0-	-436	-0-	603	1	11224	3	N	1	1	8			37
							1	9									
03	13485	X	12991	-0-	-494	-0-	657	1	12333	3	N	1	1	8			37
							1	9									
04	13050	X	12282	-0-	-768	-0-	557	1	11722	3	N	3					40
							3	9									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

11	7830	X	5077	-0-	-2753	-0-	41	1	5036	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	6440	-0-	-1248	-0-	58	1	6381	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6913	X	5640	-0-	-1273	-0-	35	1	5605	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	4758	-0-	-1318	-0-	24	1	4734	3	N	-0-					-0-
03	6510	X	4728	-0-	-1782	-0-	20	1	4708	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5325	-0-	-915	-0-	25	1	5300	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

11	50610	X	45891	-0-	-4719	-0-	375	1	45516	3	Y	-0-					-0-
12	49879	X	46468	-0-	-3411	-0-	422	1	46044	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	49383	X	38064	-0-	-11319	-0-	233	1	37831	3	Y	-0-					-0-
02	44604	X	43291	-0-	-1313	-0-	216	1	43075	3	Y	-0-					-0-
03	49383	X	44422	-0-	-4961	-0-	191	1	44231	3	Y	-0-					-0-
04	45900	X	42043	-0-	-3857	-0-	196	1	41847	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	46	1	4632	2	Y	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4541	-0-	-78	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	3991	-0-	-539	-0-	3989	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

11	1590	X	532	-0-	-1058	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	599	-0-	-1044	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	429	-0-	-656	-0-	4	1	425	2	N	-0-					-0-
02	728	X	381	-0-	-347	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	775	X	75	-0-	-700	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	570	X	44	-0-	-526	-0-	44	2			N	-0-					-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	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	182	1 9	22089	3	Y	1	1	8			-0-
12	21824 X	21478	-0-	-346	-0-	195	1 9	21282	3	Y	1	1	8			-0-
01	22320 X	21916	-0-	-404	-0-	135	1 9	21780	3	Y	1	1	8			-0-
02	20776 X	20671	-0-	-105	-0-	103	1 9	20567	3	Y	1	1	8			-0-
03	23002 X	21690	-0-	-1312	-0-	93	1 9	21596	3	Y	1	1	8			-0-
04	22260 X	20990	-0-	-1270	-0-	98	1 9	20891	3	Y	1	1	8			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

11	49320 X	42556	-0-	-6764	-0-	347	1	42209	3	Y	-0-					-0-
12	50251 X	43332	-0-	-6919	-0-	393	1	42939	3	Y	-0-					-0-
01	48980 X	38130	-0-	-10850	-0-	234	1	37896	3	Y	-0-					-0-
02	43456 X	40360	-0-	-3096	-0-	201	1	40159	3	Y	-0-					-0-
03	47399 X	44156	-0-	-3243	-0-	190	1	43966	3	Y	-0-					-0-
04	42570 X	41250	-0-	-1320	-0-	193	1	41057	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

11	22680 X	20745	-0-	-1935	-0-	169	1 9	20575	3	Y	1	1	8			-0-
12	23436 X	21530	-0-	-1906	-0-	195	1	21335	3	Y	-0-					-0-
01	22661 X	19798	-0-	-2863	-0-	121	1 9	19676	3	Y	1	1	8			-0-
02	20468 X	19150	-0-	-1318	-0-	95	1 9	19054	3	Y	1	1	8			-0-
03	22258 X	19658	-0-	-2600	-0-	85	1	19573	3	Y	-0-					-0-
04	20850 X	19784	-0-	-1066	-0-	92	1 9	19691	3	Y	1	1	8			-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

11	12210 X	10958	-0-	-1252	-0-	89	1	10869	3	N	-0-					-0-
12	12245 X	10820	-0-	-1425	-0-	98	1	10722	3	N	-0-					-0-
01	13981 X	9609	-0-	-4372	-0-	59	1	9550	3	N	-0-					-0-
02	12628 X	8951	-0-	-3677	-0-	45	1	8906	3	N	-0-					-0-
03	13981 X	10393	-0-	-3588	-0-	45	1	10348	3	N	-0-					-0-
04	10950 X	8906	-0-	-2044	-0-	42	1	8864	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

11	17550 X	15369	-0-	-2181	-0-	125	1	15244	3	Y	-0-					-0-
12	17577 X	13641	-0-	-3936	-0-	124	1	13517	3	Y	-0-					-0-
01	16771 X	14826	-0-	-1945	-0-	91	1	14735	3	Y	-0-					-0-
02	14952 X	13561	-0-	-1391	-0-	68	1	13493	3	Y	-0-					-0-
03	16430 X	14543	-0-	-1887	-0-	63	1	14480	3	Y	-0-					-0-
04	15360 X	12730	-0-	-2630	-0-	59	1	12671	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26640	X	19243	-0-	-7397	-0-	157	1	19085	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	25637	X	5838	-0-	-19799	-0-	53	1	5785	3	Y	-0-					-0-
01	23498	X	6492	-0-	-17006	-0-	40	1	6452	3	Y	-0-					-0-
02	20104	X	13436	-0-	-6668	-0-	67	1	13369	3	Y	-0-					-0-
03	20863	X	12463	-0-	-8400	-0-	54	1	12409	3	Y	-0-					-0-
04	19230	X	10196	-0-	-9034	-0-	48	1	10148	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

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

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

11	19170	X	17913	-0-	-1257	-0-	146	1	17767	3	N	-0-					-0-
12	19282	X	18148	-0-	-1134	-0-	165	1	17983	3	N	-0-					-0-
01	19096	X	15379	-0-	-3717	-0-	94	1	15285	3	N	-0-					-0-
02	16996	X	16001	-0-	-995	-0-	80	1	15921	3	N	-0-					-0-
03	18631	X	18485	-0-	-146	-0-	80	1	18405	3	N	-0-					-0-
04	17910	X	17489	-0-	-421	-0-	82	1	17407	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

11	30027	X	30027	-0-	-0-	-0-	245	1	29782	3	Y	-0-					-0-
12	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	261	1	28512	3	Y	-0-					-0-
01	32302	X	23409	-0-	-8893	-0-	144	1	23265	3	Y	-0-					-0-
02	29176	X	26223	-0-	-2953	-0-	131	1	26092	3	Y	-0-					-0-
03	32302	X	24238	-0-	-8064	-0-	104	1	24134	3	Y	-0-					-0-
04	30030	X	26184	-0-	-3846	-0-	122	1	26062	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

11	14610	X	13011	-0-	-1599	-0-	106	1	12905	3	Y	-0-					-0-
12	15097	X	12800	-0-	-2297	-0-	116	1	12683	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	15097	X	13822	-0-	-1275	-0-	85	1	13736	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	13076	X	12894	-0-	-182	-0-	64	1	12829	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14477	X	13864	-0-	-613	-0-	60	1	13804	3	Y	-0-					-0-
04	13380	X	13024	-0-	-356	-0-	61	1	12962	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

11	21390	X	17971	-0-	-3419	-0-	147	1	17824	3	N	-0-					-0-
12	20894	X	15618	-0-	-5276	-0-	142	1	15476	3	N	-0-					-0-
01	20088	X	15345	-0-	-4743	-0-	94	1	15251	3	N	-0-					-0-
02	17892	X	13479	-0-	-4413	-0-	67	1	13412	3	N	-0-					-0-
03	19313	X	15111	-0-	-4202	-0-	65	1	15046	3	N	-0-					-0-
04	17970	X	14806	-0-	-3164	-0-	69	1	14737	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32820 X	28537	-0-	-4283	-0-	233	1	28302	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	32209 X	28770	-0-	-3439	-0-	261	1	28508	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	31434 X	28379	-0-	-3055	-0-	174	1	28204	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	27580 X	24916	-0-	-2664	-0-	124	1	24791	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	29977 X	27263	-0-	-2714	-0-	117	1	27145	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	28530 X	25909	-0-	-2621	-0-	121	1	25787	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

11	18630 X	17883	-0-	-747	-0-	2632	1	15251	3	N	-0-					-0-
12	19251 X	19233	-0-	-18	-0-	2914	1	16319	3	N	-0-					-0-
01	18166 X	15375	-0-	-2791	-0-	1747	1	13628	3	N	-0-					-0-
02	16688 X	13114	-0-	-3574	-0-	1469	1	11645	3	N	-0-					-0-
03	19220 X	12386	-0-	-6834	-0-	1918	1	10468	3	N	-0-					-0-
04	18600 X	11158	-0-	-7442	-0-	1075	1	10083	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

11	18274 X	18274	-0-	-0-	-0-	18274	2			Y	-0-					-0-
12	19592 X	17344	-0-	-2248	-0-	17344	2			Y	-0-					-0-
01	19902 X	16364	-0-	-3538	-0-	160	1	16204	2	Y	-0-					-0-
02	17976 X	15886	-0-	-2090	-0-	15886	2			Y	-0-					-0-
03	19902 X	14808	-0-	-5094	-0-	14808	2			Y	-0-					-0-
04	18270 X	12739	-0-	-5531	-0-	12739	2			Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

11	17970 X	15761	-0-	-2209	-0-	129	1	15632	3	Y	-0-					-0-
12	17794 X	16895	-0-	-899	-0-	153	1	16742	3	Y	-0-					-0-
01	18259 X	16280	-0-	-1979	-0-	100	1	16180	3	Y	-0-					-0-
02	16492 X	12160	-0-	-4332	-0-	61	1	12099	3	Y	-0-					-0-
03	18259 X	15759	-0-	-2500	-0-	68	1	15691	3	Y	-0-					-0-
04	16350 X	11687	-0-	-4663	-0-	55	1	11632	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

11	13890 X	12404	-0-	-1486	-0-	191	1	12202	3	N	10					30
						11	9									
12	14260 X	12629	-0-	-1631	-0-	188	1	12438	3	N	3					33
						3	9									
01	14260 X	11472	-0-	-2788	-0-	547	1	10914	3	N	10	3	8			40
						11	9									
02	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	685	1	12738	3	N	21	1	8			60
						23	9									
03	13554 X	13554	-0-	-0-	-0-	685	1	12868	3	N	1	1	8			60
						1	9									
*04	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	613	1	12889	3	N	1	1	8			60
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	10535	-0-	-3685	-0-	86	1	10449	3	Y	-0-					-0-
12	14043	X	10358	-0-	-3685	-0-	94	1	10264	3	Y	-0-					-0-
01	14043	X	8805	-0-	-5238	-0-	54	1	8751	3	Y	-0-					-0-
02	11004	X	9260	-0-	-1744	-0-	46	1	9214	3	Y	-0-					-0-
03	11253	X	9430	-0-	-1823	-0-	41	1	9389	3	Y	-0-					-0-
04	10530	X	10214	-0-	-316	-0-	48	1	10166	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

11	7860	X	7024	-0-	-836	-0-	57	1	6967	3	Y	-0-					-0-
12	8122	X	6597	-0-	-1525	-0-	60	1	6537	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	7179	-0-	-726	-0-	44	1	7135	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6549	-0-	-227	-0-	33	1	6516	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	6743	-0-	-759	-0-	29	1	6714	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6178	-0-	-842	-0-	29	1	6149	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

11	13740	X	13328	-0-	-412	-0-	109	1	13219	3	N	-0-					-0-
12	14043	X	13920	-0-	-123	-0-	126	1	13794	3	N	-0-					-0-
01	14074	X	12799	-0-	-1275	-0-	79	1	12720	3	N	-0-					-0-
02	12712	X	12359	-0-	-353	-0-	62	1	12297	3	N	-0-					-0-
03	14074	X	11894	-0-	-2180	-0-	51	1	11843	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	11791	-0-	-1679	-0-	55	1	11736	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	15	1	1788	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	16	1	1747	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	10	1	1638	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1680	N	1381	-0-	-299	-0-	7	1	1373	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1767	N	1520	-0-	-247	-0-	7	1	1513	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	7	1	1471	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

11	9870	X	9486	-0-	-384	-0-	77	1	9409	3	Y	-0-					-0-
12	10199	X	9502	-0-	-697	-0-	86	1	9416	3	Y	-0-					-0-
01	10323	X	9922	-0-	-401	-0-	60	1	9862	3	Y	-0-					-0-
02	9324	X	8974	-0-	-350	-0-	45	1	8929	3	Y	-0-					-0-
03	10323	X	9723	-0-	-600	-0-	42	1	9681	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	9406	-0-	-194	-0-	44	1	9362	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

11	8310	X	8193	-0-	-117	-0-	67	1	8126	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	7781	-0-	-465	-0-	71	1	7710	3	N	-0-					-0-
01	8339	X	8215	-0-	-124	-0-	51	1	8163	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7644	X	7215	-0-	-429	-0-	36	1	7178	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8463	X	7938	-0-	-525	-0-	34	1	7904	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7211	-0-	-979	-0-	34	1	7176	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	115	1	13986	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	13268 X	8986	-0-	-4282	-0-	82	1	8903	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	14911 X	8744	-0-	-6167	-0-	54	1	8690	3	N	-0-					-0-
02	13468 X	10954	-0-	-2514	-0-	55	1	10898	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	14911 X	10666	-0-	-4245	-0-	46	1	10619	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	14100 X	11564	-0-	-2536	-0-	54	1	11510	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

11	7170 X	6679	-0-	-491	-0-	13	1	6660	3	Y	5	5	1			16
						6	9									
12	7409 X	5115	-0-	-2294	-0-	5106	3	9	9	Y	8	1	8			23
01	7502 X	6089	-0-	-1413	-0-	200	1	5887	3	Y	2	2	8			23
						2	9									
02	6776 X	4131	-0-	-2645	-0-	183	1	3945	3	Y	3	23	1	3	8	-0-
						3	9									
03	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	367	1	7840	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	6690 X	6195	-0-	-495	-0-	188	1	6006	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

11	9360 X	7591	-0-	-1769	-0-	62	1	7528	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	8401 X	7123	-0-	-1278	-0-	65	1	7057	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	8184 X	7618	-0-	-566	-0-	46	1	7572	3	N	-0-					-0-
02	7392 X	6724	-0-	-668	-0-	33	1	6690	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	7905 X	7393	-0-	-512	-0-	32	1	7360	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	7590 X	7401	-0-	-189	-0-	35	1	7366	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

11	9660 X	5255	-0-	-4405	-0-	43	1	5212	3	N	-0-					-0-
12	9982 X	4617	-0-	-5365	-0-	42	1	4575	3	N	-0-					-0-
01	9982 X	4947	-0-	-5035	-0-	30	1	4917	3	N	-0-					-0-
02	8848 X	4622	-0-	-4226	-0-	23	1	4599	3	N	-0-					-0-
03	5425 X	4228	-0-	-1197	-0-	18	1	4210	3	N	-0-					-0-
04	5250 X	3662	-0-	-1588	-0-	17	1	3645	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	3000	X	2590	-0-	-410	-0-	76	1	2513	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
12	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	104	1	2755	3	Y	4	1	8			15
							4	9									
01	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	124	1	3171	3	Y	4	2	8			17
							4	9									
02	3220	X	2494	-0-	-726	-0-	76	1	2417	3	Y	1	11	1	1	8	6
							1	9									
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	84	1	3134	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
04	3180	X	2445	-0-	-735	-0-	70	1	2369	3	Y	5	4	1	1	8	6
							6	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

11	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13848	2	83	9	N	75	56	1	2	8	70
12	12834	X	12775	-0-	-59	-0-	12670	2	105	9	N	95	76	1	4	8	85
01	15376	X	12831	-0-	-2545	-0-	124	1	12645	2	N	56	70	1	1	8	70
							62	9									
02	13888	X	9279	-0-	-4609	-0-	9210	2	69	9	N	63	71	1	2	8	60
03	15376	X	8568	-0-	-6808	-0-	8492	2	76	9	N	69	83	1	1	8	45
04	13920	X	9896	-0-	-4024	-0-	9802	2	94	9	N	85	71	1	2	8	57

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

11	4950	X	3699	-0-	-1251	-0-	30	1	3669	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4318	-0-	-797	-0-	39	1	4279	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	3007	-0-	-1984	-0-	18	1	2989	3	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4103	-0-	-405	-0-	20	1	4083	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4195	-0-	-796	-0-	18	1	4177	3	Y	-0-					-0-
*04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	62	1	7564	3	N	-0-					-0-
12	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	69	1	7545	3	N	-0-					-0-
01	7998	X	7968	-0-	-30	-0-	49	1	7919	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	6854	-0-	-370	-0-	34	1	6820	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7418	-0-	-580	-0-	32	1	7386	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	6983	-0-	-727	-0-	33	1	6950	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

11	6900	X	5554	-0-	-1346	-0-	45	1	5509	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	5814	-0-	-1316	-0-	53	1	5761	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	6102	-0-	-1028	-0-	38	1	6064	3	N	-0-					-0-
02	5852	X	5403	-0-	-449	-0-	27	1	5376	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5870	-0-	-20	-0-	25	1	5845	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	27	1	5698	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070 X	10473	-0-	-597	-0-	85	1	10387	3	N	1					1
						1	9									
12	11439 X	10333	-0-	-1106	-0-	94	1	10239	3	N	-0-					1
01	11439 X	7961	-0-	-3478	-0-	49	1	7912	3	N	-0-					1
02	10332 X	10203	-0-	-129	-0-	51	1	10152	3	N	-0-					1
*03	11067 X	9963	-0-	-1104	-0-	43	1	9920	3	N	-0-					1
*04	10470 X	9387	-0-	-1083	-0-	44	1	9343	3	N	-0-					1

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	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	94	1	11466	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	11470 X	11120	-0-	-350	-0-	101	1	11018	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	11873 X	11425	-0-	-448	-0-	70	1	11353	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	10780 X	9755	-0-	-1025	-0-	49	1	9706	3	N	-0-					-0-
03	11935 X	10864	-0-	-1071	-0-	47	1	10816	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	11550 X	11127	-0-	-423	-0-	52	1	11075	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790 X	11443	-0-	-347	-0-	93	1	11349	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	12183 X	11220	-0-	-963	-0-	102	1	11117	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	12369 X	8849	-0-	-3520	-0-	54	1	8793	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	11172 X	10073	-0-	-1099	-0-	50	1	10022	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	12369 X	7526	-0-	-4843	-0-	32	1	7493	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	11430 X	9171	-0-	-2259	-0-	43	1	9127	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3617	-0-	-1393	-0-	30	1	3587	3	N	-0-					-0-
12	5115 X	3745	-0-	-1370	-0-	34	1	3710	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	4743 X	3068	-0-	-1675	-0-	18	1	3050	3	N	-0-					-0-
02	4284 X	3049	-0-	-1235	-0-	15	1	3034	3	N	-0-					-0-
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	19	1	4372	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	19	1	4118	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720 X	3370	-0-	-350	-0-	7	1	3363	3	Y	-0-					-0-
12	3844 X	3498	-0-	-346	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
01	3844 X	3233	-0-	-611	-0-	106	1	3127	3	Y	-0-					-0-
02	3304 X	2856	-0-	-448	-0-	127	1	2729	3	Y	-0-					-0-
03	3503 X	3096	-0-	-407	-0-	139	1	2957	3	Y	-0-					-0-
04	3390 X	2074	-0-	-1316	-0-	63	1	2011	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5036	-0-	-1534	-0-	10	1	5024	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	6789	X	5154	-0-	-1635	-0-	5152	3	2	9	Y	2					7
01	6789	X	5030	-0-	-1759	-0-	165	1	4865	3	Y	-0-					7
02	5936	X	4474	-0-	-1462	-0-	198	1	4276	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	5301	X	4915	-0-	-386	-0-	219	1	4684	3	Y	11					11
							12	9									
*04	5040	X	4654	-0-	-386	-0-	142	1	4512	3	Y	-0-	10	1			1

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	17220	X	17196	-0-	-24	-0-	503	1	16682	3	N	10					93
							11	9									
12	17453	X	16642	-0-	-811	-0-	605	1	15982	3	N	50	36	1	4	8	103
							55	9									
01	16864	X	12943	-0-	-3921	-0-	486	1	12454	3	N	3	65	1	1	8	40
							3	9									
02	16044	X	11465	-0-	-4579	-0-	348	1	11062	3	N	50					90
							55	9									
03	17763	X	13743	-0-	-4020	-0-	358	1	13353	3	N	29	76	1	1	8	42
							32	9									
04	17190	X	15836	-0-	-1354	-0-	455	1	15353	3	N	25					67
							28	9									

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	21660	X	16834	-0-	-4826	-0-	291	1	16543	2	N	-0-					-0-
12	22382	X	17809	-0-	-4573	-0-	398	1	17410	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	22382	X	17076	-0-	-5306	-0-	249	1	16826	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	16632	X	14931	-0-	-1701	-0-	511	1	14418	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	18414	X	15309	-0-	-3105	-0-	219	1	15090	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	14891	-0-	-2329	-0-	164	1	14726	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	7170	X	6472	-0-	-698	-0-	53	1	6419	3	N	-0-					-0-
12	7409	X	5476	-0-	-1933	-0-	50	1	5426	3	N	-0-					-0-
01	7409	X	6451	-0-	-958	-0-	40	1	6409	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6608	X	5270	-0-	-1338	-0-	26	1	5244	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6380	-0-	-936	-0-	27	1	6352	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	33	1	7142	3	N	-0-					-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	29160	X	25694	-0-	-3466	-0-	210	1	25484	3	Y	-0-					-0-
12	30132	X	26658	-0-	-3474	-0-	242	1	26416	3	Y	-0-					-0-
01	29636	X	24708	-0-	-4928	-0-	151	1	24557	3	Y	-0-					-0-
02	25872	X	23761	-0-	-2111	-0-	118	1	23643	3	Y	-0-					-0-
03	26660	X	25494	-0-	-1166	-0-	110	1	25384	3	Y	-0-					-0-
04	25800	X	24535	-0-	-1265	-0-	115	1	24420	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630 X	12197	-0-	-3433	-0-	100	1	12095	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	16151 X	12017	-0-	-4134	-0-	109	1	11906	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	16151 X	9315	-0-	-6836	-0-	57	1	9256	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	13244 X	9063	-0-	-4181	-0-	45	1	9016	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	12617 X	7659	-0-	-4958	-0-	33	1	7626	3	N	-0-					-0-
04	12210 X	9471	-0-	-2739	-0-	44	1	9427	3	N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

11	11220 X	5427	-0-	-5793	-0-	44	1	5380	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
12	10943 X	699	-0-	-10244	-0-	6	1	693	3	N	-0-					-0-
01	10571 X	65	-0-	-10506	-0-	64	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	51	1	10119	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	10168 X	1957	-0-	-8211	-0-	8	1	1948	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	5430 X	1796	-0-	-3634	-0-	8	1	1787	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

11	11550 X	6628	-0-	-4922	-0-	114	1	6514	2	N	-0-					-0-
12	12989 X	9859	-0-	-3130	-0-	220	1	9638	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	12989 X	9432	-0-	-3557	-0-	138	1	9293	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	11732 X	7519	-0-	-4213	-0-	257	1	7261	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	201	1	13851	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	119	1	10635	2	N	-0-					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

11	10650 X	9641	-0-	-1009	-0-	167	1	9473	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	10602 X	5056	-0-	-5546	-0-	113	1	4943	2	N	-0-					-0-
01	10323 X	4219	-0-	-6104	-0-	62	1	4157	2	N	-0-					-0-
02	9324 X	7357	-0-	-1967	-0-	251	1	7104	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	172	1	11807	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	119	1	10614	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

11	5850 X	5029	-0-	-821	-0-	41	1	4988	3	Y	-0-					-0-
12	6045 X	5372	-0-	-673	-0-	49	1	5323	3	Y	-0-					-0-
01	6014 X	3890	-0-	-2124	-0-	24	1	3866	3	Y	-0-					-0-
02	5432 X	3557	-0-	-1875	-0-	18	1	3539	3	Y	-0-					-0-
03	5797 X	5298	-0-	-499	-0-	23	1	5275	3	Y	-0-					-0-
04	5190 X	3908	-0-	-1282	-0-	18	1	3890	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-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	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	91	1	11086	3	N	-0-					-0-
12	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	90	1	9839	3	N	-0-					-0-
01	11470	X	9762	-0-	-1708	-0-	59	1	9703	3	N	-0-					-0-
02	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	53	1	10527	3	N	-0-					-0-
03	11563	X	11482	-0-	-81	-0-	49	1	11433	3	N	-0-					-0-
04	11190	X	10702	-0-	-488	-0-	50	1	10652	3	N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10138	-0-	-662	-0-	83	1	10053	3	N	2	2	8			1
							2	9									
12	11160	X	9903	-0-	-1257	-0-	90	1	9812	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	11160	X	9737	-0-	-1423	-0-	59	1	9678	3	N	-0-					1
02	9828	X	8758	-0-	-1070	-0-	44	1	8713	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*03	10850	X	9291	-0-	-1559	-0-	40	1	9250	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*04	10140	X	8884	-0-	-1256	-0-	41	1	8843	3	N	-0-					1

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32400	X	26113	-0-	-6287	-0-	213	1	25900	3	Y	-0-					-0-
12	32395	X	25674	-0-	-6721	-0-	233	1	25441	3	Y	-0-					-0-
01	31465	X	24736	-0-	-6729	-0-	152	1	24584	3	Y	-0-					-0-
02	27524	X	21889	-0-	-5635	-0-	109	1	21780	3	Y	-0-					-0-
03	29171	X	22906	-0-	-6265	-0-	99	1	22807	3	Y	-0-					-0-
04	26100	X	23095	-0-	-3005	-0-	108	1	22987	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	10070	-0-	-1000	-0-	82	1	9988	3	Y	-0-					1
12	11346	X	10362	-0-	-984	-0-	94	1	10268	3	Y	-0-					1
01	11253	X	9833	-0-	-1420	-0-	60	1	9773	3	Y	-0-					1
02	10164	X	9088	-0-	-1076	-0-	45	1	9043	3	Y	-0-					1
*03	11253	X	9968	-0-	-1285	-0-	43	1	9925	3	Y	-0-					1
*04	10080	X	8993	-0-	-1087	-0-	42	1	8951	3	Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12870 X	12358	-0-	-512	-0-	12358	2			Y	-0-			-0-
12	12803 X	11221	-0-	-1582	-0-	11221	2			Y	-0-			-0-
01	12803 X	10066	-0-	-2737	-0-	98	1	9968	2	Y	-0-			-0-
02	11536 X	9488	-0-	-2048	-0-	9488	2			Y	-0-			-0-
03	12772 X	8594	-0-	-4178	-0-	8594	2			Y	-0-			-0-
04	12360 X	8067	-0-	-4293	-0-	8067	2			Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

11	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			Y	-0-			-0-
12	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			Y	-0-			-0-
01	11687 X	10698	-0-	-989	-0-	104	1	10594	2	Y	-0-			-0-
02	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			Y	-0-			-0-
03	11904 X	11671	-0-	-233	-0-	11671	2			Y	-0-			-0-
04	11520 X	10927	-0-	-593	-0-	10927	2			Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

11	9870 X	8928	-0-	-942	-0-	73	1	8855	3	Y	-0-			-0-
12	9672 X	9208	-0-	-464	-0-	84	1	9124	3	Y	-0-			-0-
01	9672 X	8412	-0-	-1260	-0-	52	1	8360	3	Y	-0-			-0-
02	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	44	1	8803	3	Y	-0-			-0-
03	9393 X	9024	-0-	-369	-0-	39	1	8985	3	Y	-0-			-0-
*04	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	44	1	9328	3	Y	-0-			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

11	14760 X	13440	-0-	-1320	-0-	110	1	13330	3	Y	-0-			-0-
12	15252 X	12246	-0-	-3006	-0-	111	1	12135	3	Y	-0-			-0-
01	14663 X	13505	-0-	-1158	-0-	83	1	13422	3	Y	-0-			-0-
02	12684 X	11881	-0-	-803	-0-	59	1	11822	3	Y	-0-			-0-
03	13888 X	13065	-0-	-823	-0-	56	1	13009	3	Y	-0-			-0-
04	13440 X	12257	-0-	-1183	-0-	57	1	12200	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

11	9090 X	6221	-0-	-2869	-0-	51	1	6170	3	Y	-0-			-0-
12	9393 X	8223	-0-	-1170	-0-	75	1	8148	3	Y	-0-			-0-
01	9269 X	7660	-0-	-1609	-0-	47	1	7613	3	Y	-0-			-0-
02	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	42	1	8387	3	Y	-0-			-0-
03	9021 X	7825	-0-	-1196	-0-	34	1	7791	3	Y	-0-			-0-
04	7950 X	6349	-0-	-1601	-0-	30	1	6319	3	Y	-0-			-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

11	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	72	1	8703	3	Y	-0-			-0-
12	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	77	1	8389	3	Y	-0-			-0-
01	8246 X	7980	-0-	-266	-0-	49	1	7931	3	Y	-0-			-0-
02	8204 X	6326	-0-	-1878	-0-	32	1	6294	3	Y	-0-			-0-
03	9083 X	6787	-0-	-2296	-0-	29	1	6758	3	Y	-0-			-0-
04	8790 X	5907	-0-	-2883	-0-	28	1	5879	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	16200 X	14610	-0-	-1590	-0-	119	1	14489	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
12	16740 X	16227	-0-	-513	-0-	147	1	16078	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
01	16120 X	12943	-0-	-3177	-0-	80	1	12859	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
02	14000 X	12986	-0-	-1014	-0-	65	1	12919	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
03	16213 X	13705	-0-	-2508	-0-	59	1	13644	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	15690 X	14420	-0-	-1270	-0-	67	1	14352	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

11	13710 X	12030	-0-	-1680	-0-	98	1	11932	3	Y	-0-					-0-
12	14167 X	11841	-0-	-2326	-0-	107	1	11734	3	Y	-0-					-0-
01	14167 X	11297	-0-	-2870	-0-	69	1	11228	3	Y	-0-					-0-
02	11760 X	9728	-0-	-2032	-0-	48	1	9680	3	Y	-0-					-0-
03	12431 X	11134	-0-	-1297	-0-	48	1	11086	3	Y	-0-					-0-
04	12030 X	10287	-0-	-1743	-0-	48	1	10239	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

11	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			Y	-0-					-0-
12	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			Y	-0-					-0-
01	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	77	1	7853	2	Y	10	8	1	1	8	1
						11	9									
02	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6541	2	7	9	Y	6	4	1	1	8	1
*04	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6256	2	2	9	Y	2	2	1			1

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

11	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	102	1	12376	3	Y	-0-					-0-
12	15903 X	13250	-0-	-2653	-0-	120	1	13130	3	Y	-0-					-0-
01	15903 X	11229	-0-	-4674	-0-	69	1	11160	3	Y	-0-					-0-
02	14364 X	11763	-0-	-2601	-0-	59	1	11704	3	Y	-0-					-0-
03	13237 X	12790	-0-	-447	-0-	55	1	12735	3	Y	-0-					-0-
04	12810 X	11528	-0-	-1282	-0-	54	1	11474	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

11	15900 X	12246	-0-	-3654	-0-	100	1	12146	3	Y	-0-					-0-
12	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					-0-
01	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					-0-
02	14840 X	6548	-0-	-8292	-0-	33	1	6515	3	Y	-0-					-0-
03	16430 X	9482	-0-	-6948	-0-	41	1	9441	3	Y	-0-					-0-
04	12240 X	3461	-0-	-8779	-0-	16	1	3445	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	12840 X	8995	-0-	-3845	-0-	17	1	8970	3	Y	7	22	1			81
						8	9									
12	13268 X	11468	-0-	-1800	-0-	11458	3	10	9	Y	9					90
01	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	378	1	11139	3	Y	2					92
						2	9									
02	10024 X	9449	-0-	-575	-0-	419	1	9029	3	Y	1	78	1			15
						1	9									
03	11470 X	10290	-0-	-1180	-0-	460	1	9820	3	Y	9					24
						10	9									
*04	11160 X	9712	-0-	-1448	-0-	295	1	9417	3	Y	-0-	23	1			1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

11	22440 X	21080	-0-	-1360	-0-	172	1	20908	3	Y	-0-					-0-
12	23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	216	1	23593	3	Y	-0-					-0-
01	23591 X	19753	-0-	-3838	-0-	121	1	19632	3	Y	-0-					-0-
02	21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	107	1	21250	3	Y	-0-					-0-
03	23808 X	19998	-0-	-3810	-0-	86	1	19912	3	Y	-0-					-0-
04	23040 X	20213	-0-	-2827	-0-	94	1	20119	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

11	20426 X	20426	-0-	-0-	-0-	167	1	20259	3	Y	-0-					-0-
12	19778 X	18853	-0-	-925	-0-	171	1	18682	3	Y	-0-					-0-
01	19809 X	15192	-0-	-4617	-0-	93	1	15099	3	Y	-0-					-0-
02	19068 X	13816	-0-	-5252	-0-	69	1	13747	3	Y	-0-					-0-
03	21111 X	20084	-0-	-1027	-0-	87	1	19997	3	Y	-0-					-0-
04	20430 X	17889	-0-	-2541	-0-	84	1	17805	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

11	33210 X	8888	-0-	-24322	-0-	73	1	8815	3	N	-0-					-0-
12	34317 X	3942	-0-	-30375	-0-	36	1	3906	3	N	-0-					-0-
01	32271 X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
02	28196 X	1048	-0-	-27148	-0-	5	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-					N	-0-					-0-
04	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

11	17250 X	14247	-0-	-3003	-0-	116	1	14131	3	N	-0-					-0-
12	17825 X	14579	-0-	-3246	-0-	132	1	14447	3	N	-0-					-0-
01	17515 X	11329	-0-	-6186	-0-	69	1	11260	3	N	-0-					-0-
02	15820 X	13681	-0-	-2139	-0-	68	1	13613	3	N	-0-					-0-
03	17515 X	12680	-0-	-4835	-0-	55	1	12625	3	N	-0-					-0-
04	14250 X	13073	-0-	-1177	-0-	61	1	13012	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

11	14490 X	12405	-0-	-2085	-0-	101	1	12304	3	Y	-0-					-0-
12	14632 X	12354	-0-	-2278	-0-	112	1	12242	3	Y	-0-					-0-
01	14260 X	3479	-0-	-10781	-0-	22	1	3457	3	Y	-0-					-0-
02	11704 X	184	-0-	-11520	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	12958 X	112	-0-	-12846	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	12420 X	2972	-0-	-9448	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	52494 X	52494	-0-	-0-	-0-	907	1	51587	2	N	-0-					12
12	38709 X	38709	-0-	-0-	-0-	865	1	37840	2	N	4	4	8			12
						4	9									
01	32851 X	32851	-0-	-0-	-0-	480	1	32370	2	N	1	1	8			12
						1	9									
02	26917 X	26917	-0-	-0-	-0-	920	1	25996	2	N	1	1	8			12
						1	9									
03	26970 X	26970	-0-	-0-	-0-	386	1	26571	2	N	12	2	8			22
						13	9									
*04	24268 X	24268	-0-	-0-	-0-	268	1	23999	2	N	1	1	8			22
						1	9									

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

11	19020 X	16288	-0-	-2732	-0-	133	1	16155	3	Y	-0-					-0-
12	19654 X	16983	-0-	-2671	-0-	154	1	16829	3	Y	-0-					-0-
01	18166 X	13676	-0-	-4490	-0-	84	1	13592	3	Y	-0-					-0-
02	16212 X	16007	-0-	-205	-0-	80	1	15927	3	Y	-0-					-0-
03	17360 X	13833	-0-	-3527	-0-	60	1	13773	3	Y	-0-					-0-
04	16440 X	14897	-0-	-1543	-0-	70	1	14827	3	Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

11	29460 X	24880	-0-	-4580	-0-	430	1	24446	2	N	4	4	8			1
						4	9									
12	30442 X	22881	-0-	-7561	-0-	511	1	22368	2	N	2	2	8			1
						2	9									
01	30442 X	21339	-0-	-9103	-0-	312	1	21026	2	N	1	1	8			1
						1	9									
02	24041 X	24041	-0-	-0-	-0-	822	1	23217	2	N	2	2	8			1
						2	9									
*03	25699 X	22047	-0-	-3652	-0-	316	1	21729	2	N	2	2	8			1
						2	9									
*04	24870 X	22440	-0-	-2430	-0-	248	1	22192	2	N	-0-					1

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

11	18240 X	15072	-0-	-3168	-0-	123	1	14949	3	N	-0-					-0-
12	18848 X	14259	-0-	-4589	-0-	129	1	14130	3	N	-0-					-0-
01	18848 X	13316	-0-	-5532	-0-	82	1	13234	3	N	-0-					-0-
02	16604 X	14684	-0-	-1920	-0-	73	1	14611	3	N	-0-					-0-
03	17732 X	13871	-0-	-3861	-0-	60	1	13811	3	N	-0-					-0-
04	15060 X	10263	-0-	-4797	-0-	48	1	10215	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

11	12900 X	12115	-0-	-785	-0-	1661	1	10443	3	N	10					15
						11	9									
12	12896 X	11567	-0-	-1329	-0-	1189	1	10378	3	N	-0-					15
01	12648 X	11217	-0-	-1431	-0-	931	1	10286	3	N	-0-					15
02	11368 X	9857	-0-	-1511	-0-	1198	1	8659	3	N	-0-	10	1			5
03	12586 X	11174	-0-	-1412	-0-	1464	1	9710	3	N	-0-	5	1			-0-
04	12120 X	11109	-0-	-1011	-0-	1190	1	9919	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	17520	X	14901	-0-	-2619	-0-	122	1	14779	3	N	-0-					-0-
12	17298	X	14812	-0-	-2486	-0-	134	1	14678	3	N	-0-					-0-
01	17019	X	15243	-0-	-1776	-0-	94	1	15149	3	N	-0-					-0-
02	14896	X	13408	-0-	-1488	-0-	67	1	13341	3	N	-0-					-0-
03	16213	X	14486	-0-	-1727	-0-	62	1	14424	3	N	-0-					-0-
04	14910	X	13885	-0-	-1025	-0-	65	1	13820	3	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	8308	-0-	-1652	-0-	68	1	8240	3	Y	-0-					-0-
12	10292	X	8354	-0-	-1938	-0-	76	1	8278	3	Y	-0-					-0-
01	10292	X	6215	-0-	-4077	-0-	38	1	6177	3	Y	-0-					-0-
02	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	47	1	9345	3	Y	-0-					-0-
03	8773	X	8748	-0-	-25	-0-	38	1	8710	3	Y	-0-					-0-
04	8310	X	8034	-0-	-276	-0-	38	1	7996	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	13052	-0-	-2608	-0-	107	1	12945	3	N	-0-					-0-
12	16182	X	12619	-0-	-3563	-0-	115	1	12504	3	N	-0-					-0-
01	15531	X	11902	-0-	-3629	-0-	73	1	11829	3	N	-0-					-0-
02	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	68	1	13550	3	N	-0-					-0-
03	14632	X	13783	-0-	-849	-0-	59	1	13724	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	11044	-0-	-2006	-0-	52	1	10992	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	14292	-0-	-2928	-0-	117	1	14174	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	17484	X	16195	-0-	-1289	-0-	147	1	16047	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	17143	X	16044	-0-	-1099	-0-	98	1	15945	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15092	X	14669	-0-	-423	-0-	73	1	14596	3	N	-0-					-0-
03	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	70	1	16133	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	15660	X	14879	-0-	-781	-0-	69	1	14809	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	22410	X	20140	-0-	-2270	-0-	164	1	19976	3	N	-0-					-0-
12	22568	X	20018	-0-	-2550	-0-	182	1	19836	3	N	-0-					-0-
01	22041	X	17783	-0-	-4258	-0-	109	1	17674	3	N	-0-					-0-
02	19348	X	18614	-0-	-734	-0-	93	1	18521	3	N	-0-					-0-
03	21421	X	18874	-0-	-2547	-0-	81	1	18793	3	N	-0-					-0-
04	20130	X	19088	-0-	-1042	-0-	89	1	18999	3	N	-0-					-0-

VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17310	X	15515	-0-	-1795	-0-	127	1	15388	3	N	-0-					-0-
12	15965	X	15405	-0-	-560	-0-	140	1	15265	3	N	-0-					-0-
01	17329	X	11871	-0-	-5458	-0-	72	1	11799	3	N	-0-					-0-
02	15652	X	12284	-0-	-3368	-0-	61	1	12223	3	N	-0-					-0-
03	17329	X	14263	-0-	-3066	-0-	61	1	14202	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	14469	-0-	-1041	-0-	68	1	14401	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32010 X	28927	-0-	-3083	-0-	236	1	28691	3	N	-0-					-0-
12	33077 X	28999	-0-	-4078	-0-	263	1	28736	3	N	-0-					-0-
01	32395 X	27338	-0-	-5057	-0-	167	1	27171	3	N	-0-					-0-
02	28000 X	19420	-0-	-8580	-0-	97	1	19323	3	N	-0-					-0-
03	30318 X	20133	-0-	-10185	-0-	87	1	20046	3	N	-0-					-0-
04	28920 X	831	-0-	-28089	-0-	4	1	827	3	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

11	23460 X	19917	-0-	-3543	-0-	19843	2	74	9	Y	67	41	1	18	8	34
12	22785 X	17838	-0-	-4947	-0-	17782	2	56	9	Y	51	36	1	17	8	32
01	22351 X	16558	-0-	-5793	-0-	161	1	16362	2	Y	32	51	1	4	8	9
						35	9									
02	18592 X	14625	-0-	-3967	-0-	14583	2	42	9	Y	38	24	1	6	8	17
03	20584 X	15191	-0-	-5393	-0-	15111	2	80	9	Y	73	59	1	9	8	22
04	19920 X	14900	-0-	-5020	-0-	14813	2	87	9	Y	79	64	1	9	8	28

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

11	100435 X	100435	-0-	-0-	-0-	820	1	99615	3	Y	-0-					-0-
12	96892 X	96892	-0-	-0-	-0-	880	1	96012	3	Y	-0-					-0-
01	97933 X	97933	-0-	-0-	-0-	601	1	97332	3	Y	-0-					-0-
02	84869 X	84869	-0-	-0-	-0-	423	1	84446	3	Y	-0-					-0-
03	33150 X	33150	-0-	-0-	-0-	143	1	33007	3	Y	-0-					-0-
04	31350 X	-0-	-0-	-31350	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

11	67410 X	50332	-0-	-17078	-0-	411	1	49920	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	67828 X	49657	-0-	-18171	-0-	451	1	49205	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	66557 X	48353	-0-	-18204	-0-	297	1	48054	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	58828 X	42450	-0-	-16378	-0-	212	1	42236	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	62062 X	45303	-0-	-16759	-0-	195	1	45107	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	50340 X	42013	-0-	-8327	-0-	196	1	41816	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

11	47827 X	47827	-0-	-0-	-0-	47827	2			Y	-0-					1
12	52297 X	45414	-0-	-6883	-0-	45414	2			Y	-0-					1
01	52297 X	43401	-0-	-8896	-0-	423	1	42978	2	Y	-0-					1
02	47236 X	39056	-0-	-8180	-0-	39056	2			Y	-0-					1
03	51956 X	37308	-0-	-14648	-0-	37308	2			Y	-0-					1
04	47820 X	39062	-0-	-8758	-0-	39062	2			Y	-0-					1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

11	67050 X	59126	-0-	-7924	-0-	483	1	58643	3	Y	-0-					-0-
12	68665 X	63438	-0-	-5227	-0-	576	1	62862	3	Y	-0-					-0-
01	63984 X	56980	-0-	-7004	-0-	350	1	56630	3	Y	-0-					-0-
02	56532 X	53135	-0-	-3397	-0-	265	1	52870	3	Y	-0-					-0-
03	63426 X	57652	-0-	-5774	-0-	248	1	57404	3	Y	-0-					-0-
04	61380 X	54341	-0-	-7039	-0-	254	1	54087	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 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	91200	X	80376	-0-	-10824	-0-	656	1	79720	3	Y	-0-					-0-
12	92318	X	82372	-0-	-9946	-0-	748	1	81624	3	Y	-0-					-0-
01	90241	X	77772	-0-	-12469	-0-	477	1	77295	3	Y	-0-					-0-
02	78820	X	68514	-0-	-10306	-0-	342	1	68172	3	Y	-0-					-0-
03	84196	X	73208	-0-	-10988	-0-	315	1	72893	3	Y	-0-					-0-
04	80370	X	74089	-0-	-6281	-0-	346	1	73743	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

11	79410	X	65939	-0-	-13471	-0-	538	1	65401	3	Y	-0-					-0-
12	79577	X	66568	-0-	-13009	-0-	604	1	65964	3	Y	-0-					-0-
01	75950	X	60257	-0-	-15693	-0-	369	1	59888	3	Y	-0-					-0-
02	65800	X	62957	-0-	-2843	-0-	314	1	62643	3	Y	-0-					-0-
03	70215	X	66265	-0-	-3950	-0-	285	1	65980	3	Y	-0-					-0-
04	65940	X	63901	-0-	-2039	-0-	299	1	63602	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

11	127554	X	127554	-0-	-0-	-0-	2205	1	125341	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	106707	X	106707	-0-	-0-	-0-	2384	1	104315	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	91026	X	91026	-0-	-0-	-0-	1330	1	89689	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	61437	X	61437	-0-	-0-	-0-	2101	1	59324	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
03	81502	X	81502	-0-	-0-	-0-	1167	1	80331	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	69533	X	69533	-0-	-0-	-0-	768	1	68761	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

11	61140	X	53439	-0-	-7701	-0-	436	1	53003	3	Y	-0-					-0-
12	61349	X	50747	-0-	-10602	-0-	461	1	50286	3	Y	-0-					-0-
01	59892	X	41720	-0-	-18172	-0-	256	1	41464	3	Y	-0-					-0-
02	51828	X	38494	-0-	-13334	-0-	192	1	38302	3	Y	-0-					-0-
03	55490	X	42728	-0-	-12762	-0-	184	1	42544	3	Y	-0-					-0-
04	53430	X	42093	-0-	-11337	-0-	197	1	41896	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

11	91410	X	75714	-0-	-15696	-0-	618	1	75096	3	Y	-0-					-0-
12	93775	X	76065	-0-	-17710	-0-	690	1	75375	3	Y	-0-					-0-
01	90861	X	74575	-0-	-16286	-0-	458	1	74117	3	Y	-0-					-0-
02	76076	X	67243	-0-	-8833	-0-	335	1	66908	3	Y	-0-					-0-
03	80755	X	72203	-0-	-8552	-0-	311	1	71892	3	Y	-0-					-0-
04	75720	X	66378	-0-	-9342	-0-	310	1	66068	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62130	X	54793	-0-	-7337	-0-	447	1	54346	3	N	-0-					-0-
12	62806	X	54994	-0-	-7812	-0-	499	1	54495	3	N	-0-					-0-
01	61194	X	55343	-0-	-5851	-0-	340	1	55003	3	N	-0-					-0-
02	54376	X	48857	-0-	-5519	-0-	244	1	48613	3	N	-0-					-0-
03	58404	X	52508	-0-	-5896	-0-	226	1	52282	3	N	-0-					-0-
04	54780	X	50070	-0-	-4710	-0-	234	1	49836	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

11	100230	X	86736	-0-	-13494	-0-	708	1	86028	3	Y	-0-					-0-
12	101091	X	87106	-0-	-13985	-0-	791	1	86315	3	Y	-0-					-0-
01	98270	X	84286	-0-	-13984	-0-	517	1	83769	3	Y	-0-					-0-
02	86828	X	73512	-0-	-13316	-0-	367	1	73145	3	Y	-0-					-0-
03	92473	X	79811	-0-	-12662	-0-	344	1	79467	3	Y	-0-					-0-
04	86730	X	78911	-0-	-7819	-0-	369	1	78542	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

11	122670	X	104683	-0-	-17987	-0-	854	1	103829	3	Y	-0-					-0-
12	123845	X	108129	-0-	-15716	-0-	982	1	107147	3	Y	-0-					-0-
01	118141	X	107469	-0-	-10672	-0-	659	1	106810	3	Y	-0-					-0-
02	101528	X	95457	-0-	-6071	-0-	476	1	94981	3	Y	-0-					-0-
03	112003	X	101934	-0-	-10069	-0-	439	1	101495	3	Y	-0-					-0-
04	104670	X	7022	-0-	-97648	-0-	33	1	6989	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

11	31800	X	26869	-0-	-4931	-0-	782	1	25953	3	Y	122	70	1	34	8	54
							134	9									
12	31620	X	27717	-0-	-3903	-0-	1003	1	26516	3	Y	180	95	1	59	8	80
							198	9									
01	30969	X	26825	-0-	-4144	-0-	1000	1	25652	3	Y	157	188	1	19	8	30
							173	9									
02	27580	X	25215	-0-	-2365	-0-	327	1	11283	2	Y	147	94	1	24	8	59
							13443	3	162	9							
03	29078	X	27444	-0-	-1634	-0-	27345	2	99	9	Y	90	103	1	11	8	35
04	26880	X	24269	-0-	-2611	-0-	24171	2	98	9	Y	89	82	1	10	8	32

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

11	115500	X	95556	-0-	-19944	-0-	780	1	94776	3	Y	-0-					-0-
12	118141	X	96636	-0-	-21505	-0-	877	1	95759	3	Y	-0-					-0-
01	112375	X	94956	-0-	-17419	-0-	583	1	94373	3	Y	-0-					-0-
02	96012	X	84631	-0-	-11381	-0-	422	1	84209	3	Y	-0-					-0-
03	101339	X	92081	-0-	-9258	-0-	397	1	91684	3	Y	-0-					-0-
04	95550	X	18023	-0-	-77527	-0-	84	1	17939	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

11	95160	X	80264	-0-	-14896	-0-	655	1	79609	3	Y	-0-					-0-
12	98177	X	80518	-0-	-17659	-0-	731	1	79787	3	Y	-0-					-0-
01	96720	X	81952	-0-	-14768	-0-	503	1	81449	3	Y	-0-					-0-
02	87360	X	71469	-0-	-15891	-0-	356	1	71113	3	Y	-0-					-0-
03	90055	X	77733	-0-	-12322	-0-	335	1	77398	3	Y	-0-					-0-
04	80250	X	78385	-0-	-1865	-0-	366	1	78019	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	121740 X	102917	-0-	-18823	-0-	840	1	102077	3	Y	-0-			-0-
12	123225 X	105899	-0-	-17326	-0-	961	1	104938	3	Y	-0-			-0-
01	117025 X	102636	-0-	-14389	-0-	629	1	102007	3	Y	-0-			-0-
02	103124 X	89332	-0-	-13792	-0-	446	1	88886	3	Y	-0-			-0-
03	108469 X	96784	-0-	-11685	-0-	417	1	96367	3	Y	-0-			-0-
04	102930 X	91120	-0-	-11810	-0-	426	1	90694	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

11	87570 X	77235	-0-	-10335	-0-	630	1	76605	3	Y	-0-			-0-
12	83139 X	83139	-0-	-0-	-0-	755	1	82384	3	Y	-0-			-0-
01	82398 X	80160	-0-	-2238	-0-	492	1	79668	3	Y	-0-			-0-
02	74424 X	61387	-0-	-13037	-0-	306	1	61081	3	Y	-0-			-0-
03	104873 X	104873	-0-	-0-	-0-	452	1	104421	3	Y	-0-			-0-
*04	86981 X	86981	-0-	-0-	-0-	406	1	86575	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

11	69390 X	64265	-0-	-5125	-0-	525	1	63740	3	Y	-0-			-0-
12	70122 X	63984	-0-	-6138	-0-	581	1	63403	3	Y	-0-			-0-
01	76021 X	76021	-0-	-0-	-0-	466	1	75555	3	Y	-0-			-0-
02	59976 X	52032	-0-	-7944	-0-	260	1	51772	3	Y	-0-			-0-
03	76803 X	76803	-0-	-0-	-0-	331	1	76472	3	Y	-0-			-0-
04	73560 X	64765	-0-	-8795	-0-	303	1	64462	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

11	45567 X	45567	-0-	-0-	-0-	45567	2			N	-0-			-0-
12	45167 X	44612	-0-	-555	-0-	44612	2			N	-0-			-0-
01	48701 X	43379	-0-	-5322	-0-	423	1	42956	2	N	-0-			-0-
02	43988 X	38579	-0-	-5409	-0-	38579	2			N	-0-			-0-
03	48701 X	38048	-0-	-10653	-0-	38048	2			N	-0-			-0-
04	45570 X	41160	-0-	-4410	-0-	41160	2			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

11	90330 X	78703	-0-	-11627	-0-	642	1	78061	3	Y	-0-			-0-
12	89094 X	62121	-0-	-26973	-0-	564	1	61557	3	Y	-0-			-0-
01	86304 X	79810	-0-	-6494	-0-	490	1	79320	3	Y	-0-			-0-
02	77028 X	61706	-0-	-15322	-0-	308	1	61398	3	Y	-0-			-0-
03	96921 X	96921	-0-	-0-	-0-	417	1	96504	3	Y	-0-			-0-
*04	81215 X	81215	-0-	-0-	-0-	379	1	80836	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

11	99930 X	84043	-0-	-15887	-0-	686	1	83357	3	Y	-0-			-0-
12	98704 X	74301	-0-	-24403	-0-	674	1	73627	3	Y	-0-			-0-
01	92101 X	85927	-0-	-6174	-0-	527	1	85400	3	Y	-0-			-0-
02	83020 X	59617	-0-	-23403	-0-	297	1	59320	3	Y	-0-			-0-
03	115450 X	115450	-0-	-0-	-0-	497	1	114953	3	Y	-0-			-0-
*04	99646 X	99646	-0-	-0-	-0-	466	1	99180	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60300	X	51876	-0-	-8424	-0-	423	1	51451	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	60140	X	51302	-0-	-8838	-0-	466	1	50834	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	58125	X	49864	-0-	-8261	-0-	305	1	49557	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	50904	X	43501	-0-	-7403	-0-	217	1	43282	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	54188	X	46770	-0-	-7418	-0-	201	1	46568	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	51870	X	44758	-0-	-7112	-0-	209	1	44548	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

11	75510	X	65083	-0-	-10427	-0-	531	1	64552	3	Y	-0-					-0-
12	75733	X	64293	-0-	-11440	-0-	584	1	63708	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	73749	X	62449	-0-	-11300	-0-	383	1	62065	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	64568	X	54995	-0-	-9573	-0-	274	1	54719	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	69285	X	59191	-0-	-10094	-0-	255	1	58935	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	65070	X	56296	-0-	-8774	-0-	263	1	56032	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

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-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

11	57150	X	48699	-0-	-8451	-0-	397	1	48302	3	Y	-0-					-0-
12	57195	X	48767	-0-	-8428	-0-	443	1	48324	3	Y	-0-					-0-
01	55459	X	47333	-0-	-8126	-0-	290	1	47043	3	Y	-0-					-0-
02	48440	X	41641	-0-	-6799	-0-	208	1	41433	3	Y	-0-					-0-
03	52173	X	44792	-0-	-7381	-0-	193	1	44599	3	Y	-0-					-0-
04	48690	X	42105	-0-	-6585	-0-	197	1	41908	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

11	42600	X	37086	-0-	-5514	-0-	641	1	36423	2	N	20	2	8			40
							22	9									
12	42346	X	37224	-0-	-5122	-0-	832	1	36391	2	N	1	1	8			40
							1	9									
01	42346	X	34207	-0-	-8139	-0-	500	1	33706	2	N	1	23	1	1	8	17
							1	9									
02	36932	X	35048	-0-	-1884	-0-	1199	1	33847	2	N	2	1	8			18
							2	9									
*03	39432	X	37991	-0-	-1441	-0-	544	1	37446	2	N	1	1	8			18
							1	9									
*04	37080	X	34955	-0-	-2125	-0-	386	1	34569	2	N	-0-					18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49530 X	40852	-0-	-8678	-0-	333	1	40519	3	Y	-0-					-0-
12	49538 X	41002	-0-	-8536	-0-	372	1	40630	3	Y	-0-					-0-
01	47151 X	24503	-0-	-22648	-0-	150	1	24353	3	Y	-0-					-0-
02	42215 X	42215	-0-	-0-	-0-	211	1	42004	3	Y	-0-					-0-
03	43462 X	40825	-0-	-2637	-0-	176	1	40649	3	Y	-0-					-0-
04	40860 X	37434	-0-	-3426	-0-	175	1	37259	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

11	55530 X	49053	-0-	-6477	-0-	1425	1	47300	3	Y	298	305	1	6	8	94
						328	9									
12	55366 X	49402	-0-	-5964	-0-	1780	1	47043	3	Y	526	433	1	19	8	168
						579	9									
01	54746 X	48585	-0-	-6161	-0-	1804	1	46250	3	Y	483	576	1	6	8	69
						531	9									
02	48468 X	42481	-0-	-5987	-0-	1282	1	40785	3	Y	376	377	1	9	8	59
						414	9									
03	51987 X	45775	-0-	-6212	-0-	1188	1	44255	3	Y	302	288	1	6	8	67
						332	9									
04	49050 X	43232	-0-	-5818	-0-	1238	1	41808	3	Y	169	189	1	3	8	44
						186	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

11	116190 X	96677	-0-	-19513	-0-	789	1	95888	3	N	-0-					-0-
12	117645 X	101735	-0-	-15910	-0-	923	1	100812	3	N	-0-					-0-
01	184017 X	184017	-0-	-0-	-0-	1129	1	182888	3	N	-0-					-0-
02	138679 X	138679	-0-	-0-	-0-	692	1	137987	3	N	-0-					-0-
03	133936 X	133936	-0-	-0-	-0-	577	1	133359	3	N	-0-					-0-
04	178080 X	20398	-0-	-157682	-0-	95	1	20303	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

11	105450 X	20626	-0-	-84824	-0-	168	1	20458	3	Y	-0-					-0-
12	103974 X	15455	-0-	-88519	-0-	140	1	15315	3	Y	-0-					-0-
01	98859 X	-0-	-0-	-98859	-0-					Y	-0-					-0-
02	87220 X	279	-0-	-86941	-0-	1	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	92721 X	6750	-0-	-85971	-0-	29	1	6720	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	95909 X	95909	-0-	-0-	-0-	448	1	95461	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

11	96150 X	89614	-0-	-6536	-0-	731	1	88879	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
12	99355 X	90837	-0-	-8518	-0-	825	1	90012	3	Y	-0-					-0-
01	99355 X	88295	-0-	-11060	-0-	542	1	87753	3	Y	-0-					-0-
02	87780 X	77472	-0-	-10308	-0-	386	1	77086	3	Y	-0-					-0-
03	94457 X	83193	-0-	-11264	-0-	358	1	82834	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	89610 X	78389	-0-	-11221	-0-	366	1	78023	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94410	X	18155	-0-	-76255	-0-	148	1	18005	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	93775	X	60523	-0-	-33252	-0-	549	1	59974	3	Y	-0-					-0-
01	92634	X	92634	-0-	-0-	-0-	568	1	92066	3	Y	-0-					-0-
02	77196	X	76223	-0-	-973	-0-	380	1	75843	3	Y	-0-					-0-
03	82460	X	80580	-0-	-1880	-0-	347	1	80227	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	89640	X	72287	-0-	-17353	-0-	338	1	71949	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

11	168120	X	145223	-0-	-22897	-0-	1185	1	144038	3	N	-0-					-0-
12	171926	X	143809	-0-	-28117	-0-	1305	1	142504	3	N	-0-					-0-
01	161045	X	142016	-0-	-19029	-0-	871	1	141145	3	N	-0-					-0-
02	138012	X	127990	-0-	-10022	-0-	638	1	127352	3	N	-0-					-0-
03	152799	X	139618	-0-	-13181	-0-	601	1	139017	3	N	-0-					-0-
04	145230	X	136786	-0-	-8444	-0-	639	1	136147	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9437 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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 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-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 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
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A

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

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

11	102120 X	89075	-0-	-13045	-0-	727	1	88348	3	Y	-0-					-0-
12	101029 X	94434	-0-	-6595	-0-	857	1	93577	3	Y	-0-					-0-
01	98301 X	96783	-0-	-1518	-0-	593	1	96190	3	Y	-0-					-0-
02	87754 X	87754	-0-	-0-	-0-	438	1	87316	3	Y	-0-					-0-
03	94426 X	89530	-0-	-4896	-0-	386	1	89144	3	Y	-0-					-0-
04	93660 X	84910	-0-	-8750	-0-	397	1	84513	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

11	86250 X	74334	-0-	-11916	-0-	607	1	73727	3	Y	-0-					-0-
12	85529 X	83870	-0-	-1659	-0-	761	1	83109	3	Y	-0-					-0-
01	80859 X	80859	-0-	-0-	-0-	496	1	80363	3	Y	-0-					-0-
02	71176 X	70325	-0-	-851	-0-	351	1	69974	3	Y	-0-					-0-
03	83855 X	72726	-0-	-11129	-0-	313	1	72413	3	Y	-0-					-0-
04	81150 X	67833	-0-	-13317	-0-	317	1	67516	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

11	74880 X	65940	-0-	-8940	-0-	1140	1	64799	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	77128 X	66388	-0-	-10740	-0-	1484	1	64900	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
01	74369 X	64580	-0-	-9789	-0-	944	1	63635	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	64540 X	41369	-0-	-23171	-0-	1415	1	39954	2	N	-0-					-0-
03	69812 X	-0-	-0-	-69812	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	64890 X	-0-	-0-	-64890	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

11	63751 X	63751	-0-	-0-	-0-	1102	1	62649	2	N	-0-					-0-
12	64279 X	64279	-0-	-0-	-0-	1436	1	62843	2	N	-0-					-0-
01	61947 X	61947	-0-	-0-	-0-	905	1	61042	2	N	-0-					-0-
02	58626 X	58626	-0-	-0-	-0-	2005	1	56621	2	N	-0-					-0-
03	66174 X	66174	-0-	-0-	-0-	948	1	65226	2	Y	-0-					-0-
*04	66407 X	66407	-0-	-0-	-0-	734	1	65673	2	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

11	119010 X	100962	-0-	-18048	-0-	824	1	100138	3	N	-0-					-0-
12	117211 X	97560	-0-	-19651	-0-	886	1	96672	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	104222 X	92386	-0-	-11836	-0-	567	1	91816	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	94220 X	79781	-0-	-14439	-0-	398	1	79381	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	104315 X	84184	-0-	-20131	-0-	363	1	83820	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	100950 X	79882	-0-	-21068	-0-	373	1	79508	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	126780 X	101337	-0-	-25443	-0-	827	1	100510	3	Y	-0-					-0-
12	131006 X	97832	-0-	-33174	-0-	888	1	96944	3	Y	-0-					-0-
01	122450 X	95891	-0-	-26559	-0-	588	1	95303	3	Y	-0-					-0-
02	104496 X	82966	-0-	-21530	-0-	414	1	82552	3	Y	-0-					-0-
03	109709 X	88049	-0-	-21660	-0-	379	1	87670	3	Y	-0-					-0-
04	101340 X	83637	-0-	-17703	-0-	391	1	83246	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 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-

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

11	105120 X	81962	-0-	-23158	-0-	669	1	81293	3	Y	-0-					-0-
12	108624 X	78346	-0-	-30278	-0-	711	1	77635	3	Y	-0-					-0-
01	99603 X	72859	-0-	-26744	-0-	447	1	72412	3	Y	-0-					-0-
02	84812 X	65538	-0-	-19274	-0-	327	1	65211	3	Y	-0-					-0-
03	89094 X	69035	-0-	-20059	-0-	297	1	68738	3	Y	-0-					-0-
04	81960 X	64550	-0-	-17410	-0-	302	1	64248	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

11	153480 X	119301	-0-	-34179	-0-	974	1	118327	3	N	-0-					-0-
12	147498 X	119499	-0-	-27999	-0-	1085	1	118414	3	N	-0-					-0-
01	139810 X	116121	-0-	-23689	-0-	712	1	115409	3	N	-0-					-0-
02	119308 X	103209	-0-	-16099	-0-	515	1	102694	3	N	-0-					-0-
*03	126542 X	109360	-0-	-17182	-0-	471	1	108889	3	N	-0-					-0-
*04	119310 X	108856	-0-	-10454	-0-	509	1	108347	3	N	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

11	142500 X	106763	-0-	-35737	-0-	871	1	105892	3	N	-0-					-0-
12	137516 X	104482	-0-	-33034	-0-	948	1	103534	3	N	-0-					-0-
01	127503 X	99829	-0-	-27674	-0-	612	1	99217	3	N	-0-					-0-
02	110572 X	86948	-0-	-23624	-0-	434	1	86514	3	N	-0-					-0-
*03	115289 X	92292	-0-	-22997	-0-	398	1	91894	3	N	-0-					-0-
*04	106770 X	86135	-0-	-20635	-0-	402	1	85733	3	N	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

11	95280 X	74996	-0-	-20284	-0-	2193	1	72803	3	N	-0-					-0-
12	93899 X	77138	-0-	-16761	-0-	2812	1	74326	3	N	-0-					-0-
01	89559 X	75501	-0-	-14058	-0-	2834	1	72667	3	N	-0-					-0-
02	76020 X	64624	-0-	-11396	-0-	1970	1	62654	3	N	-0-					-0-
03	81840 X	68272	-0-	-13568	-0-	1785	1	66487	3	N	-0-					-0-
04	75000 X	63607	-0-	-11393	-0-	1829	1	61778	3	N	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

11	113970 X	85462	-0-	-28508	-0-	698	1	84764	3	Y	-0-					-0-
12	107105 X	82422	-0-	-24683	-0-	748	1	81674	3	Y	-0-					-0-
01	105958 X	80604	-0-	-25354	-0-	494	1	80110	3	Y	-0-					-0-
02	89320 X	69674	-0-	-19646	-0-	348	1	69326	3	Y	-0-					-0-
03	93186 X	74015	-0-	-19171	-0-	319	1	73696	3	Y	-0-					-0-
04	85470 X	70323	-0-	-15147	-0-	329	1	69994	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122070	X	91850	-0-	-30220	-0-	750	1	91100	3	Y	-0-					-0-
12	114886	X	86302	-0-	-28584	-0-	783	1	85519	3	Y	-0-					-0-
01	113491	X	84317	-0-	-29174	-0-	517	1	83800	3	Y	-0-					-0-
02	95592	X	71545	-0-	-24047	-0-	357	1	71188	3	Y	-0-					-0-
03	99541	X	75634	-0-	-23907	-0-	326	1	75308	3	Y	-0-					-0-
04	91860	X	71734	-0-	-20126	-0-	335	1	71399	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121500	X	91839	-0-	-29661	-0-	750	1	91083	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	115909	X	88218	-0-	-27691	-0-	801	1	87417	3	Y	-0-					-0-
01	113243	X	86240	-0-	-27003	-0-	529	1	85704	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	95816	X	74267	-0-	-21549	-0-	370	1	73897	3	Y	-0-					-0-
03	99882	X	79022	-0-	-20860	-0-	340	1	78678	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	91830	X	74833	-0-	-16997	-0-	350	1	74474	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131850	X	108368	-0-	-23482	-0-	885	1	107483	3	N	-0-					-0-
12	132370	X	109019	-0-	-23351	-0-	990	1	108029	3	N	-0-					-0-
01	127038	X	105415	-0-	-21623	-0-	646	1	104769	3	N	-0-					-0-
02	110292	X	92245	-0-	-18047	-0-	460	1	91785	3	N	-0-					-0-
*03	114576	X	99281	-0-	-15295	-0-	428	1	98853	3	N	-0-					-0-
*04	108360	X	95783	-0-	-12577	-0-	448	1	95335	3	N	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105810	X	77520	-0-	-28290	-0-	633	1	76887	3	N	-0-					-0-
12	103075	X	75832	-0-	-27243	-0-	688	1	75144	3	N	-0-					-0-
01	94457	X	71140	-0-	-23317	-0-	436	1	70704	3	N	-0-					-0-
02	80556	X	62062	-0-	-18494	-0-	310	1	61752	3	N	-0-					-0-
*03	84537	X	67600	-0-	-16937	-0-	291	1	67309	3	N	-0-					-0-
*04	77520	X	61821	-0-	-15699	-0-	289	1	61532	3	N	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124080	X	98763	-0-	-25317	-0-	806	1	97957	3	N	-0-					-0-
12	121303	X	98839	-0-	-22464	-0-	897	1	97942	3	N	-0-					-0-
01	115661	X	94518	-0-	-21143	-0-	579	1	93939	3	N	-0-					-0-
02	99848	X	82975	-0-	-16873	-0-	414	1	82561	3	N	-0-					-0-
*03	105927	X	90560	-0-	-15367	-0-	390	1	90170	3	N	-0-					-0-
*04	98760	X	88379	-0-	-10381	-0-	413	1	87966	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117240	X	93094	-0-	-24146	-0-	760	1	92334	3	Y	-0-					-0-
12	115723	X	99517	-0-	-16206	-0-	903	1	98614	3	Y	-0-					-0-
01	108066	X	95365	-0-	-12701	-0-	585	1	94780	3	Y	-0-					-0-
02	93408	X	83207	-0-	-10201	-0-	415	1	82792	3	Y	-0-					-0-
03	99510	X	88808	-0-	-10702	-0-	383	1	88425	3	Y	-0-					-0-
04	96300	X	84017	-0-	-12283	-0-	393	1	83624	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122130	X	53296	-0-	-68834	-0-	435	1	52861	3	Y	-0-					-0-
12	120125	X	75524	-0-	-44601	-0-	686	1	74838	3	Y	-0-					-0-
01	114359	X	112120	-0-	-2239	-0-	687	1	111433	3	Y	-0-					-0-
02	102172	X	93238	-0-	-8934	-0-	465	1	92773	3	Y	-0-					-0-
03	107353	X	98174	-0-	-9179	-0-	423	1	97751	3	Y	-0-					-0-
04	108510	X	98445	-0-	-10065	-0-	460	1	97985	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

11	148290	X	115315	-0-	-32975	-0-	941	1	114374	3	Y	-0-					-0-
12	145545	X	116913	-0-	-28632	-0-	1061	1	115852	3	Y	-0-					-0-
01	139779	X	112940	-0-	-26839	-0-	693	1	112247	3	Y	-0-					-0-
02	120288	X	98102	-0-	-22186	-0-	489	1	97613	3	Y	-0-					-0-
03	126108	X	107495	-0-	-18613	-0-	463	1	107032	3	Y	-0-					-0-
04	115320	X	104843	-0-	-10477	-0-	490	1	104353	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

11	143460	X	113889	-0-	-29571	-0-	930	1	112959	3	Y	-0-					-0-
12	136369	X	108410	-0-	-27959	-0-	984	1	107426	3	Y	-0-					-0-
01	129704	X	101442	-0-	-28262	-0-	622	1	100820	3	Y	-0-					-0-
02	108080	X	89777	-0-	-18303	-0-	448	1	89329	3	Y	-0-					-0-
03	119660	X	96745	-0-	-22915	-0-	417	1	96328	3	Y	-0-					-0-
04	113880	X	102737	-0-	-11143	-0-	480	1	102257	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

11	150240	X	126487	-0-	-23753	-0-	1032	1	125455	3	Y	-0-					-0-
12	155248	X	124423	-0-	-30825	-0-	1129	1	123294	3	Y	-0-					-0-
01	148614	X	119870	-0-	-28744	-0-	735	1	119135	3	Y	-0-					-0-
02	128016	X	105064	-0-	-22952	-0-	524	1	104540	3	Y	-0-					-0-
03	136338	X	113389	-0-	-22949	-0-	488	1	112901	3	Y	-0-					-0-
04	126480	X	113541	-0-	-12939	-0-	530	1	113011	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

11	108540	X	88037	-0-	-20503	-0-	719	1	87318	3	N	-0-					-0-
12	108655	X	88038	-0-	-20617	-0-	799	1	87239	3	N	-0-					-0-
01	100843	X	86945	-0-	-13898	-0-	533	1	86412	3	N	-0-					-0-
02	87752	X	77978	-0-	-9774	-0-	389	1	77589	3	N	-0-					-0-
03	94116	X	83473	-0-	-10643	-0-	360	1	83113	3	N	-0-					-0-
04	88050	X	80342	-0-	-7708	-0-	375	1	79967	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

11	208170	X	94010	-0-	-114160	-0-	767	1	93243	3	N	-0-					-0-
12	126821	X	92071	-0-	-34750	-0-	836	1	91235	3	N	-0-					-0-
01	116250	X	87907	-0-	-28343	-0-	540	1	87367	3	N	-0-					-0-
02	98952	X	76762	-0-	-22190	-0-	383	1	76379	3	N	-0-					-0-
*03	103478	X	82985	-0-	-20493	-0-	357	1	82628	3	N	-0-					-0-
*04	94020	X	75993	-0-	-18027	-0-	355	1	75638	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

11	0	W	87779	-0-	87779	1193568	716	1	87063	3	N	-0-					-0-
12	1280232	X	86664	-0-	-1193568	-0-	787	1	85877	3	N	-0-					-0-
01	107105	X	83765	-0-	-23340	-0-	514	1	83251	3	N	-0-					-0-
02	91364	X	71381	-0-	-19983	-0-	356	1	71025	3	N	-0-					-0-
*03	95418	X	77502	-0-	-17916	-0-	334	1	77168	3	N	-0-					-0-
*04	87780	X	71198	-0-	-16582	-0-	333	1	70865	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A

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

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

11	98970 X	76580	-0-	-22390	-0-	625	1	75955	3	Y	-0-			-0-
12	92132 X	77207	-0-	-14925	-0-	701	1	76506	3	Y	-0-			-0-
01	89714 X	74417	-0-	-15297	-0-	456	1	73961	3	Y	-0-			-0-
02	77028 X	65457	-0-	-11571	-0-	326	1	65131	3	Y	-0-			-0-
03	81964 X	69903	-0-	-12061	-0-	301	1	69602	3	Y	-0-			-0-
04	76590 X	65573	-0-	-11017	-0-	306	1	65267	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

11	98100 X	80131	-0-	-17969	-0-	654	1	79477	3	Y	-0-			-0-
12	95449 X	79995	-0-	-15454	-0-	726	1	79269	3	Y	-0-			-0-
01	92845 X	77962	-0-	-14883	-0-	478	1	77484	3	Y	-0-			-0-
02	81060 X	68510	-0-	-12550	-0-	342	1	68168	3	Y	-0-			-0-
03	86149 X	73768	-0-	-12381	-0-	318	1	73450	3	Y	-0-			-0-
04	80130 X	69123	-0-	-11007	-0-	323	1	68800	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

11	0 W	140833	-0-	140833	1704755	1149	1	139684	3	N	-0-			-0-
12	1845746 X	140991	-0-	-1704755	-0-	1280	1	139711	3	N	-0-			-0-
01	165075 X	134793	-0-	-30282	-0-	827	1	133966	3	N	-0-			-0-
02	142828 X	119367	-0-	-23461	-0-	595	1	118772	3	N	-0-			-0-
*03	152272 X	127874	-0-	-24398	-0-	551	1	127323	3	N	-0-			-0-
*04	140820 X	128737	-0-	-12083	-0-	602	1	128135	3	N	-0-			-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

11	176250 X	147286	-0-	-28964	-0-	1202	1	146084	3	Y	-0-			-0-
12	174778 X	153398	-0-	-21380	-0-	1392	1	152006	3	Y	-0-			-0-
01	174778 X	173448	-0-	-1330	-0-	1064	1	172384	3	Y	-0-			-0-
02	151032 X	144434	-0-	-6598	-0-	720	1	143714	3	Y	-0-			-0-
03	160301 X	145650	-0-	-14651	-0-	627	1	145023	3	Y	-0-			-0-
04	167850 X	150849	-0-	-17001	-0-	705	1	150143	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209520 X	160467	-0-	-49053	-0-	1310	1	159149	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
12	215822 X	145701	-0-	-70121	-0-	1323	1	144378	3	Y	-0-					-0-
01	194184 X	146699	-0-	-47485	-0-	900	1	145799	3	Y	-0-					-0-
02	175392 X	125534	-0-	-49858	-0-	626	1	124908	3	Y	-0-					-0-
03	176700 X	134204	-0-	-42496	-0-	578	1	133625	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	160470 X	134126	-0-	-26344	-0-	627	1	133499	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	248100 X	159514	-0-	-88586	-0-	1302	1	158211	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	225773 X	157807	-0-	-67966	-0-	1432	1	156375	3	Y	-0-					-0-
01	191239 X	153317	-0-	-37922	-0-	940	1	152377	3	Y	-0-					-0-
02	172732 X	132578	-0-	-40154	-0-	661	1	131917	3	Y	-0-					-0-
03	177444 X	141509	-0-	-35935	-0-	610	1	140899	3	Y	-0-					-0-
04	159510 X	142293	-0-	-17217	-0-	665	1	141628	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A

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

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132840 X	107910	-0-	-24930	-0-	881	1	107029	3	N	-0-					-0-
12	132184 X	106840	-0-	-25344	-0-	970	1	105870	3	N	-0-					-0-
01	126945 X	102721	-0-	-24224	-0-	630	1	102091	3	N	-0-					-0-
02	109424 X	89918	-0-	-19506	-0-	449	1	89469	3	N	-0-					-0-
03	116033 X	96139	-0-	-19894	-0-	414	1	95725	3	N	-0-					-0-
04	107910 X	89439	-0-	-18471	-0-	418	1	89021	3	N	-0-					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295020 X	196673	-0-	-98347	-0-	1605	1	195067	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
12	289571 X	201779	-0-	-87792	-0-	1832	1	199947	3	Y	-0-					-0-
01	247938 X	189564	-0-	-58374	-0-	1162	1	188402	3	Y	-0-					-0-
02	220556 X	162979	-0-	-57577	-0-	813	1	162166	3	Y	-0-					-0-
03	227013 X	171566	-0-	-55447	-0-	739	1	170826	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	196680 X	164955	-0-	-31725	-0-	771	1	164184	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59340 X	53501	-0-	-5839	-0-	4941	1	48560	3	N	-0-					-0-
12	61318 X	59351	-0-	-1967	-0-	7228	1	52123	3	N	-0-					-0-
01	57443 X	38966	-0-	-18477	-0-	5245	1	33717	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	51884 X	-0-	-0-	-51884	-0-					N	-0-					-0-
03	59365 X	31166	-0-	-28199	-0-	2098	1	29067	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	228762 X	228762	-0-	-0-	-0-	7247	1	221511	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

11	132900 X	113960	-0-	-18940	-0-	930	1	113030	3	N	-0-					-0-
12	133083 X	114055	-0-	-19028	-0-	1035	1	113020	3	N	-0-					-0-
01	127813 X	110173	-0-	-17640	-0-	676	1	109497	3	N	-0-					-0-
02	111020 X	97842	-0-	-13178	-0-	488	1	97354	3	N	-0-					-0-
03	120466 X	106067	-0-	-14399	-0-	457	1	105610	3	N	-0-					-0-
04	113970 X	99611	-0-	-14359	-0-	465	1	99146	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

11	126090 X	98132	-0-	-27958	-0-	801	1	97331	3	Y	-0-					-0-
12	124961 X	106596	-0-	-18365	-0-	968	1	105628	3	Y	-0-					-0-
01	116064 X	103256	-0-	-12808	-0-	633	1	102623	3	Y	-0-					-0-
02	97664 X	90376	-0-	-7288	-0-	451	1	89925	3	Y	-0-					-0-
03	106609 X	99280	-0-	-7329	-0-	428	1	98852	3	Y	-0-					-0-
04	103170 X	89700	-0-	-13470	-0-	419	1	89281	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

11	84720 X	17742	-0-	-66978	-0-	145	1	17597	3	Y	-0-					-0-
12	82859 X	82859	-0-	-0-	-0-	752	1	82107	3	Y	-0-					-0-
01	76911 X	66640	-0-	-10271	-0-	409	1	66231	3	Y	-0-					-0-
02	66052 X	55782	-0-	-10270	-0-	278	1	55504	3	Y	-0-					-0-
03	82863 X	58488	-0-	-24375	-0-	252	1	58236	3	Y	-0-					-0-
04	80190 X	54107	-0-	-26083	-0-	253	1	53854	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

11	86970 X	9779	-0-	-77191	-0-	80	1	9699	3	Y	-0-					-0-
12	84413 X	35599	-0-	-48814	-0-	323	1	35276	3	Y	-0-					-0-
01	80197 X	58399	-0-	-21798	-0-	358	1	58041	3	Y	-0-					-0-
02	68376 X	48806	-0-	-19570	-0-	243	1	48563	3	Y	-0-					-0-
03	73625 X	51571	-0-	-22054	-0-	222	1	51349	3	Y	-0-					-0-
04	56520 X	48474	-0-	-8046	-0-	226	1	48248	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

11	95310 X	69801	-0-	-25509	-0-	570	1	69231	3	Y	-0-					-0-
12	86025 X	70961	-0-	-15064	-0-	644	1	70317	3	Y	-0-					-0-
01	80166 X	70148	-0-	-10018	-0-	431	1	69717	3	Y	-0-					-0-
02	69076 X	60793	-0-	-8283	-0-	303	1	60490	3	Y	-0-					-0-
03	74896 X	63266	-0-	-11630	-0-	273	1	62993	3	Y	-0-					-0-
04	69810 X	57706	-0-	-12104	-0-	270	1	57436	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	152400 X	129559	-0-	-22841	-0-	1057	1	128502	3	Y	-0-					-0-
12	151714 X	129149	-0-	-22565	-0-	1172	1	127977	3	Y	-0-					-0-
01	146816 X	123052	-0-	-23764	-0-	754	1	122298	3	Y	-0-					-0-
02	128660 X	109121	-0-	-19539	-0-	544	1	108577	3	Y	-0-					-0-
03	138012 X	118214	-0-	-19798	-0-	509	1	117705	3	Y	-0-					-0-
04	129570 X	119980	-0-	-9590	-0-	561	1	119419	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

11	161910 X	134603	-0-	-27307	-0-	1099	1	133504	3	Y	-0-					-0-
12	161014 X	135726	-0-	-25288	-0-	1232	1	134494	3	Y	-0-					-0-
01	153822 X	131300	-0-	-22522	-0-	805	1	130495	3	Y	-0-					-0-
02	130956 X	113628	-0-	-17328	-0-	567	1	113061	3	Y	-0-					-0-
03	139221 X	121296	-0-	-17925	-0-	522	1	120774	3	Y	-0-					-0-
04	134610 X	122226	-0-	-12384	-0-	571	1	121655	3	Y	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF. N/A

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 12589 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

11	330210 X	244014	-0-	-86196	-0-	1992	1	242022	3	N	-0-					-0-
12	304792 X	235120	-0-	-69672	-0-	2134	1	232986	3	N	-0-					-0-
01	304792 X	222049	-0-	-82743	-0-	1362	1	220687	3	N	-0-					-0-
02	259924 X	194049	-0-	-65875	-0-	968	1	193081	3	N	-0-					-0-
03	268212 X	205781	-0-	-62431	-0-	886	1	204894	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	244020 X	217039	-0-	-26981	-0-	1014	1	216025	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

11	277770 X	187770	-0-	-90000	-0-	1533	1	186235	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
12	231415 X	182405	-0-	-49010	-0-	1656	1	180749	3	N	-0-					-0-
01	231415 X	173082	-0-	-58333	-0-	1062	1	172020	3	N	-0-					-0-
02	201880 X	150627	-0-	-51253	-0-	751	1	149876	3	N	-0-					-0-
03	207452 X	160772	-0-	-46680	-0-	693	1	160077	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	187770 X	163781	-0-	-23989	-0-	765	1	163012	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9412 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9418 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

11	184980 X	129522	-0-	-55458	-0-	1057	1	128465	3	Y	-0-			-0-
12	179521 X	122211	-0-	-57310	-0-	1109	1	121102	3	Y	-0-			-0-
01	164641 X	114980	-0-	-49661	-0-	705	1	114275	3	Y	-0-			-0-
02	136220 X	98819	-0-	-37401	-0-	493	1	98326	3	Y	-0-			-0-
03	133827 X	103234	-0-	-30593	-0-	445	1	102789	3	Y	-0-			-0-
04	129510 X	102411	-0-	-27099	-0-	478	1	101933	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

11	131190 X	104445	-0-	-26745	-0-	852	1	103592	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
12	131192 X	97366	-0-	-33826	-0-	884	1	96482	3	Y	-0-			-0-
01	123721 X	93442	-0-	-30279	-0-	573	1	92869	3	Y	-0-			-0-
02	105252 X	81454	-0-	-23798	-0-	406	1	81048	3	Y	-0-			-0-
03	107942 X	86552	-0-	-21390	-0-	373	1	86179	3	Y	-0-			-0-
04	104460 X	88457	-0-	-16003	-0-	413	1	88044	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

11	355740 X	245299	-0-	-110441	-0-	2002	1	243297	3	Y	-0-			-0-
12	314154 X	232210	-0-	-81944	-0-	2108	1	230102	3	Y	-0-			-0-
01	314154 X	220892	-0-	-93362	-0-	1354	1	219538	3	Y	-0-			-0-
02	262444 X	189822	-0-	-72622	-0-	947	1	188875	3	Y	-0-			-0-
03	270940 X	201067	-0-	-69873	-0-	866	1	200201	3	Y	-0-			-0-
04	245310 X	188263	-0-	-57047	-0-	880	1	187383	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 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 ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 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	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 A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9579 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. N/A

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	T. A.	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
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428430 X	323797	-0-	-104633	-0-	2643	1	321154	3	Y	-0-					-0-
12	439084 X	290267	-0-	-148817	-0-	2635	1	287632	3	Y	-0-					-0-
01	412579 X	260685	-0-	-151894	-0-	1598	1	259084	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
02	347032 X	256563	-0-	-90469	-0-	1280	1	255283	3	Y	-0-					-0-
03	358081 X	201917	-0-	-156164	-0-	870	1	201043	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
04	323790 X	242557	-0-	-81233	-0-	1133	1	241424	3	Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

11	278068 X	278068	-0-	-0-	-0-	20202	1	257859	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
12	274233 X	274233	-0-	-0-	-0-	19601	1	254625	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
01	264664 X	264664	-0-	-0-	-0-	21314	1	243348	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
02	227924 X	227924	-0-	-0-	-0-	16678	1	211246	3	Y	-0-					-0-
03	251658 X	243454	-0-	-8204	-0-	20530	1	222918	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
04	273120 X	256604	-0-	-16516	-0-	19219	1	237379	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9515 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

11	174300 X	137557	-0-	-36743	-0-	1123	1	136434	3	Y	-0-					-0-
12	170128 X	140694	-0-	-29434	-0-	1277	1	139417	3	Y	-0-					-0-
01	159743 X	132321	-0-	-27422	-0-	811	1	131510	3	Y	-0-					-0-
02	139832 X	120948	-0-	-18884	-0-	603	1	120345	3	Y	-0-					-0-
03	150784 X	130593	-0-	-20191	-0-	563	1	130030	3	Y	-0-					-0-
04	137550 X	129964	-0-	-7586	-0-	607	1	129357	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/05/2016 TOTAL DEPTH 9546 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	T. A.	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
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284700 X	260915	-0-	-23785	-0-	18956	1	241959	3	Y	-0-					-0-
12	294190 X	253214	-0-	-40976	-0-	18099	1	235115	3	Y	-0-					-0-
01	294190 X	240077	-0-	-54113	-0-	19335	1	220742	3	Y	-0-					-0-
02	265720 X	206201	-0-	-59519	-0-	15088	1	191113	3	Y	-0-					-0-
03	286874 X	218499	-0-	-68375	-0-	18426	1	200073	3	Y	-0-					-0-
04	256740 X	241844	-0-	-14896	-0-	18114	1	223730	3	Y	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 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	T. A.	38960	-0-	38960	38960	182	1	38759	3	N	17	17	8			-0-
						19	9									

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

11	95610 X	85861	-0-	-9749	-0-	6237	1	79616	3	Y	7	7	8			53
						8	9									
12	101271 X	101271	-0-	-0-	-0-	7238	1	94030	3	Y	3	17	1	3	8	36
						3	9									
01	103339 X	103339	-0-	-0-	-0-	8322	1	95008	3	Y	8	6	8			38
						9	9									
02	88547 X	88547	-0-	-0-	-0-	6479	1	82068	3	Y	-0-					38
03	101277 X	92376	-0-	-8901	-0-	7790	1	84586	3	Y	-0-					38
04	100020 X	87277	-0-	-12743	-0-	6535	1	80720	3	Y	20	38	1	20	8	-0-
						22	9									

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

11	91470 X	81118	-0-	-10352	-0-	5893	1	75225	3	Y	-0-					19
12	92548 X	92548	-0-	-0-	-0-	6615	1	85933	3	Y	-0-	6	1			13
01	93813 X	93813	-0-	-0-	-0-	7555	1	86250	3	Y	7	5	8			15
						8	9									
02	80171 X	80171	-0-	-0-	-0-	5866	1	74305	3	Y	-0-					15
03	92535 X	85067	-0-	-7468	-0-	7174	1	77893	3	Y	-0-					15
04	90780 X	79298	-0-	-11482	-0-	5938	1	73342	3	Y	16	15	1	16	8	-0-
						18	9									

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

11	106200 X	93225	-0-	-12975	-0-	6773	1	86452	3	Y	-0-					-0-
12	107395 X	107395	-0-	-0-	-0-	7676	1	99719	3	Y	-0-					-0-
01	110287 X	110287	-0-	-0-	-0-	8882	1	101405	3	Y	-0-					-0-
02	95211 X	95211	-0-	-0-	-0-	6967	1	88244	3	Y	-0-					-0-
03	107384 X	101776	-0-	-5608	-0-	8583	1	93193	3	Y	-0-					-0-
*04	108312 X	108312	-0-	-0-	-0-	8113	1	100199	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113880 X	90539	-0-	-23341	-0-	6576	1	83930	3	Y	30	54	1			6
						33	9									
12	111724 X	84238	-0-	-27486	-0-	6018	1	78173	3	Y	43	39	1	2	8	8
						47	9									
01	106361 X	90732	-0-	-15629	-0-	7304	1	83387	3	Y	37	36	1	7	8	2
						41	9									
02	93393 X	93393	-0-	-0-	-0-	6828	1	86484	3	Y	74	43	1	27	8	6
						81	9									
03	96441 X	95723	-0-	-718	-0-	8068	1	87607	3	Y	44	32	1	6	8	12
						48	9									
04	90540 X	87033	-0-	-3507	-0-	6515	1	80470	3	Y	44	35	1	11	8	10
						48	9									

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9555 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

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-					Y	-0-					-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	172766	-0-	172766	172766	6298	1	166467	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	493622 X	320856	-0-	-172766	-0-	12044	1	308812	3	N	-0-					-0-
02	DELQ PR	245619	-0-	245619	245619	7486	1	238133	3	N	-0-					-0-
03	464820 X	219201	-0-	-245619	-0-	5730	1	213471	3	Y	-0-					-0-
*04	195307 X	195307	-0-	-0-	-0-	5617	1	189690	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 10846 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.	56785	-0-	56785	56785	265	1	56516	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

11	SHUT IN	266922	-0-	266922	498898	19380	1	247362	3	N	164	126	1	35	8	14
						180	9									
12	740053 X	241155	-0-	-498898	-0-	17228	1	223799	3	N	116	101	1	6	8	23
						128	9									
01	284053 X	241083	-0-	-42970	-0-	19411	1	221617	3	N	50	59	1	9	8	5
						55	9									
02	256564 X	182558	-0-	-74006	-0-	13357	1	169177	3	N	22	16	1	8	8	3
						24	9									
03	275807 X	166110	-0-	-109697	-0-	14004	1	152063	3	N	39	25	1	6	8	11
						43	9									
04	266910 X	121449	-0-	-145461	-0-	9096	1	112341	3	N	11	14	1	3	8	5
						12	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

11	0 W	277714	-0-	277714	511010	20155	1	257260	3	N	272	221	1	57	8	25
						299	9									
12	756132 X	245122	-0-	-511010	-0-	17514	1	227521	3	N	79	81	1	4	8	19
						87	9									
01	320230 X	260300	-0-	-59930	-0-	20960	1	239304	3	N	33	42	1	6	8	4
						36	9									
02	289240 X	208585	-0-	-80655	-0-	15262	1	193319	3	N	4	5	1	1	8	2
						4	9									
03	286967 X	188990	-0-	-97977	-0-	15932	1	172999	3	N	54	33	1	8	8	15
						59	9									
04	277710 X	100681	-0-	-177029	-0-	7540	1	93131	3	N	9	15	1	3	8	6
						10	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

11	1652146 X	97454	-0-	-1554692	-0-	7079	1	90360	3	Y	14	13	1			1
						15	9									
12	120187 X	97268	-0-	-22919	-0-	6945	1	90228	3	Y	86	67	1	4	8	16
						95	9									
01	110887 X	94816	-0-	-16071	-0-	7629	1	87098	3	Y	81	75	1	15	8	7
						89	9									
02	96740 X	82278	-0-	-14462	-0-	6018	1	76220	3	Y	36	25	1	13	8	5
						40	9									
03	107105 X	87051	-0-	-20054	-0-	7340	1	79699	3	Y	11	9	1	2	8	5
						12	9									
*04	108555 X	108555	-0-	-0-	-0-	8131	1	100423	3	Y	1	4	1			2
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716267 X	110808	-0-	-1605459	-0-	8046	1	102697	3	Y	59	56	1	9	8	5
						65	9									
12	132122 X	109844	-0-	-22278	-0-	7846	1	101929	3	Y	63	53	1	3	8	12
						69	9									
01	127069 X	104095	-0-	-22974	-0-	8380	1	95679	3	Y	33	36	1	6	8	3
						36	9									
02	104944 X	92368	-0-	-12576	-0-	6757	1	85587	3	Y	22	15	1	8	8	2
						24	9									
03	116188 X	101231	-0-	-14957	-0-	8535	1	92676	3	Y	18	12	1	3	8	5
						20	9									
*04	121516 X	121516	-0-	-0-	-0-	9101	1	112413	3	Y	2	5	1			2
						2	9									

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	179670	-0-	179670	179670	6549	1	173120	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	587164 X	407494	-0-	-179670	-0-	15296	1	392198	3	N	-0-					-0-
02	DELQ PR	313365	-0-	313365	313365	9551	1	303814	3	N	-0-					-0-
03	585939 X	272574	-0-	-313365	-0-	7125	1	265449	3	Y	-0-					-0-
04	336900 X	241740	-0-	-95160	-0-	6952	1	234788	3	Y	-0-					-0-

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12636 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	94973	-0-	94973	94973	409	1	94549	3	N	14	14	8			-0-
						15	9									
04	SHUT IN	219238	-0-	219238	314211	1024	1	218204	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									

WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 12680 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	103511	-0-	103511	103511	446	1	103055	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
04	SHUT IN	235312	-0-	235312	338823	1099	1	234210	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 9405 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-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 10479 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
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		143380	-0-	143380	443054	1170	1 9	142209	3	N	1	1	8			-0-
12	0		138581	-0-	138581	581635	1258	1 9	137322	3	N	1	1	8			-0-
01	0		178119	-0-	178119	759754	1092	1 9	177025	3	N	2	2	8			-0-
02	0		163359	-0-	163359	923113	815	1	162544	3	N	-0-					-0-
03	1074344	X	151231	-0-	-923113	-0-	651	1 9	150576	3	N	4	4	8			-0-
04	152940	X	121089	-0-	-31851	-0-	566	1 9	120519	3	N	4	4	8			-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

11	0		169872	-0-	169872	560295	1386	1 9	168485	3	N	1	1	8			-0-
12	0		164029	-0-	164029	724324	4105	1 9	159921	3	N	3	3	8			-0-
01	0		215150	-0-	215150	939474	3619	1 9	211527	3	N	4	4	8			-0-
02	0		190806	-0-	190806	1130280	8297	1	182509	3	N	-0-					-0-
03	1300053	X	169773	-0-	-1130280	-0-	6193	1 9	163574	3	N	5	5	8			-0-
*04	148404	X	148404	-0-	-0-	-0-	3706	1 9	144695	3	N	3	3	8			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282036 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-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9421 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-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

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
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

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

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10975 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-

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

11	87720	X	53707	-0-	-34013	-0-	52506	3	1201	9	N	1092	1072	1			253
12	90644	X	49738	-0-	-40906	-0-	48411	3	1327	9	N	1206	1353	1	4	8	102
01	83049	X	47831	-0-	-35218	-0-	46474	3	1357	9	N	1234	1209	1	8	8	119
02	65268	X	40979	-0-	-24289	-0-	39966	3	1013	9	N	921	962	1	4	8	74
03	63457	X	42665	-0-	-20792	-0-	41622	3	1043	9	N	948	873	1	3	8	146
04	49110	X	NO RPT	-0-	-49110	-0-					N	NO RPT					146

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

11	76110	X	50927	-0-	-25183	-0-	49708	3	1219	9	N	1108	1141	1			206
12	77810	X	48439	-0-	-29371	-0-	47216	3	1223	9	N	1112	1172	1	4	8	142
01	74896	X	46145	-0-	-28751	-0-	45096	3	1049	9	N	954	967	1	10	8	119
02	60704	X	39752	-0-	-20952	-0-	38854	3	898	9	N	816	769	1	4	8	162
03	59737	X	41898	-0-	-17839	-0-	40660	3	1238	9	N	1125	1116	1			171
04	49320	X	NO RPT	-0-	-49320	-0-					N	NO RPT					171

HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

11	42960	X	24688	-0-	-18272	-0-	22927	3	1761	9	N	1601	1621	1	2	8	296
12	41850	X	23427	-0-	-18423	-0-	21276	3	2151	9	N	1955	2066	1	3	8	182
01	35185	X	24606	-0-	-10579	-0-	22392	3	2214	9	N	2013	2095	1	6	8	94
02	28784	X	20867	-0-	-7917	-0-	18800	3	2067	9	N	1879	1774	1			199
03	29419	X	21162	-0-	-8257	-0-	19459	3	1703	9	N	1548	1640	1	1	8	106
04	24480	X	NO RPT	-0-	-24480	-0-					N	NO RPT					106

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

11	39540	X	24111	-0-	-15429	-0-	22642	3	1469	9	N	1335	1353	1			253
12	37231	X	20965	-0-	-16266	-0-	19338	3	1627	9	N	1479	1602	1	1	8	129
01	31713	X	20261	-0-	-11452	-0-	18723	3	1538	9	N	1398	1418	1	5	8	104
02	25592	X	19540	-0-	-6052	-0-	18101	3	1439	9	N	1308	1231	1			181
03	26195	X	20189	-0-	-6006	-0-	18955	3	1234	9	N	1122	1217	1			86
04	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					N	NO RPT					86

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

11	2910	X	2629	-0-	-281	-0-	2563	2	66	9	N	60					144
12	3007	X	2396	-0-	-611	-0-	2352	2	44	9	N	40					184
01	2852	X	1851	-0-	-1001	-0-	1817	2	34	9	N	31	170	1			45
02	2464	X	713	-0-	-1751	-0-	702	2	11	9	N	10					55
03	2728	X	912	-0-	-1816	-0-	904	2	8	9	N	7					62
04	2640	X	1067	-0-	-1573	-0-	1064	2	3	9	N	3					65

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
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	2310 X	1171	-0-	-1139	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
12	2046 X	1226	-0-	-820	-0-	1226 2		N	-0-			-0-
01	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
02	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			-0-
03	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-
04	2070 X	1936	-0-	-134	-0-	1936 2		N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

11	9300 X	8661	-0-	-639	-0-	8661 2		Y	-0-			-0-
12	9455 X	8281	-0-	-1174	-0-	8281 2		Y	-0-			-0-
01	9455 X	8779	-0-	-676	-0-	8779 2		Y	-0-			-0-
02	8344 X	7091	-0-	-1253	-0-	7091 2		Y	-0-			-0-
03	8990 X	8842	-0-	-148	-0-	8842 2		Y	-0-			-0-
04	8670 X	7481	-0-	-1189	-0-	7481 2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

11	2070 X	556	-0-	-1514	-0-	556 2		Y	-0-			-0-
12	2139 X	700	-0-	-1439	-0-	700 2		Y	-0-			-0-
01	2139 X	328	-0-	-1811	-0-	328 2		Y	-0-			-0-
02	1932 X	418	-0-	-1514	-0-	418 2		Y	-0-			-0-
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2		Y	-0-			-0-
*04	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		Y	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		Y	-0-			-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y	-0-			-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-			-0-
03	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	1167 2		Y	-0-			-0-
*04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

11	2370 X	695	-0-	-1675	-0-	695 2		Y	-0-			-0-
12	2449 X	455	-0-	-1994	-0-	455 2		Y	-0-			-0-
01	1116 X	471	-0-	-645	-0-	471 2		Y	-0-			-0-
02	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		Y	-0-			-0-
03	1116 X	240	-0-	-876	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 2		Y	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		Y	-0-			-0-
12	3348 X	3123	-0-	-225	-0-	3123 2		Y	-0-			-0-
01	3348 X	2275	-0-	-1073	-0-	2275 2		Y	-0-			-0-
02	3024 X	2969	-0-	-55	-0-	2969 2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2637	-0-	-587	-0-	2637 2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	2337	-0-	-783	-0-	2337 2		Y	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2		N	-0-			-0-
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511 2		N	-0-			-0-
01	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732 2		N	-0-			-0-
02	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050 2		N	-0-			-0-
03	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028 2		N	-0-			-0-
*04	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2		N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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	1860 X	345	-0-	-1515	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
12	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2		Y	-0-			-0-
*02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	3024	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

11	6420 X	4777	-0-	-1643	-0-	4777	2		Y	-0-			-0-
12	6107 X	5682	-0-	-425	-0-	5682	2		Y	-0-			-0-
01	6107 X	4699	-0-	-1408	-0-	4699	2		Y	-0-			-0-
*02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2		Y	-0-			-0-
03	5673 X	5130	-0-	-543	-0-	5130	2		Y	-0-			-0-
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-				Y	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

11	22443 X	22443	-0-	-0-	-0-	22443	2		Y	-0-			-0-
12	26034 X	26034	-0-	-0-	-0-	26034	2		Y	-0-			-0-
01	25377 X	25377	-0-	-0-	-0-	25377	2		Y	-0-			-0-
02	20944 X	20094	-0-	-850	-0-	20094	2		Y	-0-			-0-
*03	26598 X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	2		Y	-0-			-0-
04	25200 X	NO RPT	-0-	-25200	-0-				Y	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

11	15630 X	10918	-0-	-4712	-0-	10918	2		Y	-0-			-0-
12	15469 X	13401	-0-	-2068	-0-	13401	2		Y	-0-			-0-
01	15469 X	11361	-0-	-4108	-0-	11361	2		Y	-0-			-0-
02	13972 X	13731	-0-	-241	-0-	13731	2		Y	-0-			-0-
*03	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	2		Y	-0-			-0-
04	12960 X	NO RPT	-0-	-12960	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1421	-0-	-2359	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2909	-0-	-997	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

11	1890	X	1509	-0-	-381	-0-	1154	3	355	9	N	323	323	1			-0-
12	1953	X	1523	-0-	-430	-0-	1196	3	327	9	N	297	297	1			-0-
01	1953	X	1803	-0-	-150	-0-	1399	3	404	9	N	367	367	1			-0-
02	1568	X	1350	-0-	-218	-0-	1014	3	336	9	N	305	305	1			-0-
03	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1152	3	399	9	N	363	363	1			-0-
04	1740	N	1269	-0-	-471	-0-	962	3	307	9	N	279	279	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

11	12810	X	10850	-0-	-1960	-0-	9215	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-
12	12927	X	10680	-0-	-2247	-0-	8887	3	1793	9	Y	1630	1630	1			-0-
01	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	10658	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-
02	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	10276	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-
03	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	11721	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
04	11970	X	10437	-0-	-1533	-0-	9007	3	1430	9	Y	1300	1300	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

11	11910	X	9389	-0-	-2521	-0-	7993	3	1396	9	Y	1269	1269	1			-0-
12	12307	X	9674	-0-	-2633	-0-	7972	3	1702	9	Y	1547	1547	1			-0-
01	11470	X	9348	-0-	-2122	-0-	7857	3	1491	9	Y	1355	1355	1			-0-
02	9660	X	7856	-0-	-1804	-0-	6675	3	1181	9	Y	1074	1074	1			-0-
03	9827	X	8243	-0-	-1584	-0-	6989	3	1254	9	Y	1140	1140	1			-0-
04	9390	X	7867	-0-	-1523	-0-	6649	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

11	9090	X	7621	-0-	-1469	-0-	6532	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
12	8959	X	7659	-0-	-1300	-0-	6428	3	1231	9	Y	1119	1119	1			-0-
01	8773	X	7213	-0-	-1560	-0-	6190	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
02	7644	X	6392	-0-	-1252	-0-	5515	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
03	8215	X	6883	-0-	-1332	-0-	5949	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
04	7620	X	6483	-0-	-1137	-0-	5603	3	880	9	Y	800	800	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

11	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	7834	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-
12	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	8077	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
01	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	7992	3	1161	9	Y	1055	1055	1			-0-
02	8344	X	7508	-0-	-836	-0-	6559	3	949	9	Y	863	863	1			-0-
03	9238	X	7877	-0-	-1361	-0-	6883	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
04	8940	X	7310	-0-	-1630	-0-	6365	3	945	9	Y	859	859	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 #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11370	X	9458	-0-	-1912	-0-	8244	3	1214	9	Y	1104	1104	1			-0-
12	11253	X	9237	-0-	-2016	-0-	8059	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
01	11098	X	9078	-0-	-2020	-0-	7923	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
02	9912	X	8012	-0-	-1900	-0-	6986	3	1026	9	Y	933	933	1			-0-
03	10726	X	8734	-0-	-1992	-0-	7597	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-
04	9450	X	8219	-0-	-1231	-0-	7152	3	1067	9	Y	970	970	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

11	17550	X	12726	-0-	-4824	-0-	11217	3	1509	9	Y	1372	1372	1			-0-
12	18135	X	12752	-0-	-5383	-0-	11260	3	1492	9	Y	1356	1356	1			-0-
01	17484	X	12909	-0-	-4575	-0-	11389	3	1520	9	Y	1382	1382	1			-0-
02	14952	X	10945	-0-	-4007	-0-	9641	3	1304	9	Y	1185	1185	1			-0-
03	14322	X	11953	-0-	-2369	-0-	10532	3	1421	9	Y	1292	1292	1			-0-
04	12720	X	11532	-0-	-1188	-0-	10160	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

11	19320	X	14876	-0-	-4444	-0-	12570	3	2306	9	Y	2096	2096	1			-0-
12	18042	X	13421	-0-	-4621	-0-	11343	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-
01	15996	X	11194	-0-	-4802	-0-	9410	3	1784	9	Y	1622	1622	1			-0-
02	14448	X	11539	-0-	-2909	-0-	9665	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-
03	15624	X	12381	-0-	-3243	-0-	10370	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
04	14880	X	11439	-0-	-3441	-0-	9591	3	1848	9	Y	1680	1680	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

11	45420	X	10415	-0-	-35005	-0-	9465	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
12	46934	X	10801	-0-	-36133	-0-	9819	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
01	46934	X	10366	-0-	-36568	-0-	9419	3	947	9	Y	861	861	1			-0-
02	42392	X	9389	-0-	-33003	-0-	8564	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	9436	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
04	10440	X	9756	-0-	-684	-0-	8928	3	828	9	Y	753	753	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

11	0		9750	-0-	9750	804996	8555	3	1195	9	Y	1086	1086	1			-0-
12	0		9927	-0-	9927	814923	8677	3	1250	9	Y	1136	1136	1			-0-
01	0		9480	-0-	9480	824403	8322	3	1158	9	Y	1053	1053	1			-0-
02	833042	X	8639	-0-	-824403	-0-	7565	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
03	47182	X	9303	-0-	-37879	-0-	8159	3	1144	9	Y	1040	1040	1			-0-
04	13260	X	8738	-0-	-4522	-0-	7673	3	1065	9	Y	968	968	1			-0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

11	0	W	9225	-0-	9225	754478	8027	3	1198	9	Y	1089	1089	1			-0-
12	0	W	9243	-0-	9243	763721	8022	3	1221	9	Y	1110	1110	1			-0-
01	0	W	8913	-0-	8913	772634	7739	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-
02	0	W	8232	-0-	8232	780866	7212	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-
03	0	W	8830	-0-	8830	789696	7740	3	1090	9	Y	991	991	1			-0-
*04	798188	X	8492	-0-	-789696	-0-	7432	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		15805	-0-	15805	861113	13882	3	1923	9	Y	1748	1748	1			-0-
06	0		14533	-0-	14533	875646	12938	3	1595	9	Y	1450	1450	1			-0-
07	0		14477	-0-	14477	890123	12874	3	1603	9	Y	1457	1457	1			-0-
08	0		14023	-0-	14023	904146	12413	3	1610	9	Y	1464	1464	1			-0-
09	0		13229	-0-	13229	917375	11682	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
10	0		12987	-0-	12987	930362	11490	3	1497	9	Y	1361	1361	1			-0-
11	0		12368	-0-	12368	942730	10907	3	1461	9	Y	1328	1328	1			-0-
12	0		11731	-0-	11731	954461	10401	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
*01	966548	X	12087	-0-	-954461	-0-	10627	3	1460	9	Y	1327	1327	1			-0-
02	42252	X	10655	-0-	-31597	-0-	9419	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-
03	46779	X	11577	-0-	-35202	-0-	10191	3	1386	9	Y	1260	1260	1			-0-
04	45270	X	10711	-0-	-34559	-0-	9468	3	1243	9	Y	1130	1130	1			-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

11	7230	X	6161	-0-	-1069	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	7110	-0-	-423	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
01	7533	X	5374	-0-	-2159	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	5368	-0-	-1436	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	5367	-0-	-1732	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	5105	-0-	-1765	-0-	5105	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

11	5070	X	5909	-0-	839	-12154	278	1	4741	3	Y	695	781	0			469
							125	4	765	9							
12	5239	X	1406	-0-	-3833	-12154	83	1	1113	3	Y	159	399	0			229
							35	4	175	9							
01	6262	X	338	-0-	-5924	-12154	20	1	238	3	Y	64	171	0			122
							10	4	70	9							
02	5656	X	-0-	-0-	-5656	-12154					Y	-0-	122	0			-0-
*03	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	445	1	9767	3	Y	165	119	0			46
							251	4	182	9							
*04	14170	X	14170	-0-	-0-	-0-	736	1	13093	3	Y	21	61	0			6
							318	4	23	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

11	14760	X	17251	-0-	2491	-155449	925	1	15768	3	Y	127	155	0			85
							418	4	140	9							
12	14508	X	14980	-0-	472	-154977	1004	1	13400	3	Y	138	73	0			150
							424	4	152	9							
01	20460	X	13800	-0-	-6660	-154977	1018	1	12147	3	Y	120	112	0			158
							503	4	132	9							
02	18480	X	11928	-0-	-6552	-154977	536	1	10923	3	Y	110	220	0			48
							348	4	121	9							
*03	20460	X	12053	-0-	-8407	-0-	508	1	11147	3	Y	102	122	0			28
							286	4	112	9							
04	17250	X	10959	-0-	-6291	-0-	565	1	10047	3	Y	94	97	0			25
							244	4	103	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7590 X	7216	-0-	-374	-0-	7216	2			N	-0-			-0-
12	7843 X	6253	-0-	-1590	-0-	6253	2			N	-0-			-0-
01	8029 X	7560	-0-	-469	-0-	7560	2			N	-0-			-0-
02	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-			-0-
03	8029 X	7409	-0-	-620	-0-	7409	2			N	-0-			-0-
04	7320 X	5300	-0-	-2020	-0-	5300	2			N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

11	7410 X	6805	-0-	-605	-0-	6805	3			N	-0-			-0-
12	7688 X	5712	-0-	-1976	-0-	5712	3			N	-0-			-0-
01	7688 X	5381	-0-	-2307	-0-	5381	3			N	-0-			-0-
02	6944 X	5536	-0-	-1408	-0-	5536	3			N	-0-			-0-
03	7161 X	6498	-0-	-663	-0-	6498	3			N	-0-			-0-
04	6810 X	2007	-0-	-4803	-0-	2007	3			N	-0-			-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

11	1890 X	1432	-0-	-458	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
12	1860 X	1164	-0-	-696	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
01	1860 X	1429	-0-	-431	-0-	1429	3			N	-0-			-0-
02	1456 X	1367	-0-	-89	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
03	1519 X	1432	-0-	-87	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
*04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

11	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	268	1	4562	3	Y	177	175	0	119
						121	4	195	9					
12	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	304	1	4064	3	Y	181	101	0	199
						129	4	199	9					
01	5456 X	4155	-0-	-1301	-0-	298	1	3559	3	Y	137	148	0	188
						147	4	151	9					
02	4928 X	4007	-0-	-921	-0-	175	1	3564	3	Y	141	267	0	62
						113	4	155	9					
*03	5456 X	4364	-0-	-1092	-0-	179	1	3929	3	Y	141	164	0	39
						101	4	155	9					
04	5160 X	4044	-0-	-1116	-0-	203	1	3612	3	Y	128	133	0	34
						88	4	141	9					

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

11	2220 X	1976	-0-	-244	-0-	157	1	1666	3	Y	139	129	0	26
						153	9							
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	136	1	2274	3	Y	161	164	0	23
						177	9							
01	2356 X	2125	-0-	-231	-0-	164	1	1763	3	Y	180	177	0	26
						198	9							
02	2128 X	1899	-0-	-229	-0-	137	1	1613	3	Y	135	151	0	10
						149	9							
*03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	300	1	2224	3	Y	205	194	0	21
						226	9							
04	2070 N	1852	-0-	-218	-0-	134	1	1517	3	Y	183	179	0	25
						201	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730 X	3078	-0-	-5652	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	9021 X	4260	-0-	-4761	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
01	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	8310 X	3115	-0-	-5195	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

11	T. A.	19	-0-	19	-115898	1	1	15	3	Y	3	1	0			2
						3	9									
12	T. A.	19	-0-	19	-115879	1	1	17	3	Y	-0-	2	0			-0-
						1	4									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-115879					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-115879					Y	-0-					-0-
*03	0 X	-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	3270 X	3271	-0-	1	-10590	255	1	2707	3	Y	281	260	0			52
						309	9									
12	3379 X	3358	-0-	-21	-10590	176	1	2943	3	Y	217	238	0			31
						239	9									
01	4805 X	1326	-0-	-3479	-10590	103	1	1112	3	Y	101	117	0			15
						111	9									
02	4340 X	3312	-0-	-1028	-10590	241	1	2832	3	Y	217	216	0			16
						239	9									
*03	4805 X	3075	-0-	-1730	-0-	322	1	2391	3	Y	329	312	0			33
						362	9									
04	3270 X	2698	-0-	-572	-0-	207	1	2342	3	Y	135	150	0			18
						149	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

11	7410 X	2939	-0-	-4471	-0-	154	1	2617	3	Y	90	165	0			61
						69	4	99	9							
12	7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	510	1	6814	3	Y	162	52	0			171
						216	4	178	9							
01	7657 X	6096	-0-	-1561	-0-	448	1	5348	3	Y	72	128	0			115
						221	4	79	9							
02	5824 X	4970	-0-	-854	-0-	219	1	4468	3	Y	128	187	0			56
						142	4	141	9							
*03	7719 X	6023	-0-	-1696	-0-	250	1	5488	3	Y	131	151	0			36
						141	4	144	9							
04	7470 X	7000	-0-	-470	-0-	357	1	6340	3	Y	135	135	0			36
						154	4	149	9							

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

11	9480 X	8435	-0-	-1045	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	9796 X	4125	-0-	-5671	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	16771 X	10143	-0-	-6628	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
02	15148 X	7076	-0-	-8072	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
03	16771 X	4473	-0-	-12298	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	9810 X	3218	-0-	-6592	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17460	X	15329	-0-	-2131	-0-	1120	1	13262	3	Y	513	342	0	71	1	356
							383	4	564	9							
12	20863	X	15801	-0-	-5062	-0-	1444	1	13311	3	Y	589	358	0	63	1	524
							398	4	648	9							
01	20863	X	14214	-0-	-6649	-0-	1260	1	11979	3	Y	547	760	0	47	1	264
							373	4	602	9							
02	18844	X	13549	-0-	-5295	-0-	960	1	11748	3	Y	459	358	0	54	1	311
							336	4	505	9							
*03	17608	X	15201	-0-	-2407	-0-	944	1	13268	3	Y	584	328	0	61	1	506
							347	4	642	9							
*04	15330	X	13432	-0-	-1898	-0-	607	1	12037	3	Y	459	681	0	47	1	237
							283	4	505	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

11	5370	X	4821	-0-	-549	-26317	383	1	4060	3	Y	344	319	0			64
							378	9									
12	5766	X	5895	-0-	129	-26188	314	1	5241	3	Y	309	329	0			44
							340	9									
01	5766	X	6227	-0-	461	-25727	495	1	5318	3	Y	376	366	0			54
							414	9									
02	5208	X	4520	-0-	-688	-25727	328	1	3863	3	Y	299	331	0			22
							329	9									
*03	5890	X	3976	-0-	-1914	-0-	433	1	3211	3	Y	302	294	0			30
							332	9									
04	6030	X	4054	-0-	-1976	-0-	292	1	3308	3	Y	413	388	0			55
							454	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

11	8220	X	3910	-0-	-4310	-102141	271	1	3096	3	Y	413	276	0	57	1	286
							89	4	454	9							
12	8494	X	3403	-0-	-5091	-102141	320	1	2605	3	Y	364	276	0	51	1	323
							78	4	400	9							
01	8494	X	3550	-0-	-4944	-102141	288	1	2737	3	Y	400	501	0	29	1	193
							85	4	440	9							
02	7140	X	3180	-0-	-3960	-102141	206	1	2519	3	Y	348	266	0	40	1	235
							72	4	383	9							
*03	4185	X	3541	-0-	-644	-0-	217	1	2769	3	Y	439	248	0	46	1	380
							72	4	483	9							
04	3900	X	2868	-0-	-1032	-0-	134	1	2335	3	Y	313	496	0	35	1	162
							55	4	344	9							

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

11	3780	X	3752	-0-	-28	-51268	310	1	3282	3	Y	145	137	0			27
							160	9									
12	4278	X	4033	-0-	-245	-51268	219	1	3650	3	Y	149	155	0			21
							164	9									
01	4278	X	3301	-0-	-977	-51268	265	1	2854	3	Y	165	162	0			24
							182	9									
02	3864	X	3023	-0-	-841	-51268	225	1	2648	3	Y	136	150	0			10
							150	9									
*03	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	368	1	2730	3	Y	220	208	0			22
							242	9									
04	3900	X	3217	-0-	-683	-0-	242	1	2740	3	Y	214	207	0			29
							235	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	7659	-0-	-6171	-205847	570	1	6525	3	Y	341	235	0	50	1	237
							189	4	375	9							
12	14291	X	7856	-0-	-6435	-205847	791	1	6441	3	Y	392	238	0	42	1	349
							193	4	431	9							
01	14291	X	7686	-0-	-6605	-205847	668	1	6352	3	Y	425	538	0	31	1	205
							198	4	468	9							
02	12908	X	6436	-0-	-6472	-205847	448	1	5481	3	Y	318	266	0	42	1	215
							157	4	350	9							
*03	7998	X	7864	-0-	-134	-0-	525	1	6688	3	Y	433	231	0	42	1	375
							175	4	476	9							
04	7650	X	7055	-0-	-595	-0-	354	1	6169	3	Y	352	510	0	35	1	182
							145	4	387	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15120	X	8545	-0-	-6575	-156704	620	1	7096	3	N	567	275	0	39	1	393
							205	4	624	9							
12	15624	X	7071	-0-	-8553	-156704	691	1	5627	3	N	532	383	0	69	1	473
							168	4	585	9							
01	15097	X	5466	-0-	-9631	-156704	467	1	4437	3	N	385	630	0	42	1	186
							138	4	424	9							
02	13636	X	4666	-0-	-8970	-156704	320	1	3917	3	N	288	241	0	38	1	195
							112	4	317	9							
*03	8835	X	6344	-0-	-2491	-0-	419	1	5345	3	N	400	211	0	38	1	346
							140	4	440	9							
04	8550	X	7361	-0-	-1189	-0-	363	1	6326	3	N	475	544	0	32	1	245
							149	4	523	9							

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	20490	X	19789	-0-	-701	-280917	1064	1	18129	3	Y	105	150	0			71
							480	4	116	9							
12	21173	X	18887	-0-	-2286	-280917	1268	1	16927	3	Y	142	61	0			152
							536	4	156	9							
01	21483	X	15807	-0-	-5676	-280917	1168	1	13933	3	Y	118	113	0			157
							576	4	130	9							
02	19404	X	16729	-0-	-2675	-280917	753	1	15331	3	Y	143	237	0			63
							488	4	157	9							
*03	21483	X	18675	-0-	-2808	-0-	787	1	17282	3	Y	147	169	0			41
							444	4	162	9							
*04	19800	X	17584	-0-	-2216	-0-	907	1	16133	3	Y	139	143	0			37
							391	4	153	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	28530	X	13826	-0-	-14704	-286830	1031	1	11794	3	N	600	391	0	79	1	416
							341	4	660	9							
12	29481	X	14548	-0-	-14933	-286830	1466	1	11933	3	N	720	423	0	73	1	640
							357	4	792	9							
01	29481	X	13543	-0-	-15938	-286830	1187	1	11283	3	N	656	922	0	57	1	317
							351	4	722	9							
02	26628	X	12331	-0-	-14297	-286830	863	1	10563	3	N	548	429	0	65	1	371
							302	4	603	9							
*03	14632	X	13052	-0-	-1580	-0-	876	1	11168	3	N	651	386	0	72	1	564
							292	4	716	9							
04	14070	X	11641	-0-	-2429	-0-	588	1	10235	3	N	525	765	0	53	1	271
							240	4	578	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	10260	X	2715	-0-	-7545	-46269	98 682	1 9	1935	3	Y	620	603	1			205
12	10602	X	2939	-0-	-7663	-46269	112 740	1 9	2087	3	Y	673	669	1			209
01	6200	X	4644	-0-	-1556	-46269	159 856	1 9	3629	3	Y	778	655	1			332
02	5600	X	4284	-0-	-1316	-46269	264 617	1 9	3403	3	Y	561	671	1			222
03	4061	X	3895	-0-	-166	-0-	199 695	1 9	3001	3	Y	632	672	1			182
*04	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	224 652	1 9	3125	3	Y	593	619	1			156

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	2580	X	2614	-0-	34	-43540	211 165	1 9	2238	3	Y	150	131	0			28
12	2790	X	2678	-0-	-112	-43540	144 123	1 9	2411	3	Y	112	124	0			16
01	2790	X	1953	-0-	-837	-43540	158 101	1 9	1694	3	Y	92	95	0			13
02	2520	X	2189	-0-	-331	-43540	162 127	1 9	1900	3	Y	115	120	0			8
*03	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	275 234	1 9	2040	3	Y	213	200	0			21
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	162 171	1 9	1834	3	Y	155	155	0			21

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
11	9360	X	2661	-0-	-6699	-0-	2661	2			N	-0-					58
12	9672	X	3935	-0-	-5737	-0-	3935	2			N	-0-					58
01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					58
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					58
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					58
04	7710	X	2761	-0-	-4949	-0-	2761	2			N	-0-					58

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	12759	-0-	-2871	-174341	609 367	1 9	11783	3	Y	334	348	1			153
12	32178	X	13170	-0-	-19008	-174341	594 402	1 9	12174	3	Y	365	354	1			164
01	32178	X	12697	-0-	-19481	-174341	542 440	1 9	11715	3	Y	400	378	1			186
02	29064	X	11651	-0-	-17413	-174341	493 451	1 9	10707	3	Y	410	391	1			205
03	16678	X	13271	-0-	-3407	-0-	576 402	1 9	12293	3	Y	365	396	1			174
*04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	591 457	1 9	12271	3	Y	415	422	1			167

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32670	X	15002	-0-	-17668	-192877	718	1	13886	3	Y	362	335	1			166
							398	9									
12	44981	X	15714	-0-	-29267	-192877	711	1	14565	3	Y	398	385	1			179
							438	9									
01	44981	X	15220	-0-	-29761	-192877	655	1	14155	3	Y	373	378	1			174
							410	9									
02	40628	X	15463	-0-	-25165	-192877	659	1	14323	3	Y	437	392	1			219
							481	9									
*03	17918	X	15459	-0-	-2459	-0-	675	1	14402	3	Y	347	401	1			165
							382	9									
*04	15210	X	15107	-0-	-103	-0-	677	1	14055	3	Y	341	369	1			137
							375	9									

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	26228	-0-	23228	23228	2269	1	20661	3	Y	2557	1237	0			1320
							485	4	2813	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

11	14670	X	12755	-0-	-1915	-0-	1347	1	10016	3	Y	1003	698	0	149	1	696
							289	4	1103	9							
12	15469	X	13820	-0-	-1649	-0-	1784	1	10317	3	Y	1196	706	0	123	1	1063
							308	4	95	5							
01	15469	X	13377	-0-	-2092	-0-	1666	1	10125	3	Y	1155	1566	0	95	1	557
							315	4	1271	9							
02	13972	X	8951	-0-	-5021	-0-	941	1	6818	3	Y	906	735	0	115	1	613
							195	4	997	9							
*03	14229	X	12385	-0-	-1844	-0-	1293	1	9524	3	Y	1199	654	0	119	1	1039
							249	4	1319	9							
04	13380	X	7149	-0-	-6231	-0-	593	1	5397	3	Y	938	1396	0	97	1	484
							127	4	1032	9							

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

11	15870	X	14261	-0-	-1609	-0-	1029	1	12183	3	Y	634	426	0	89	1	439
							352	4	697	9							
12	19809	X	14754	-0-	-5055	-0-	1331	1	12269	3	Y	715	441	0	77	1	636
							367	4	787	9							
01	19809	X	13033	-0-	-6776	-0-	1151	1	10939	3	Y	548	863	0	57	1	264
							340	4	603	9							
02	14168	X	12510	-0-	-1658	-0-	882	1	10802	3	Y	470	362	0	55	1	317
							309	4	517	9							
*03	16182	X	13831	-0-	-2351	-0-	856	1	12035	3	Y	569	332	0	62	1	492
							314	4	626	9							
*04	14280	X	12685	-0-	-1595	-0-	570	1	11307	3	Y	493	685	0	46	1	254
							266	4	542	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	15900	X	13737	-0-	-2163	-0-	1000	1	11839	3	Y	505	335	0	69	1	350
							342	4	556	9							
12	18631	X	14064	-0-	-4567	-0-	1280	1	11802	3	Y	572	352	0	62	1	508
							353	4	629	9							
01	18631	X	12805	-0-	-5826	-0-	1130	1	10743	3	Y	544	744	0	46	1	262
							334	4	598	9							
02	16828	X	12113	-0-	-4715	-0-	854	1	10453	3	Y	461	357	0	54	1	312
							299	4	507	9							
*03	15469	X	13217	-0-	-2252	-0-	817	1	11491	3	Y	554	325	0	61	1	480
							300	4	609	9							
*04	13740	X	11508	-0-	-2232	-0-	516	1	10236	3	Y	469	662	0	45	1	242
							240	4	516	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	23160	X	19092	-0-	-4068	-0-	1007	1	17159	3	Y	429	426	0			289
							454	4	472	9							
12	23932	X	19088	-0-	-4844	-0-	1250	1	16695	3	Y	559	246	0			602
							528	4	615	9							
01	23932	X	17604	-0-	-6328	-0-	1275	1	15210	3	Y	445	449	0			598
							629	4	490	9							
02	18928	X	16884	-0-	-2044	-0-	745	1	15184	3	Y	429	839	0			188
							483	4	472	9							
*03	20956	X	18609	-0-	-2347	-0-	769	1	16900	3	Y	460	520	0			128
							434	4	506	9							
*04	19080	X	16907	-0-	-2173	-0-	860	1	15295	3	Y	346	380	0			94
							371	4	381	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7009	-0-	-491	-0-	369	1	6280	3	Y	176	194	0			119
							166	4	194	9							
12	7533	X	6893	-0-	-640	-0-	451	1	6024	3	Y	206	101	0			224
							191	4	227	9							
01	7533	X	6350	-0-	-1183	-0-	459	1	5477	3	Y	170	167	0			227
							227	4	187	9							
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	298	1	6064	3	Y	166	320	0			73
							193	4	183	9							
*03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	320	1	7030	3	Y	168	194	0			47
							180	4	185	9							
*04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	368	1	6543	3	Y	153	158	0			42
							159	4	168	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	600	X	45	-0-	-555	-0-	2	1	35	3	Y	6	5	0			4
							1	4	7	9							
12	620	X	70	-0-	-550	-0-	4	1	47	3	Y	16	4	0			16
							1	4	18	9							
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	60	12	0			64
							9	4	66	9							
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	64	0			-0-
							3	4									
*03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	127	1	2791	3	Y	398	288	0			110
							72	4	438	9							
*04	3000	N	3191	-0-	191	191	148	1	2625	3	Y	322	346	0			86
							64	4	354	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	840	X	798	-0-	-42	-166407	43	1	729	3	Y	6	2	0			4
							19	4	7	9							
12	868	X	309	-0-	-559	-166407	21	1	279	3	Y	-0-	3	0			1
							9	4									
01	651	X	660	-0-	9	-166398	49	1	585	3	Y	2					3
							24	4	2	9							
02	756	X	645	-0-	-111	-166398	28	1	576	3	Y	21	15	0			9
							18	4	23	9							
*03	837	X	583	-0-	-254	-0-	25	1	544	3	Y	-0-	9	0			-0-
							14	4									
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	24	1	432	3	Y	5	4	0			1
							10	4	6	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	4496	-0-	-1114	-106519	210	1	3582	3	Y	554	587	0			374
							95	4	609	9							
12	5797	X	4722	-0-	-1075	-106519	271	1	3619	3	Y	652	318	0			708
							115	4	717	9							
01	5797	X	2654	-0-	-3143	-106519	174	1	2076	3	Y	289	528	0			469
							86	4	318	9							
02	4256	X	3576	-0-	-680	-106519	142	1	2901	3	Y	401	694	0			176
							92	4	441	9							
*03	4712	X	3763	-0-	-949	-0-	139	1	3051	3	Y	450	502	0			124
							78	4	495	9							
04	4560	X	3525	-0-	-1035	-0-	158	1	2807	3	Y	447	451	0			120
							68	4	492	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24450	X	21691	-0-	-2759	-0-	1584	1	18747	3	Y	744	501	0	104	1	516
							542	4	818	9							
12	31000	X	22053	-0-	-8947	-0-	2012	1	18550	3	Y	852	520	0	91	1	757
							554	4	937	9							
01	31000	X	14677	-0-	-16323	-0-	1303	1	12386	3	Y	548	973	0	68	1	264
							385	4	603	9							
02	28000	X	25	-0-	-27975	-0-	2	1	21	3	Y	1	210	0	55	1	-0-
							1	4	1	9							
*03	24986	X	22081	-0-	-2905	-0-	1360	1	19114	3	Y	1007	135	0			872
							499	4	1108	9							
*04	25963	X	25963	-0-	-0-	-0-	1166	1	23121	3	Y	1030	1289	0	81	1	532
							543	4	1133	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	16410	X	14238	-0-	-2172	-0-	1035	1	12245	3	Y	549	370	0	77	1	380
							354	4	604	9							
12	20770	X	14714	-0-	-6056	-0-	1337	1	12324	3	Y	623	382	0	67	1	554
							368	4	685	9							
01	20770	X	13224	-0-	-7546	-0-	1164	1	11068	3	Y	589	809	0	50	1	284
							344	4	648	9							
02	18760	X	12080	-0-	-6680	-0-	850	1	10402	3	Y	482	381	0	59	1	326
							298	4	530	9							
*03	16523	X	13358	-0-	-3165	-0-	825	1	11600	3	Y	573	339	0	64	1	496
							303	4	630	9							
04	14250	X	11879	-0-	-2371	-0-	535	1	10605	3	Y	445	665	0	46	1	230
							249	4	490	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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	4050	X	3533	-0-	-517	-531725	275	1	2916	3	Y	311	283	0			58
							342	9									
12	4340	X	4164	-0-	-176	-531725	217	1	3626	3	Y	292	309	0			41
							321	9									
01	4340	X	3452	-0-	-888	-531725	269	1	2893	3	Y	264	267	0			38
							290	9									
02	3920	X	3805	-0-	-115	-531725	271	1	3190	3	Y	313	328	0			23
							344	9									
*03	4154	X	3880	-0-	-274	-0-	399	1	2961	3	Y	473	448	0			48
							520	9									
04	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	272	1	3072	3	Y	450	438	0			60
							495	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

11	6480	X	5895	-0-	-585	-0-	473	1	5008	3	Y	376	343	0			70
							414	9									
12	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	396	1	6611	3	Y	343	364	0			49
							377	9									
01	7254	X	5455	-0-	-1799	-0-	434	1	4667	3	Y	322	325	0			46
							354	9									
02	6552	X	3760	-0-	-2792	-0-	284	1	3344	3	Y	120	157	0			9
							132	9									
*03	7378	X	4671	-0-	-2707	-0-	513	1	3809	3	Y	317	294	0			32
							349	9									
04	7140	X	4571	-0-	-2569	-0-	347	1	3924	3	Y	273	268	0			37
							300	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

11	3930	X	3474	-0-	-456	-0-	283	1	3002	3	Y	172	157	0			32
							189	9									
12	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	235	1	3921	3	Y	160	169	0			23
							176	9									
01	4464	X	3357	-0-	-1107	-0-	271	1	2908	3	Y	162	162	0			23
							178	9									
02	4032	X	3033	-0-	-999	-0-	227	1	2666	3	Y	127	141	0			9
							140	9									
*03	4340	X	3078	-0-	-1262	-0-	341	1	2529	3	Y	189	179	0			19
							208	9									
04	4200	X	3070	-0-	-1130	-0-	233	1	2638	3	Y	181	176	0			24
							199	9									

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

11	3390	X	3091	-0-	-299	-0-	244	1	2587	3	Y	236	217	0			44
							260	9									
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	201	1	3355	3	Y	191	208	0			27
							210	9									
01	3751	X	2996	-0-	-755	-0-	236	1	2539	3	Y	201	199	0			29
							221	9									
02	3388	X	2759	-0-	-629	-0-	203	1	2385	3	Y	155	173	0			11
							171	9									
*03	3751	X	3012	-0-	-739	-0-	324	1	2404	3	Y	258	243	0			26
							284	9									
04	3630	X	3033	-0-	-597	-0-	220	1	2484	3	Y	299	285	0			40
							329	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5154	-0-	-996	-352893	260	1	4443	3	Y	303	314	0			204
							118	4	333	9							
12	5952	X	5051	-0-	-901	-352893	318	1	4243	3	Y	324	173	0			355
							134	4	356	9							
01	5580	X	4829	-0-	-751	-352893	337	1	4021	3	Y	277	265	0			367
							166	4	305	9							
02	4844	X	4605	-0-	-239	-352893	195	1	3969	3	Y	286	528	0			125
							126	4	315	9							
*03	5363	X	5192	-0-	-171	-0-	203	1	4459	3	Y	378	399	0			104
							114	4	416	9							
04	5160	X	4766	-0-	-394	-0-	232	1	4129	3	Y	277	307	0			74
							100	4	305	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6235	-0-	-605	-312292	301	1	5125	3	Y	612	637	0			413
							136	4	673	9							
12	6975	X	6680	-0-	-295	-312292	398	1	5314	3	Y	727	351	0			789
							168	4	800	9							
01	6417	X	5739	-0-	-678	-312292	389	1	4638	3	Y	473	588	0			674
							192	4	520	9							
02	5824	X	6008	-0-	184	-312108	244	1	4961	3	Y	586	1003	0			257
							158	4	645	9							
*03	6665	X	6495	-0-	-170	-0-	247	1	5435	3	Y	613	700	0			170
							139	4	674	9							
*04	6450	X	6079	-0-	-371	-0-	284	1	5045	3	Y	571	587	0			154
							122	4	628	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	8679	-0-	-681	-0-	453	1	7713	3	Y	281	281	0			190
							204	4	309	9							
12	9672	X	8299	-0-	-1373	-0-	540	1	7216	3	Y	286	162	0			314
							228	4	315	9							
01	9238	X	8000	-0-	-1238	-0-	576	1	6874	3	Y	242	234	0			322
							284	4	266	9							
02	8260	X	6568	-0-	-1692	-0-	288	1	5860	3	Y	212	441	0			93
							187	4	233	9							
*03	9145	X	8701	-0-	-444	-0-	357	1	7847	3	Y	269	288	0			74
							201	4	296	9							
*04	8670	X	8064	-0-	-606	-0-	402	1	7142	3	Y	315	305	0			84
							173	4	347	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	4410	X	4559	-0-	149	-100756	375	1	3976	3	Y	189	174	0			35
							208	9									
12	4991	X	5721	-0-	730	-100026	306	1	5110	3	Y	277	273	0			39
							305	9									
01	4991	X	4035	-0-	-956	-100026	329	1	3534	3	Y	156	173	0			22
							172	9									
02	4508	X	4470	-0-	-38	-100026	327	1	3844	3	Y	272	274	0			20
							299	9									
*03	5580	X	4443	-0-	-1137	-0-	486	1	3604	3	Y	321	309	0			32
							353	9									
*04	5400	X	4429	-0-	-971	-0-	337	1	3814	3	Y	253	251	0			34
							278	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	10110	X	8850	-0-	-1260	-0-	636	1	7527	3	Y	426	287	0	60	1	295
							218	4	469	9							
12	11873	X	9028	-0-	-2845	-0-	812	1	7486	3	Y	460	294	0	52	1	409
							224	4	506	9							
01	11873	X	7758	-0-	-4115	-0-	677	1	6431	3	Y	409	584	0	37	1	197
							200	4	450	9							
02	10724	X	7567	-0-	-3157	-0-	527	1	6457	3	Y	362	273	0	41	1	245
							185	4	398	9							
*03	9765	X	8211	-0-	-1554	-0-	500	1	7034	3	Y	448	257	0	48	1	388
							184	4	493	9							
04	8850	X	7249	-0-	-1601	-0-	324	1	6431	3	Y	312	503	0	36	1	161
							151	4	343	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	8130	X	7272	-0-	-858	-255785	358	1	6099	3	Y	594	622	0			401
							162	4	653	9							
12	8215	X	7730	-0-	-485	-255785	472	1	6303	3	Y	687	341	0			747
							199	4	756	9							
01	8060	X	7636	-0-	-424	-255785	525	1	6259	3	Y	539	557	0			729
							259	4	593	9							
02	6832	X	7065	-0-	233	-255552	293	1	5970	3	Y	556	1041	0			244
							190	4	612	9							
*03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	303	1	6646	3	Y	598	676	0			166
							171	4	658	9							
*04	7470	X	7234	-0-	-236	-0-	344	1	6118	3	Y	567	580	0			153
							148	4	624	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	12494	-0-	-976	-0-	939	1	9943	3	Y	1465	1339	0			273
							1612	9									
12	16616	X	14118	-0-	-2498	-0-	717	1	11964	3	Y	1306	1394	0			185
							1437	9									
01	16616	X	12509	-0-	-4107	-0-	934	1	10038	3	Y	1397	1382	0			200
							1537	9									
02	15008	X	11667	-0-	-3341	-0-	819	1	9632	3	Y	1105	1224	0			81
							1216	9									
*03	14663	X	12955	-0-	-1708	-0-	1317	1	9775	3	Y	1694	1604	0			171
							1863	9									
04	13650	X	12061	-0-	-1589	-0-	834	1	9438	3	Y	1626	1579	0			218
							1789	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	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	140	1	2741	3	Y	252	249	1			83
							277	9									
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	117	1	2187	3	Y	334	314	1			103
							367	9									
01	2294	X	1629	-0-	-665	-0-	58	1	1329	3	Y	220	229	1			94
							242	9									
02	2072	X	1536	-0-	-536	-0-	94	1	1209	3	Y	212	222	1			84
							233	9									
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	142	1	2142	3	Y	306	302	1			88
							337	9									
*04	2220	X	2168	-0-	-52	-0-	130	1	1816	3	Y	202	237	1			53
							222	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: 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	4350	X	3802	-0-	-548	-0-	305 272	1 9	3225	3	Y	247	227	0			46
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	258 244	1 9	4303	3	Y	222	237	0			31
01	4619	X	3624	-0-	-995	-0-	291 206	1 9	3127	3	Y	187	191	0			27
02	4172	X	3046	-0-	-1126	-0-	228 136	1 9	2682	3	Y	124	142	0			9
*03	4805	X	3826	-0-	-979	-0-	421 278	1 9	3127	3	Y	253	237	0			25
*04	4650	X	3446	-0-	-1204	-0-	259 262	1 9	2925	3	Y	238	231	0			32

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	8400	X	4519	-0-	-3881	-0-	200 384	1 9	3935	3	Y	349	348	1			115
12	8680	X	4183	-0-	-4497	-0-	201 228	1 9	3754	3	Y	207	258	1			64
01	5549	X	4140	-0-	-1409	-0-	159 349	1 9	3632	3	Y	317	246	1			135
02	5012	X	3617	-0-	-1395	-0-	239 300	1 9	3078	3	Y	273	300	1			108
03	4681	X	4611	-0-	-70	-0-	268 303	1 9	4040	3	Y	275	304	1			79
*04	4530	X	3882	-0-	-648	-0-	236 355	1 9	3291	3	Y	323	317	1			85

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	8760	X	6069	-0-	-2691	-0-	288 130	1 4	4904 747	3 9	Y	679	761	0			458
12	7998	X	2967	-0-	-5031	-0-	173 73	1 4	2314 407	3 9	Y	370	390	0			438
01	7254	X	3925	-0-	-3329	-0-	258 128	1 4	3082 457	3 9	Y	415	326	0			527
02	5880	X	5274	-0-	-606	-0-	211 137	1 4	4293 633	3 9	Y	575	850	0			252
*03	6510	X	863	-0-	-5647	-0-	33 18	1 4	714 98	3 9	Y	89	316	0			25
*04	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	381 164	1 4	6772 948	3 9	Y	862	656	0			231

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4662	-0-	-498	-92470	385 196	1 9	4081	3	Y	178	163	0			33
12	5611	X	5921	-0-	310	-92160	325 169	1 9	5427	3	Y	154	165	0			22
01	5611	X	4263	-0-	-1348	-92160	351 134	1 9	3778	3	Y	122	126	0			18
02	5068	X	4249	-0-	-819	-92160	324 110	1 9	3815	3	Y	100	111	0			7
*03	5921	X	4345	-0-	-1576	-0-	496 168	1 9	3681	3	Y	153	145	0			15
04	5730	X	4290	-0-	-1440	-0-	333 186	1 9	3771	3	Y	169	161	0			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	2701	-0-	-3719	-0-	108	1	2120	3	Y	430	376	1			142
							473	9									
12	6634	X	2013	-0-	-4621	-0-	73	1	1368	3	Y	520	501	1			161
							572	9									
01	2697	X	2284	-0-	-413	-0-	74	1	1694	3	Y	469	430	1			200
							516	9									
02	2520	X	1885	-0-	-635	-0-	103	1	1325	3	Y	415	451	1			164
							457	9									
03	2790	X	1673	-0-	-1117	-0-	83	1	1258	3	Y	302	379	1			87
							332	9									
*04	2700	X	1507	-0-	-1193	-0-	77	1	1076	3	Y	322	324	1			85
							354	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4489	-0-	-101	-0-	216	1	3674	3	Y	457	487	0			308
							96	4	503	9							
12	4619	X	4527	-0-	-92	-0-	269	1	3591	3	Y	503	262	0			549
							114	4	553	9							
01	4774	X	4252	-0-	-522	-0-	283	1	3378	3	Y	410	410	0			549
							140	4	451	9							
02	4536	X	4025	-0-	-511	-0-	162	1	3299	3	Y	417	783	0			183
							105	4	459	9							
*03	4774	X	4420	-0-	-354	-0-	169	1	3702	3	Y	413	482	0			114
							95	4	454	9							
04	4500	X	3968	-0-	-532	-0-	189	1	3363	3	Y	304	337	0			81
							82	4	334	9							

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	6300	X	1956	-0-	-4344	-6448	79	1	1552	3	Y	295	309	1			98
							325	9									
12	6510	X	3954	-0-	-2556	-6448	181	1	3390	3	Y	348	338	1			108
							383	9									
01	3007	X	2429	-0-	-578	-6448	85	1	1946	3	Y	362	316	1			154
							398	9									
02	2716	X	2063	-0-	-653	-6448	123	1	1585	3	Y	323	349	1			128
							355	9									
03	3968	X	2514	-0-	-1454	-0-	129	1	1946	3	Y	399	412	1			115
							439	9									
*04	3840	X	2173	-0-	-1667	-0-	119	1	1652	3	Y	365	384	1			96
							402	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	10200	X	7674	-0-	-2526	-0-	638	1	6758	3	Y	253	232	0			47
							278	9									
12	11067	X	10980	-0-	-87	-0-	606	1	10109	3	Y	241	254	0			34
							265	9									
01	11067	X	9074	-0-	-1993	-0-	749	1	8048	3	Y	252	250	0			36
							277	9									
02	9996	X	8202	-0-	-1794	-0-	626	1	7359	3	Y	197	219	0			14
							217	9									
*03	10974	X	8581	-0-	-2393	-0-	981	1	7280	3	Y	291	276	0			29
							320	9									
04	10620	X	8390	-0-	-2230	-0-	655	1	7405	3	Y	300	289	0			40
							330	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	3780	X	3519	-0-	-261	-0-	267	1	2826	3	Y	387	351	0			72
							426	9									
12	4526	X	4348	-0-	-178	-0-	224	1	3744	3	Y	345	368	0			49
							380	9									
01	4526	X	3610	-0-	-916	-0-	273	1	2933	3	Y	367	363	0			53
							404	9									
02	4088	X	3154	-0-	-934	-0-	222	1	2613	3	Y	290	322	0			21
							319	9									
*03	4340	X	3548	-0-	-792	-0-	360	1	2672	3	Y	469	443	0			47
							516	9									
04	4200	X	3356	-0-	-844	-0-	233	1	2635	3	Y	444	431	0			60
							488	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	15810	X	14004	-0-	-1806	-0-	1042	1	12333	3	Y	248	179	0	39	1	172
							356	4	273	9							
12	20925	X	14582	-0-	-6343	-0-	1354	1	12483	3	Y	338	179	0	30	1	301
							373	4	372	9							
01	20925	X	9121	-0-	-11804	-0-	825	1	7842	3	Y	191	373	0	27	1	92
							244	4	210	9							
02	18900	X	5358	-0-	-13542	-0-	371	1	4540	3	Y	288	166	0	19	1	195
							130	4	317	9							
*03	36091	X	36091	-0-	-0-	-0-	2189	1	30780	3	Y	2107	439	0	38	1	1825
							804	4	2318	9							
*04	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	793	1	15723	3	Y	949	2114	0	170	1	490
							369	4	1044	9							

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6708	-0-	-672	-0-	480	1	5087	3	N	1037	951	0			193
							1141	9									
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	393	1	6558	3	N	920	983	0			130
							1012	9									
01	7874	X	6629	-0-	-1245	-0-	471	1	5068	3	N	991	979	0			142
							1090	9									
02	7112	X	6317	-0-	-795	-0-	425	1	5005	3	N	806	889	0			59
							887	9									
*03	7967	X	6894	-0-	-1073	-0-	654	1	4858	3	N	1256	1189	0			126
							1382	9									
04	7710	X	6477	-0-	-1233	-0-	420	1	4752	3	N	1186	1153	0			159
							1305	9									

COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	13671	-0-	13671	344966	1016	1	12024	3	Y	257	151	0	27	1	178
							348	4	283	9							
12	0	W	12786	-0-	12786	357752	1186	1	10937	3	Y	305	181	0	31	1	271
							327	4	336	9							
01	0	W	9995	-0-	9995	367747	902	1	8576	3	Y	227	365	0	24	1	109
							267	4	250	9							
02	0	W	4450	-0-	4450	372197	325	1	3982	3	Y	26	95	0	23	1	17
							114	4	29	9							
*03	0	W	20187	-0-	20187	392384	1294	1	18190	3	Y	207	42	0	3	1	179
							475	4	228	9							
04	0	W	14786	-0-	14786	407170	672	1	13330	3	Y	428	369	0	17	1	221
							313	4	471	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	13980	X	10463	-0-	-3517	-258967	543	1	9248	3	Y	388	433	0			262
							245	4	427	9							
12	14353	X	-0-	-0-	-14353	-258967					Y	-0-	223	0			39
01	14229	X	3974	-0-	-10255	-258967	285	1	3398	3	Y	136	29	0			146
							141	4	150	9							
02	11200	X	36590	-0-	25390	-233577	1582	1	32232	3	Y	1591	1039	0			698
							1026	4	1750	9							
*03	38657	X	38657	-0-	-0-	-0-	1565	1	34380	3	Y	1664	1902	0			460
							882	4	1830	9							
*04	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	1343	1	23875	3	Y	1247	1372	0			335
							579	4	1372	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	19110	X	13792	-0-	-5318	-17666	664	1	12827	3	Y	274	255	1			125
							301	9									
12	29729	X	16292	-0-	-13437	-17666	739	1	15132	3	Y	383	336	1			172
							421	9									
01	29729	X	15757	-0-	-13972	-17666	680	1	14695	3	Y	347	357	1			162
							382	9									
02	26852	X	16244	-0-	-10608	-17666	700	1	15211	3	Y	303	313	1			152
							333	9									
03	18972	X	16287	-0-	-2685	-0-	716	1	15283	3	Y	262	289	1			125
							288	9									
*04	15780	X	15462	-0-	-318	-0-	696	1	14454	3	Y	284	295	1			114
							312	9									

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	4890	X	4132	-0-	-758	-0-	317	1	3353	3	Y	420	386	0			78
							462	9									
12	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	261	1	4357	3	Y	381	405	0			54
							419	9									
01	4929	X	3978	-0-	-951	-0-	301	1	3241	3	Y	396	393	0			57
							436	9									
02	4452	X	3398	-0-	-1054	-0-	240	1	2818	3	Y	309	343	0			23
							340	9									
*03	5022	X	3614	-0-	-1408	-0-	368	1	2729	3	Y	470	446	0			47
							517	9									
04	4860	X	3561	-0-	-1299	-0-	246	1	2787	3	Y	480	463	0			64
							528	9									

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	5730	X	5348	-0-	-382	-64854	427	1	4525	3	Y	360	331	0			67
							396	9									
12	6696	X	6517	-0-	-179	-64854	347	1	5797	3	Y	339	358	0			48
							373	9									
01	6696	X	5183	-0-	-1513	-64854	409	1	4393	3	Y	346	344	0			50
							381	9									
02	6048	X	4729	-0-	-1319	-64854	348	1	4091	3	Y	264	295	0			19
							290	9									
*03	6510	X	5005	-0-	-1505	-0-	541	1	4015	3	Y	408	386	0			41
							449	9									
*04	6300	X	4762	-0-	-1538	-0-	350	1	3954	3	Y	416	401	0			56
							458	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	28080	X	12895	-0-	-15185	-0-	622	1	12038	3	Y	214	205	1			98
							235	9									
12	29016	X	13941	-0-	-15075	-0-	637	1	13054	3	Y	227	223	1			102
							250	9									
01	29016	X	13336	-0-	-15680	-0-	579	1	12514	3	Y	221	220	1			103
							243	9									
02	26208	X	14368	-0-	-11840	-0-	620	1	13473	3	Y	250	228	1			125
							275	9									
*03	14973	X	14353	-0-	-620	-0-	631	1	13482	3	Y	218	239	1			104
							240	9									
*04	13500	X	12946	-0-	-554	-0-	584	1	12119	3	Y	221	236	1			89
							243	9									

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6793	-0-	-587	-0-	568	1	6017	3	Y	189	174	0			35
							208	9									
12	8773	X	7885	-0-	-888	-0-	435	1	7261	3	Y	172	183	0			24
							189	9									
01	8773	X	6640	-0-	-2133	-0-	548	1	5893	3	Y	181	179	0			26
							199	9									
02	7924	X	6331	-0-	-1593	-0-	482	1	5675	3	Y	158	172	0			12
							174	9									
*03	7874	X	6588	-0-	-1286	-0-	752	1	5586	3	Y	227	216	0			23
							250	9									
04	7620	X	6553	-0-	-1067	-0-	512	1	5785	3	Y	233	225	0			31
							256	9									

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8540	-0-	-1150	-0-	654	1	6925	3	Y	874	807	0			163
							961	9									
12	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	540	1	9008	3	Y	805	854	0			114
							886	9									
01	10416	X	5779	-0-	-4637	-0-	451	1	4845	3	Y	439	490	0			63
							483	9									
02	9408	X	8096	-0-	-1312	-0-	570	1	6711	3	Y	741	750	0			54
							815	9									
*03	10447	X	8092	-0-	-2355	-0-	835	1	6201	3	Y	960	917	0			97
							1056	9									
*04	10110	X	7536	-0-	-2574	-0-	533	1	6023	3	Y	891	868	0			120
							980	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	19140	X	16814	-0-	-2326	-0-	879	1	14980	3	Y	507	569	0			342
							397	4	558	9							
12	19251	X	16941	-0-	-2310	-0-	1107	1	14788	3	Y	525	291	0			576
							468	4	578	9							
01	18445	X	16149	-0-	-2296	-0-	1168	1	13936	3	Y	425	429	0			572
							577	4	468	9							
02	16100	X	15412	-0-	-688	-0-	678	1	13815	3	Y	435	816	0			191
							440	4	479	9							
*03	17825	X	17017	-0-	-808	-0-	702	1	15422	3	Y	452	517	0			126
							396	4	497	9							
*04	16800	X	15788	-0-	-1012	-0-	798	1	14183	3	Y	421	433	0			114
							344	4	463	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	6390	X	5662	-0-	-728	-0-	413	1	4370	3	Y	799	737	0			149
							879	9									
12	7719	X	6536	-0-	-1183	-0-	326	1	5437	3	Y	703	752	0			100
							773	9									
01	7719	X	5665	-0-	-2054	-0-	407	1	4378	3	Y	800	785	0			115
							880	9									
02	6972	X	5035	-0-	-1937	-0-	342	1	4020	3	Y	612	682	0			45
							673	9									
*03	6541	X	5660	-0-	-881	-0-	542	1	4025	3	Y	994	939	0			100
							1093	9									
04	6330	X	5496	-0-	-834	-0-	362	1	4092	3	Y	947	920	0			127
							1042	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	7170	X	5625	-0-	-1545	-0-	432	1	4578	3	N	559	534	0			104
							615	9									
12	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	416	1	6940	3	N	736	736	0			104
							810	9									
01	7192	X	6530	-0-	-662	-0-	486	1	5223	3	N	746	743	0			107
							821	9									
02	6496	X	5874	-0-	-622	-0-	410	1	4820	3	N	585	649	0			43
							644	9									
*03	8153	X	6307	-0-	-1846	-0-	637	1	4729	3	N	855	812	0			86
							941	9									
04	7890	X	5908	-0-	-1982	-0-	413	1	4675	3	N	745	731	0			100
							820	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	5652	-0-	-1608	-60198	411	1	4862	3	N	216	151	0	33	1	150
							141	4	238	9							
12	8432	X	5844	-0-	-2588	-60198	531	1	4892	3	N	250	151	0	26	1	223
							146	4	275	9							
01	8432	X	5317	-0-	-3115	-60198	468	1	4452	3	N	235	325	0	20	1	113
							138	4	259	9							
02	7616	X	5002	-0-	-2614	-60198	352	1	4309	3	N	198	154	0	23	1	134
							123	4	218	9							
*03	7037	X	5598	-0-	-1439	-0-	346	1	4861	3	N	240	140	0	26	1	208
							127	4	264	9							
*04	5670	X	5038	-0-	-632	-0-	226	1	4490	3	N	197	284	0	19	1	102
							105	4	217	9							

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	6579	-0-	-3021	-116353	472	1	5591	3	N	322	223	0	48	1	223
							162	4	354	9							
12	10416	X	6900	-0-	-3516	-116353	616	1	5682	3	N	393	227	0	39	1	350
							170	4	432	9							
01	10416	X	6743	-0-	-3673	-116353	582	1	5528	3	N	419	536	0	31	1	202
							172	4	461	9							
02	9408	X	6077	-0-	-3331	-116353	421	1	5148	3	N	328	266	0	42	1	222
							147	4	361	9							
*03	8122	X	7104	-0-	-1018	-0-	430	1	6052	3	N	422	235	0	43	1	366
							158	4	464	9							
04	6690	X	6097	-0-	-593	-0-	270	1	5359	3	N	311	482	0	34	1	161
							126	4	342	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7480	-0-	-1730	-65996	545	1	6456	3	N	265	192	0	42	1	184
							187	4	292	9							
12	10881	X	7734	-0-	-3147	-65996	704	1	6493	3	N	312	186	0	32	1	278
							194	4	343	9							
01	10881	X	7102	-0-	-3779	-65996	627	1	5957	3	N	303	410	0	25	1	146
							185	4	333	9							
02	9828	X	7012	-0-	-2816	-65996	495	1	6061	3	N	257	199	0	30	1	174
							173	4	283	9							
*03	9331	X	6933	-0-	-2398	-0-	430	1	6050	3	N	268	176	0	34	1	232
							158	4	295	9							
04	7470	X	6583	-0-	-887	-0-	297	1	5896	3	N	229	321	0	22	1	118
							138	4	252	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

11	16620	X	15416	-0-	-1204	-0-	1123	1	13297	3	Y	556	366	0	75	1	385
							384	4	612	9							
12	21638	X	15794	-0-	-5844	-0-	1438	1	13258	3	Y	638	388	0	68	1	567
							396	4	702	9							
01	21638	X	14056	-0-	-7582	-0-	1243	1	11813	3	Y	575	814	0	51	1	277
							367	4	633	9							
02	19544	X	11523	-0-	-8021	-0-	813	1	9950	3	Y	432	360	0	57	1	292
							285	4	475	9							
*03	17112	X	14712	-0-	-2400	-0-	910	1	12787	3	Y	619	318	0	57	1	536
							334	4	681	9							
*04	15420	X	13214	-0-	-2206	-0-	593	1	11767	3	Y	525	740	0	50	1	271
							276	4	578	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

11	10560	X	9454	-0-	-1106	-0-	706	1	7477	3	Y	1155	1053	0			215
							1271	9									
12	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	593	1	9903	3	Y	1124	1180	0			159
							1236	9									
01	11408	X	9119	-0-	-2289	-0-	674	1	7248	3	Y	1088	1091	0			156
							1197	9									
02	10304	X	8382	-0-	-1922	-0-	580	1	6826	3	Y	887	978	0			65
							976	9									
*03	11718	X	9036	-0-	-2682	-0-	899	1	6672	3	Y	1332	1263	0			134
							1465	9									
04	11340	X	8379	-0-	-2961	-0-	574	1	6492	3	Y	1194	1168	0			160
							1313	9									

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

11	2790	X	2239	-0-	-551	-0-	135	1	1433	3	Y	610	562	0			114
							671	9									
12	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	113	1	1889	3	Y	585	616	0			83
							644	9									
01	2883	X	2320	-0-	-563	-0-	137	1	1470	3	Y	648	638	0			93
							713	9									
02	2604	X	1898	-0-	-706	-0-	106	1	1251	3	Y	492	549	0			36
							541	9									
*03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	215	1	1598	3	Y	861	810	0			87
							947	9									
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	123	1	1386	3	Y	730	719	0			98
							803	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 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	5880	X	5225	-0-	-655	-0-	255	1	4347	3	N	462	420	0			312
							115	4	508	9							
12	5828	X	5318	-0-	-510	-0-	324	1	4321	3	N	487	266	0			533
							137	4	536	9							
01	5611	X	3944	-0-	-1667	-0-	271	1	3231	3	N	280	397	0			416
							134	4	308	9							
02	4872	X	3562	-0-	-1310	-0-	148	1	3011	3	N	279	573	0			122
							96	4	307	9							
*03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	213	1	4677	3	N	425	430	0			117
							120	4	468	9							
*04	5220	X	2955	-0-	-2265	-0-	139	1	2478	3	N	253	302	0			68
							60	4	278	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	4230	X	3555	-0-	-675	-0-	276	1	2919	3	Y	327	303	0			61
							360	9									
12	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	248	1	4136	3	Y	351	362	0			50
							386	9									
01	4712	X	3720	-0-	-992	-0-	284	1	3053	3	Y	348	348	0			50
							383	9									
02	4256	X	3800	-0-	-456	-0-	270	1	3181	3	Y	317	344	0			23
							349	9									
*03	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	412	1	3057	3	Y	448	426	0			45
							493	9									
04	4620	X	3763	-0-	-857	-0-	268	1	3031	3	Y	422	410	0			57
							464	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5571	-0-	-549	-0-	422	1	4466	3	Y	621	568	0			116
							683	9									
12	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	353	1	5894	3	Y	554	591	0			79
							609	9									
01	6758	X	5192	-0-	-1566	-0-	394	1	4237	3	Y	510	516	0			73
							561	9									
02	6104	X	3873	-0-	-2231	-0-	283	1	3334	3	Y	233	289	0			17
							256	9									
*03	6851	X	5337	-0-	-1514	-0-	550	1	4081	3	Y	642	594	0			65
							706	9									
04	6630	X	5229	-0-	-1401	-0-	359	1	4059	3	Y	737	703	0			99
							811	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	4170	X	3209	-0-	-961	-0-	263	1	2781	3	Y	150	138	0			28
							165	9									
12	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	209	1	3496	3	Y	127	137	0			18
							140	9									
01	4030	X	2836	-0-	-1194	-0-	230	1	2473	3	Y	121	122	0			17
							133	9									
02	3640	X	2742	-0-	-898	-0-	206	1	2422	3	Y	104	113	0			8
							114	9									
*03	3844	X	2902	-0-	-942	-0-	323	1	2401	3	Y	162	154	0			16
							178	9									
04	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	239	1	2705	3	Y	189	180	0			25
							208	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 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	8730	X	7840	-0-	-890	-0-	629	1	6660	3	Y	501	461	0			93
							551	9									
12	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	525	1	8763	3	Y	457	485	0			65
							503	9									
01	9579	X	7511	-0-	-2068	-0-	596	1	6407	3	Y	462	461	0			66
							508	9									
02	8652	X	6809	-0-	-1843	-0-	502	1	5910	3	Y	361	401	0			26
							397	9									
*03	9796	X	7223	-0-	-2573	-0-	786	1	5837	3	Y	545	516	0			55
							600	9									
04	9480	X	6987	-0-	-2493	-0-	520	1	5877	3	Y	536	519	0			72
							590	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	6600	X	4755	-0-	-1845	-0-	390	1	4134	3	Y	210	191	0			39
							231	9									
12	6820	X	6066	-0-	-754	-0-	330	1	5509	3	Y	206	216	0			29
							227	9									
01	6820	X	4682	-0-	-2138	-0-	378	1	4066	3	Y	216	214	0			31
							238	9									
02	5292	X	4369	-0-	-923	-0-	327	1	3843	3	Y	181	199	0			13
							199	9									
*03	6076	X	4623	-0-	-1453	-0-	512	1	3800	3	Y	283	268	0			28
							311	9									
04	5880	X	4513	-0-	-1367	-0-	342	1	3866	3	Y	277	268	0			37
							305	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	14804	-0-	-2356	-0-	789	1	13437	3	Y	202	213	0			136
							356	4	222	9							
12	17050	X	14874	-0-	-2176	-0-	990	1	13221	3	Y	223	116	0			243
							418	4	245	9							
01	16802	X	14072	-0-	-2730	-0-	1029	1	12269	3	Y	242	181	0			304
							508	4	266	9							
02	14056	X	13713	-0-	-343	-0-	613	1	12491	3	Y	192	412	0			84
							398	4	211	9							
*03	15562	X	14132	-0-	-1430	-0-	592	1	13010	3	Y	178	213	0			49
							334	4	196	9							
*04	14790	X	13932	-0-	-858	-0-	715	1	12708	3	Y	183	183	0			49
							308	4	201	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	17064	-0-	-1836	-0-	907	1	15463	3	N	258	270	0			174
							410	4	284	9							
12	19437	X	17159	-0-	-2278	-0-	1140	1	15227	3	N	282	148	0			308
							482	4	310	9							
01	19437	X	17205	-0-	-2232	-0-	1262	1	15052	3	N	244	230	0			322
							623	4	268	9							
02	16296	X	15689	-0-	-607	-0-	701	1	14274	3	N	236	454	0			104
							454	4	260	9							
*03	18042	X	17067	-0-	-975	-0-	714	1	15687	3	N	239	276	0			67
							403	4	263	9							
*04	17070	X	16020	-0-	-1050	-0-	821	1	14599	3	N	224	230	0			61
							354	4	246	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	94	-0-	-17606	-0-	5	1	87	3	N	-0-	31	0			-0-
							2	4									
12	17546	X	52	-0-	-17494	-0-	3	1	46	3	N	2					2
							1	4	2	9							
01	16585	X	8861	-0-	-7724	-0-	596	1	7105	3	N	787	2	0			787
							294	4	866	9							
02	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	866	1	17638	3	N	1492	1625	0			654
							561	4	1641	9							
*03	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	753	1	16549	3	N	1200	1522	0			332
							425	4	1320	9							
*04	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	708	1	12578	3	N	866	965	0			233
							305	4	953	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10469	-0-	-631	-0-	514	1	8767	3	N	869	561	0			586
							232	4	956	9							
12	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	948	1	12663	3	N	1625	499	0			1712
							401	4	1788	9							
01	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	680	1	8107	3	N	1373	1277	0			1808
							335	4	1510	9							
02	9772	X	180	-0-	-9592	-0-	8	1	165	3	N	2	1809	0			1
							5	4	2	9							
*03	15810	X	374	-0-	-15436	-0-	16	1	346	3	N	3	3	0			1
							9	4	3	9							
04	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-	1	0			-0-

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	17250	X	15206	-0-	-2044	-0-	747	1	12726	3	Y	1269	1524	0			855
							337	4	1396	9							
12	17670	X	13502	-0-	-4168	-0-	800	1	10683	3	Y	1528	728	0			1655
							338	4	1681	9							
01	18848	X	15570	-0-	-3278	-0-	1052	1	12551	3	Y	1316	1234	0			1737
							519	4	1448	9							
02	17024	X	15672	-0-	-1352	-0-	631	1	12843	3	Y	1626	2650	0			713
							409	4	1789	9							
*03	18848	X	16170	-0-	-2678	-0-	612	1	13444	3	Y	1608	1876	0			445
							345	4	1769	9							
*04	15210	X	14743	-0-	-467	-0-	692	1	12310	3	Y	1311	1404	0			352
							299	4	1442	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	31320	X	22389	-0-	-8931	-0-	1113	1	18966	3	Y	1644	1904	0			1109
							502	4	1808	9							
12	30411	X	9434	-0-	-20977	-0-	582	1	7771	3	Y	759	944	0			924
							246	4	835	9							
01	28768	X	14284	-0-	-14484	-0-	891	1	10630	3	Y	2112	689	0			2347
							440	4	2323	9							
02	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	984	1	20042	3	Y	4418	4828	0			1937
							638	4	4860	9							
*03	25327	X	21571	-0-	-3756	-0-	774	1	17006	3	Y	3049	4143	0			843
							437	4	3354	9							
*04	22380	X	19999	-0-	-2381	-0-	890	1	15826	3	Y	2635	2770	0			708
							384	4	2899	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 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	25980	X	21092	-0-	-4888	-0-	1020	1	17373	3	Y	2035	2246	0			1372
							460	4	2239	9							
12	24800	X	8960	-0-	-15840	-0-	537	1	7176	3	Y	927	1168	0			1131
							227	4	1020	9							
01	23405	X	15401	-0-	-8004	-0-	1036	1	12356	3	Y	1362	843	0			1650
							511	4	1498	9							
02	27959	X	27959	-0-	-0-	-0-	1119	1	22791	3	Y	3022	3347	0			1325
							725	4	3324	9							
*03	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	973	1	21365	3	Y	2685	3267	0			743
							548	4	2954	9							
*04	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	1018	1	18097	3	Y	2281	2411	0			613
							439	4	2509	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	41250	X	29923	-0-	-11327	-0-	1464	1	24953	3	Y	2586	2859	0			1744
							661	4	2845	9							
12	39990	X	12696	-0-	-27294	-0-	767	1	10244	3	Y	1237	1485	0			1496
							324	4	1361	9							
01	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					Y	1	1116	0			381
02	29652	X	13877	-0-	-15775	-0-	527	1	10741	3	Y	2061	1538	0			904
							342	4	2267	9							
*03	32829	X	32732	-0-	-97	-0-	1141	1	25067	3	Y	5346	4773	0			1477
							643	4	5881	9							
*04	29910	X	26081	-0-	-3829	-0-	1078	1	19163	3	Y	4886	5052	0			1311
							465	4	5375	9							

COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45030	X	21708	-0-	-23322	-0-	1579	1	18685	3	N	822	589	0	129	1	570
							540	4	904	9							
12	46531	X	22150	-0-	-24381	-0-	2024	1	18660	3	N	825	561	0	101	1	733
							558	4	908	9							
01	34162	X	21402	-0-	-12760	-0-	1908	1	18140	3	N	718	1039	0	66	1	346
							564	4	790	9							
02	30856	X	24961	-0-	-5895	-0-	1781	1	21804	3	N	684	496	0	71	1	463
							624	4	752	9							
*03	26319	X	21061	-0-	-5258	-0-	1312	1	18447	3	N	745	473	0	90	1	645
							482	4	820	9							
04	21720	X	19044	-0-	-2676	-0-	868	1	17208	3	N	513	833	0	60	1	265
							404	4	564	9							

COOKE RANCH (SL) WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11039 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	26854	-0-	26854	916255	1933	1	22881	3	N	1254	864	0	183	1	870
							661	4	1379	9							
12	0	W	23971	-0-	23971	940226	2162	1	19937	3	N	1160	845	0	153	1	1032
							596	4	1276	9							
01	0	W	19183	-0-	19183	959409	1677	1	15940	3	N	973	1443	0	93	1	469
							496	4	1070	9							
02	0	W	16654	-0-	16654	976063	1166	1	14278	3	N	728	608	0	97	1	492
							409	4	801	9							
*03	0	W	20339	-0-	20339	996402	1253	1	17618	3	N	916	519	0	96	1	793
							460	4	1008	9							
*04	0	W	17692	-0-	17692	1014094	794	1	15744	3	N	713	1064	0	74	1	368
							370	4	784	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	43582	-0-	43582	497275	3071	1	36354	3	N	2824	1913	0	401	1	1958
							1051	4	3106	9							
12	0	W	45663	-0-	45663	542938	4058	1	37414	3	N	2794	1922	0	345	1	2485
							1118	4	3073	9							
01	0	W	40422	-0-	40422	583360	3494	1	33216	3	N	2435	3523	0	223	1	1174
							1033	4	2679	9							
02	0	W	37037	-0-	37037	620397	2568	1	31437	3	N	1938	1559	0	242	1	1311
							900	4	2132	9							
*03	0	W	40749	-0-	40749	661146	2483	1	34903	3	N	2228	1354	0	255	1	1930
							912	4	2451	9							
*04	695250	X	34104	-0-	-661146	-0-	1516	1	30070	3	N	1647	2547	0	180	1	850
							706	4	1812	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

11	19500	X	11056	-0-	-8444	-0-	542	1	9238	3	N	937	1037	0			632
							245	4	1031	9							
12	17701	X	5162	-0-	-12539	-0-	319	1	4261	3	N	406	538	0			500
							135	4	447	9							
01	15500	X	192	-0-	-15308	-0-	14	1	171	3	N	-0-	373	0			127
							7	4									
02	11648	X	7199	-0-	-4449	-0-	257	1	5227	3	N	1408	918	0			617
							166	4	1549	9							
03	12896	X	10730	-0-	-2166	-0-	379	1	8314	3	N	1658	1820	0			455
							213	4	1824	9							
*04	11070	X	9347	-0-	-1723	-0-	413	1	7340	3	N	1287	1400	0			342
							178	4	1416	9							

COOKE RANCH (SL) WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

11	0	W	26085	-0-	26085	864961	1873	1	22167	3	N	1276	886	0	189	1	885
							641	4	1404	9							
12	0	W	24994	-0-	24994	889955	2244	1	20691	3	N	1310	874	0	156	1	1165
							618	4	1441	9							
01	0	W	21305	-0-	21305	911260	1855	1	17633	3	N	1154	1658	0	105	1	556
							548	4	1269	9							
02	0	W	17629	-0-	17629	928889	1230	1	15057	3	N	828	709	0	115	1	560
							431	4	911	9							
*03	0	W	19865	-0-	19865	948754	1218	1	17119	3	N	983	583	0	109	1	851
							447	4	1081	9							
04	0	W	16715	-0-	16715	965469	749	1	14848	3	N	699	1110	0	79	1	361
							349	4	769	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

11	18270	X	15208	-0-	-3062	-0-	737	1	12565	3	Y	1430	1469	0			965
							333	4	1573	9							
12	17608	X	5655	-0-	-11953	-0-	339	1	4526	3	Y	588	821	0			732
							143	4	647	9							
01	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	-0-	546	0			186
02	14196	X	3896	-0-	-10300	-0-	139	1	2834	3	Y	757	611	0			332
							90	4	833	9							
03	15717	X	5407	-0-	-10310	-0-	190	1	4169	3	Y	855	952	0			235
							107	4	941	9							
*04	15210	X	8727	-0-	-6483	-0-	388	1	6895	3	Y	1161	1086	0			310
							167	4	1277	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 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17190	X	2103	-0-	-15087	-0-	95	1	1612	3	Y	321	810	0			217
							43	4	353	9							
12	15841	X	3213	-0-	-12628	-0-	180	1	2399	3	Y	507	185	0			539
							76	4	558	9							
01	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	-0-	402	0			137
02	10976	X	10858	-0-	-118	-0-	428	1	8726	3	Y	1296	865	0			568
							278	4	1426	9							
03	11191	X	8574	-0-	-2617	-0-	305	1	6694	3	Y	1275	1493	0			350
							172	4	1403	9							
*04	3120	X	2140	-0-	-980	-0-	92	1	1627	3	Y	347	606	0			91
							39	4	382	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22680	X	18592	-0-	-4088	-0-	922	1	15702	3	Y	1411	1383	0			952
							416	4	1552	9							
12	20584	X	8046	-0-	-12538	-0-	500	1	6674	3	Y	601	810	0			743
							211	4	661	9							
01	19096	X	126	-0-	-18970	-0-	9	1	112	3	Y	-0-	554	0			189
							5	4									
02	17360	X	7689	-0-	-9671	-0-	287	1	5855	3	Y	1237	884	0			542
							186	4	1361	9							
*03	19220	X	7153	-0-	-12067	-0-	257	1	5643	3	Y	1007	1274	0			275
							145	4	1108	9							
*04	18600	X	9489	-0-	-9111	-0-	420	1	7458	3	Y	1300	1230	0			345
							181	4	1430	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17430	X	7689	-0-	-9741	-0-	373	1	6358	3	Y	718	999	0			484
							168	4	790	9							
12	15624	X	2441	-0-	-13183	-0-	156	1	2090	3	Y	117	412	0			189
							66	4	129	9							
01	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	141	0			48
02	9828	X	7458	-0-	-2370	-0-	268	1	5458	3	Y	1416	843	0			621
							174	4	1558	9							
03	10881	X	5431	-0-	-5450	-0-	191	1	4196	3	Y	851	1239	0			233
							108	4	936	9							
*04	7680	X	1507	-0-	-6173	-0-	63	1	1116	3	Y	274	436	0			71
							27	4	301	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	24630	X	17502	-0-	-7128	-0-	859	1	14631	3	N	1477	1685	0			996
							387	4	1625	9							
12	22227	X	8414	-0-	-13813	-0-	520	1	6942	3	N	665	848	0			813
							220	4	732	9							
01	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-	606	0			207
02	17836	X	10175	-0-	-7661	-0-	348	1	7097	3	N	2276	1485	0			998
							226	4	2504	9							
*03	19747	X	13912	-0-	-5835	-0-	467	1	10259	3	N	2657	2925	0			730
							263	4	2923	9							
*04	17490	X	9928	-0-	-7562	-0-	430	1	7638	3	N	1523	1848	0			405
							185	4	1675	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 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	22020	X	11936	-0-	-10084	-0-	593	1	10099	3	N	888	1097	0			599
							267	4	977	9							
12	19902	X	4001	-0-	-15901	-0-	244	1	3261	3	N	357	510	0			446
							103	4	393	9							
01	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	-0-	333	0			113
02	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-	113	0			-0-
*03	14880	X	3611	-0-	-11269	-0-	119	1	2623	3	N	729	528	0			201
							67	4	802	9							
04	11940	X	8690	-0-	-3250	-0-	367	1	6518	3	N	1497	1297	0			401
							158	4	1647	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22860	X	15615	-0-	-7245	-0-	744	1	12680	3	N	1686	1882	0			1137
							336	4	1855	9							
12	21049	X	6566	-0-	-14483	-0-	387	1	5162	3	N	776	968	0			945
							163	4	854	9							
01	20150	X	-0-	-0-	-20150	-0-					N	-0-	705	0			240
02	16016	X	8539	-0-	-7477	-0-	294	1	5983	3	N	1884	1298	0			826
							190	4	2072	9							
03	17732	X	13300	-0-	-4432	-0-	421	1	9250	3	N	3084	3062	0			848
							237	4	3392	9							
*04	15630	X	11974	-0-	-3656	-0-	485	1	8616	3	N	2422	2624	0			646
							209	4	2664	9							

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
02	0		37592	-0-	37592	37592	1641	1	33427	3	N	1327	745	0			582
							1064	4	1460	9							
*03	0		105238	-0-	105238	142830	4273	1	93859	3	N	4270	3673	0			1179
							2409	4	4697	9							
*04	279950	X	137120	-0-	-142830	-0-	6809	1	121056	3	N	5743	5383	0			1538
							2938	4	6317	9							

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12090	X	8638	-0-	-3452	-0-	98	1	8512	3	Y	23	21	1			4
							3	4	25	9							
12	12276	X	9826	-0-	-2450	-0-	116	1	9680	3	Y	26	21	1			9
							1	4	29	9							
01	11944	X	11944	-0-	-0-	-0-	176	1	11726	3	Y	31	31	1			9
							8	4	34	9							
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	121	1	9419	3	Y	26	25	1			10
							4	4	29	9							
03	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	157	1	9952	3	Y	38	31	1			17
							9	4	42	9							
04	11550	X	10589	-0-	-961	-0-	190	1	10341	3	Y	52	47	1			22
							1	4	57	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	18450	X	1382	-0-	-17068	-0-	13	1	1350	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	13454	X	324	-0-	-13130	-0-	3	1	315	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	12400	X	501	-0-	-11899	-0-	4	1	487	2	N	-0-					-0-
							10	3									
02	1820	X	50	-0-	-1770	-0-	49	2	1	3	N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*04	23275	X	23275	-0-	-0-	-0-	119	1	22574	2	N	-0-					-0-
							582	3									

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

11	1440	X	1143	-0-	-297	-0-	658	1	36	3	Y	237	259	1			73
							188	4	261	9							
12	1550	X	973	-0-	-577	-0-	401	1	1	2	Y	283	329	1			27
							112	3	148	4							
01	1550	X	1013	-0-	-537	-0-	288	1	1	2	Y	322	275	1			74
							179	3	191	4							
02	1400	X	1077	-0-	-323	-0-	131	1	274	3	Y	241	263	1			52
							407	4	265	9							
03	1395	X	1319	-0-	-76	-0-	267	1	429	3	Y	318	293	1			77
							273	4	350	9							
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	609	1	1	2	Y	224	285	1			16
							321	3	197	4							

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

11	16290	X	12268	-0-	-4022	-0-	139	1	12099	3	Y	23	21	1			4
							5	4	25	9							
12	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	169	1	14047	3	Y	25	21	1			8
							1	4	28	9							
01	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	200	1	13287	3	Y	17	20	1			5
							9	4	19	9							
02	11704	X	10799	-0-	-905	-0-	137	1	10644	3	Y	12	12	1			5
							5	4	13	9							
03	14260	X	10213	-0-	-4047	-0-	158	1	10020	3	Y	24	18	1			11
							9	4	26	9							
04	13800	X	6061	-0-	-7739	-0-	110	1	5945	3	Y	5	14	1			2
							6	9									

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

11	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	260	1	27673	2	N	-0-					-0-
							382	3									
12	22950	X	22950	-0-	-0-	-0-	219	1	22317	2	N	-0-					-0-
							414	3									
01	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	101	1	12776	2	N	-0-					-0-
							258	3									
02	26432	X	18380	-0-	-8052	-0-	94	1	17866	2	N	-0-					-0-
							420	3									
03	29264	X	18476	-0-	-10788	-0-	96	1	17932	2	N	-0-					-0-
							448	3									
04	28320	X	16538	-0-	-11782	-0-	84	1	16040	2	N	-0-					-0-
							414	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	11820	X	8628	-0-	-3192	-0-	79	1	8432	2	N	-0-					-0-
							117	3									
12	11377	X	8990	-0-	-2387	-0-	86	1	8742	2	N	-0-					-0-
							162	3									
01	10137	X	8775	-0-	-1362	-0-	67	1	8536	2	N	-0-					-0-
							172	3									
02	8680	X	7158	-0-	-1522	-0-	36	1	6959	2	N	-0-					-0-
							163	3									
03	9517	X	8132	-0-	-1385	-0-	42	1	7893	2	N	-0-					-0-
							197	3									
04	8700	X	8121	-0-	-579	-0-	41	1	7877	2	N	-0-					-0-
							203	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	12960	X	10596	-0-	-2364	-0-	120	1	10472	3	N	-0-					-0-
							4	4									
12	13392	X	11122	-0-	-2270	-0-	132	1	10989	3	N	-0-					-0-
							1	4									
01	12183	X	10289	-0-	-1894	-0-	152	1	10130	3	N	-0-					-0-
							7	4									
02	11004	X	8385	-0-	-2619	-0-	106	1	8275	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	203	1	12848	3	N	-0-					-0-
							12	4									
04	10770	X	9403	-0-	-1367	-0-	170	1	9233	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52732	X	52732	-0-	-0-	-0-	485	1	51534	2	N	-0-					-0-
							713	3									
12	54503	X	54503	-0-	-0-	-0-	520	1	52999	2	N	-0-					-0-
							984	3									
01	18042	X	17014	-0-	-1028	-0-	130	1	16550	2	N	-0-					-0-
							334	3									
02	16296	X	9901	-0-	-6395	-0-	50	1	9625	2	N	-0-					-0-
							226	3									
03	18042	X	9251	-0-	-8791	-0-	48	1	8979	2	N	-0-					-0-
							224	3									
04	17460	X	9583	-0-	-7877	-0-	49	1	9294	2	N	-0-					-0-
							240	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	14B2 EXT		18957	-0-	18957	60962	174	1	18527	2	N	-0-					-0-
							256	3									
12	72321	X	11359	-0-	-60962	-0-	108	1	11046	2	N	-0-					-0-
							205	3									
01	25947	X	20006	-0-	-5941	-0-	153	1	19460	2	N	-0-					-0-
							393	3									
02	28356	X	28356	-0-	-0-	-0-	144	1	27564	2	N	-0-					-0-
							648	3									
03	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	120	1	22306	2	N	-0-					-0-
							557	3									
04	19350	X	18094	-0-	-1256	-0-	92	1	17549	2	N	-0-					-0-
							453	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	3180 X	2802	-0-	-378	-0-	31	1	2674	3	Y	87	71	1			16
						1	4	96	9							
12	3038 X	2793	-0-	-245	-0-	33	1	2757	3	Y	3	18	1			1
						3	9									
01	3038 X	2583	-0-	-455	-0-	38	1	2541	3	Y	2	2	1			1
						2	4	2	9							
02	2744 X	2406	-0-	-338	-0-	30	1	2374	3	Y	-0-	1	1			-0-
						2	4									
03	2914 X	2735	-0-	-179	-0-	42	1	2689	3	Y	1	1	1			-0-
						3	4	1	9							
04	2790 X	2672	-0-	-118	-0-	48	1	2621	3	Y	3	2	1			1
						3	9									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

11	14820 X	13229	-0-	-1591	-0-	122	1	12928	2	N	-0-					-0-
						179	3									
12	14632 X	5615	-0-	-9017	-0-	54	1	5460	2	N	-0-					-0-
						101	3									
01	34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	265	1	33654	2	N	-0-					-0-
						680	3									
02	64268 X	64268	-0-	-0-	-0-	327	1	62473	2	N	-0-					-0-
						1468	3									
03	50519 X	50519	-0-	-0-	-0-	263	1	49030	2	N	-0-					-0-
						1226	3									
*04	34798 X	34798	-0-	-0-	-0-	178	1	33749	2	N	-0-					-0-
						871	3									

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

11	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	251	1	26719	2	N	-0-					-0-
						369	3									
12	16616 X	16073	-0-	-543	-0-	153	1	15630	2	N	-0-					-0-
						290	3									
01	19747 X	19016	-0-	-731	-0-	146	1	18496	2	N	-0-					-0-
						374	3									
02	25508 X	15921	-0-	-9587	-0-	81	1	15477	2	N	-0-					-0-
						363	3									
03	28241 X	15459	-0-	-12782	-0-	81	1	15003	2	N	-0-					-0-
						375	3									
04	27330 X	15113	-0-	-12217	-0-	77	1	14658	2	N	-0-					-0-
						378	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	4020	X	2675	-0-	-1345	-0-	182	1	2423	3	N	64	195	1			56
							70	9									
12	3937	X	3702	-0-	-235	-0-	243	1	3305	3	N	140					196
							154	9									
01	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	194	1	3071	3	N	100					296
							10	4	110	9							
02	3192	X	3185	-0-	-7	-0-	190	1	2859	3	N	124	189	1			231
							136	9									
03	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	209	1	2615	3	N	67					298
							74	9									
04	3570	X	3279	-0-	-291	-0-	228	1	2905	3	N	133	184	1			247
							146	9									

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

11	4740	X	3341	-0-	-1399	-0-	38	1	3271	3	Y	28	27	1			5
							1	4	31	9							
12	4433	X	3442	-0-	-991	-0-	41	1	3389	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
01	4061	X	3321	-0-	-740	-0-	49	1	3249	3	Y	19	17	1			6
							2	4	21	9							
02	3472	X	2969	-0-	-503	-0-	37	1	2822	3	Y	99	67	1			38
							1	4	109	9							
03	3658	X	3245	-0-	-413	-0-	50	1	3180	3	Y	11	44	1			5
							3	4	12	9							
04	3330	X	467	-0-	-2863	-0-	8	1	458	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	302	1	3993	3	N	-0-					-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	455	1	4054	3	N	-0-					-0-
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	587	1	3717	3	N	-0-					-0-
							252	4									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	563	1	3824	3	N	-0-					-0-
							93	4									
03	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	423	1	3836	3	N	-0-					-0-
							45	4									
04	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	567	1	3661	3	N	-0-					-0-
							66	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

11	12180	X	11516	-0-	-664	-0-	106	1	11254	2	N	-0-					-0-
							156	3									
12	12493	X	4676	-0-	-7817	-0-	45	1	4547	2	N	-0-					-0-
							84	3									
01	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	118	1	15034	2	N	-0-					-0-
							304	3									
02	24471	X	24471	-0-	-0-	-0-	125	1	23788	2	N	-0-					-0-
							558	3									
03	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	107	1	19845	2	N	-0-					-0-
							496	3									
*04	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	82	1	15617	2	N	-0-					-0-
							402	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

11	4140 X	1760	-0-	-2380	-0-	16	1	1720	2	N	-0-					1
						24	3									
12	4278 X	1588	-0-	-2690	-0-	15	1	1544	2	N	-0-					1
						29	3									
01	2759 X	1379	-0-	-1380	-0-	11	1	1341	2	N	-0-					1
						27	3									
02	1960 X	571	-0-	-1389	-0-	3	1	555	2	N	-0-					1
						13	3									
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					1
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

11	10890 X	8049	-0-	-2841	-0-	91	1	7945	3	Y	9	15	1			2
						3	4	10	9							
12	9827 X	7922	-0-	-1905	-0-	94	1	7812	3	Y	14	11	1			5
						1	4	15	9							
01	9827 X	7744	-0-	-2083	-0-	114	1	7607	3	Y	16	16	1			5
						5	4	18	9							
02	8876 X	7030	-0-	-1846	-0-	89	1	6935	3	Y	3	7	1			1
						3	4	3	9							
03	8680 X	7470	-0-	-1210	-0-	116	1	7336	3	Y	10	7	1			4
						7	4	11	9							
04	8040 X	973	-0-	-7067	-0-	18	1	952	3	Y	3	6	1			1
						3	9									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

11	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	130	1	11322	3	Y	208	216	1			38
						4	4	229	9							
12	12183 X	10778	-0-	-1405	-0-	127	1	10543	3	Y	97	102	1			33
						1	4	107	9							
01	12772 X	7304	-0-	-5468	-0-	107	1	7093	3	Y	91	97	1			27
						4	4	100	9							
02	11536 X	5412	-0-	-6124	-0-	68	1	5298	3	Y	39	51	1			15
						3	4	43	9							
03	12772 X	7968	-0-	-4804	-0-	123	1	7796	3	Y	38	36	1			17
						7	4	42	9							
04	11700 X	7118	-0-	-4582	-0-	128	1	6953	3	Y	34	37	1			14
						37	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	28	1	2420	3	Y	138	136	1			25
							1	4	152	9							
12	2914	X	2783	-0-	-131	-0-	32	1	2646	3	Y	95	88	1			32
							105	9									
01	2914	X	2664	-0-	-250	-0-	37	1	2431	3	Y	177	157	1			52
							1	4	195	9							
02	2604	X	2453	-0-	-151	-0-	29	1	2237	3	Y	169	157	1			64
							1	4	186	9							
03	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	39	1	2444	3	Y	159	151	1			72
							2	4	175	9							
04	2700	X	2607	-0-	-93	-0-	44	1	2380	3	Y	166	168	1			70
							183	9									

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

11	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	190	1	20209	2	N	-0-					-0-
							280	3									
12	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	188	1	19203	2	N	-0-					-0-
							356	3									
01	15996	X	13679	-0-	-2317	-0-	105	1	13306	2	N	-0-					-0-
							268	3									
02	19292	X	16355	-0-	-2937	-0-	83	1	15899	2	N	-0-					-0-
							373	3									
03	21359	X	16925	-0-	-4434	-0-	88	1	16427	2	N	-0-					-0-
							410	3									
04	20670	X	13160	-0-	-7510	-0-	67	1	12764	2	N	-0-					-0-
							329	3									

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

11	27270	X	-0-	-0-	-27270	-0-					N	-0-					-0-
12	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					-0-
01	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
02	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

11	12690	X	11597	-0-	-1093	-0-	621	1	10934	3	Y	2	2	1			1
							40	4	2	9							
12	12741	X	12301	-0-	-440	-0-	387	1	11860	3	Y	17	12	1			6
							35	4	19	9							
01	12710	X	12222	-0-	-488	-0-	511	1	11679	3	Y	13	14	1			5
							18	4	14	9							
02	11200	X	11183	-0-	-17	-0-	480	1	10695	3	Y	4	7	1			2
							4	4	4	9							
03	12307	X	12195	-0-	-112	-0-	523	1	11644	3	Y	20	15	1			7
							6	4	22	9							
04	11910	X	11510	-0-	-400	-0-	508	1	11000	3	Y	-0-	7	1			-0-
							2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	11160	X	10656	-0-	-504	-0-	565	1	9955	3	Y	90	82	1			35
							37	4	99	9							
12	11377	X	11204	-0-	-173	-0-	351	1	10736	3	Y	78	85	1			28
							31	4	86	9							
01	11377	X	10842	-0-	-535	-0-	451	1	10309	3	Y	60	66	1			22
							16	4	66	9							
02	10108	X	8794	-0-	-1314	-0-	373	1	8341	3	Y	69	60	1			31
							4	4	76	9							
03	11191	X	9508	-0-	-1683	-0-	407	1	9055	3	Y	37	56	1			12
							5	4	41	9							
04	10830	X	10722	-0-	-108	-0-	471	1	10207	3	Y	38	32	1			18
							2	4	42	9							

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/02/2012 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	55094	X	55094	-0-	-0-	-0-	507	1	53843	2	N	-0-					-0-
							744	3									
12	51450	X	51450	-0-	-0-	-0-	491	1	50031	2	N	-0-					-0-
							928	3									
01	46717	X	44501	-0-	-2216	-0-	341	1	43285	2	N	-0-					-0-
							875	3									
02	43001	X	43001	-0-	-0-	-0-	219	1	41801	2	N	-0-					-0-
							981	3									
03	46717	X	44246	-0-	-2471	-0-	230	1	42943	2	N	-0-					-0-
							1073	3									
04	45210	X	40689	-0-	-4521	-0-	208	1	39463	2	N	-0-					-0-
							1018	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	20400	X	15714	-0-	-4686	-0-	144	1	15358	2	N	-0-					-0-
							212	3									
12	20119	X	17228	-0-	-2891	-0-	164	1	16753	2	N	-0-					-0-
							311	3									
01	17825	X	16286	-0-	-1539	-0-	125	1	15841	2	N	-0-					-0-
							320	3									
02	15344	X	14574	-0-	-770	-0-	74	1	14167	2	N	-0-					-0-
							333	3									
03	17236	X	15891	-0-	-1345	-0-	83	1	15422	2	N	-0-					-0-
							386	3									
04	16680	X	14359	-0-	-2321	-0-	73	1	13927	2	N	-0-					-0-
							359	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	10440	X	9106	-0-	-1334	-0-	1405	1	7508	3	Y	144	166	1			42
							35	4	158	9							
12	10788	X	9354	-0-	-1434	-0-	1434	1	7654	3	Y	191	163	1			70
							56	4	210	9							
01	10788	X	9402	-0-	-1386	-0-	1524	1	7684	3	Y	145	157	1			58
							34	4	160	9							
02	8624	X	8195	-0-	-429	-0-	1356	1	6619	3	Y	137	150	1			45
							69	4	151	9							
03	9424	X	8432	-0-	-992	-0-	1423	1	6837	3	Y	138	123	1			60
							20	4	152	9							
04	9120	X	7565	-0-	-1555	-0-	1341	1	6065	3	Y	129	149	1			40
							17	4	142	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	600	X	469	-0-	-131	-0-	317	1	126	4	N	24	21	1			5
							26	9									
12	589	X	400	-0-	-189	-0-	243	1	124	4	N	30	29	1			6
							33	9									
01	558	X	471	-0-	-87	-0-	171	1	173	3	N	28	31	1			3
							96	4	31	9							
02	504	X	351	-0-	-153	-0-	189	1	88	3	N	29	28	1			4
							42	4	32	9							
03	558	X	315	-0-	-243	-0-	249	1	33	4	N	30	29	1			5
							33	9									
04	480	X	430	-0-	-50	-0-	223	1	137	3	N	33	32	1			6
							34	4	36	9							

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

11	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	2141	1	11443	3	Y	243	210	1			71
							54	4	267	9							
12	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	1773	1	9464	3	Y	266	239	1			98
							69	4	293	9							
01	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	1628	1	8211	3	Y	197	216	1			79
							37	4	217	9							
02	12992	X	9659	-0-	-3333	-0-	1591	1	7769	3	Y	197	212	1			64
							82	4	217	9							
03	14384	X	10241	-0-	-4143	-0-	1728	1	8300	3	Y	172	162	1			74
							24	4	189	9							
04	13920	X	9563	-0-	-4357	-0-	1692	1	7656	3	Y	175	195	1			54
							22	4	193	9							

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

11	4860	X	3127	-0-	-1733	-0-	209	1	2780	3	Y	110	93	1			94
							17	4	121	9							
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	211	1	2869	3	Y	107	89	1			112
							2	4	118	9							
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	225	1	3551	3	Y	139	93	1			158
							153	9									
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	211	1	3169	3	Y	90	142	1			106
							99	9									
03	3844	X	3162	-0-	-682	-0-	227	1	2829	3	Y	96	91	1			111
							106	9									
04	3810	X	3322	-0-	-488	-0-	234	1	2977	3	Y	101	122	1			90
							111	9									

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

11	8010	X	7095	-0-	-915	-0-	342	1	6016	3	Y	650	771	1			252
							22	4	715	9							
12	8122	X	7767	-0-	-355	-0-	217	1	6655	3	Y	795	763	1			284
							20	4	875	9							
01	8122	X	7814	-0-	-308	-0-	289	1	6592	3	Y	839	812	1			311
							10	4	923	9							
02	7336	X	6972	-0-	-364	-0-	267	1	5941	3	Y	693	690	1			314
							2	4	762	9							
03	7781	X	7722	-0-	-59	-0-	295	1	6555	3	Y	790	839	1			265
							3	4	869	9							
04	7560	X	7168	-0-	-392	-0-	282	1	6108	3	Y	706	636	1			335
							1	4	777	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	8910	X	8348	-0-	-562	-0-	397	1	7003	3	Y	838	925	1			325
							26	4	922	9							
12	9114	X	8621	-0-	-493	-0-	244	1	7479	3	Y	796	836	1			285
							22	4	876	9							
01	9114	X	8549	-0-	-565	-0-	321	1	7337	3	Y	800	788	1			297
							11	4	880	9							
02	8232	X	7999	-0-	-233	-0-	308	1	6872	3	Y	742	702	1			337
							3	4	816	9							
03	8618	X	8594	-0-	-24	-0-	332	1	7398	3	Y	782	857	1			262
							4	4	860	9							
04	8340	X	8065	-0-	-275	-0-	322	1	6960	3	Y	711	636	1			337
							1	4	782	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

11	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	193	1	20476	2	N	-0-					-0-
							284	3									
12	19244	X	19244	-0-	-0-	-0-	184	1	18713	2	N	-0-					-0-
							347	3									
01	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	138	1	17562	2	N	-0-					-0-
							354	3									
02	19544	X	14874	-0-	-4670	-0-	76	1	14458	2	N	-0-					-0-
							340	3									
03	21638	X	17188	-0-	-4450	-0-	90	1	16681	2	N	-0-					-0-
							417	3									
04	20940	X	15478	-0-	-5462	-0-	79	1	15012	2	N	-0-					-0-
							387	3									

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

11	33600	X	21761	-0-	-11839	-0-	200	1	21267	2	N	-0-					-0-
							294	3									
12	34720	X	20950	-0-	-13770	-0-	200	1	20372	2	N	-0-					-0-
							378	3									
01	34720	X	19439	-0-	-15281	-0-	149	1	18908	2	N	-0-					-0-
							382	3									
02	25732	X	16855	-0-	-8877	-0-	86	1	16384	2	N	-0-					-0-
							385	3									
03	24583	X	17621	-0-	-6962	-0-	92	1	17101	2	N	-0-					-0-
							428	3									
04	21750	X	16839	-0-	-4911	-0-	86	1	16332	2	N	-0-					-0-
							421	3									

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

11	2370	X	1488	-0-	-882	-0-	98	1	1304	3	Y	71	82	1			61
							8	4	78	9							
12	2449	X	1877	-0-	-572	-0-	123	1	1670	3	Y	75	58	1			78
							1	4	83	9							
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	164	1	2598	3	Y	168	66	1			180
							185	9									
02	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	116	1	1742	3	Y	63	163	1			80
							69	9									
03	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	148	1	1842	3	Y	100	69	1			111
							110	9									
04	2850	N	1921	-0-	-929	-0-	134	1	1703	3	Y	76	119	1			68
							84	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	9420	X	8780	-0-	-640	-0-	441	1	7779	3	Y	483	562	1			187
							29	4	531	9							
12	9486	X	9262	-0-	-224	-0-	273	1	8361	3	Y	548	539	1			196
							25	4	603	9							
01	9362	X	9286	-0-	-76	-0-	367	1	8377	3	Y	482	499	1			179
							12	4	530	9							
02	8372	X	8323	-0-	-49	-0-	338	1	7529	3	Y	412	404	1			187
							3	4	453	9							
03	9269	X	8874	-0-	-395	-0-	361	1	8027	3	Y	438	478	1			147
							4	4	482	9							
04	9000	X	8457	-0-	-543	-0-	353	1	7637	3	Y	424	370	1			201
							1	4	466	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	1680	N	1401	-0-	-279	-0-	877	1	48	3	Y	204	231	1			63
							252	4	224	9							
12	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	651	1	2	2	Y	271	308	1			26
							182	3	240	4							
01	1736	N	946	-0-	-790	-0-	337	1	1	2	Y	157	147	1			36
							210	3	225	4							
02	1316	N	1177	-0-	-139	-0-	162	1	1	2	Y	155	158	1			33
							338	3	505	4							
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	349	1	1	2	Y	250	223	1			60
							560	3	357	4							
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	589	1	311	3	Y	279	319	1			20
							190	4	307	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	7320	X	6763	-0-	-557	-0-	326	1	5732	3	Y	622	709	1			241
							21	4	684	9							
12	7564	X	6872	-0-	-692	-0-	200	1	6115	3	Y	490	556	1			175
							18	4	539	9							
01	7409	X	7019	-0-	-390	-0-	272	1	6215	3	Y	475	474	1			176
							9	4	523	9							
02	6524	X	6245	-0-	-279	-0-	247	1	5508	3	Y	444	419	1			201
							2	4	488	9							
03	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	269	1	5980	3	Y	454	503	1			152
							3	4	499	9							
04	6780	X	6460	-0-	-320	-0-	264	1	5709	3	Y	442	384	1			210
							1	4	486	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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	180	1	10	3	Y	208	214	1			64
							52	4	229	9							
12	651	N	474	-0-	-177	-0-	157	1	44	3	Y	195	240	1			19
							58	4	215	9							
01	403	N	271	-0-	-132	-0-	69	1	43	3	Y	104	99	1			24
							45	4	114	9							
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	34	1	72	3	Y	108	109	1			23
							108	4	119	9							
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	114	1	182	3	Y	261	221	1			63
							116	4	287	9							
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	162	1	85	3	Y	211	259	1			15
							52	4	232	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	8100	X	7450	-0-	-650	-0-	351	1	6189	3	Y	806	900	1			312
							23	4	887	9							
12	8277	X	7885	-0-	-392	-0-	217	1	6631	3	Y	925	907	1			330
							19	4	1018	9							
01	8215	X	7863	-0-	-352	-0-	290	1	6616	3	Y	861	872	1			319
							10	4	947	9							
02	7252	X	7040	-0-	-212	-0-	265	1	5904	3	Y	790	751	1			358
							2	4	869	9							
03	7874	X	7730	-0-	-144	-0-	289	1	6417	3	Y	928	975	1			311
							3	4	1021	9							
04	7620	X	7299	-0-	-321	-0-	284	1	6137	3	Y	797	730	1			378
							1	4	877	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	9300	X	8555	-0-	-745	-0-	416	1	7327	3	Y	714	728	1			277
							27	4	785	9							
12	9393	X	8864	-0-	-529	-0-	255	1	7795	3	Y	719	739	1			257
							23	4	791	9							
01	9393	X	8775	-0-	-618	-0-	342	1	7809	3	Y	556	607	1			206
							12	4	612	9							
02	8344	X	8005	-0-	-339	-0-	314	1	7002	3	Y	624	547	1			283
							3	4	686	9							
03	8866	X	8863	-0-	-3	-0-	344	1	7653	3	Y	784	804	1			263
							4	4	862	9							
04	8580	X	8519	-0-	-61	-0-	340	1	7350	3	Y	753	659	1			357
							1	4	828	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	18360	X	14749	-0-	-3611	-0-	1257	1	12592	3	N	485	558	1			55
							366	4	534	9							
12	18972	X	14819	-0-	-4153	-0-	1345	1	12792	3	N	482	493	1			44
							152	4	530	9							
01	16058	X	14746	-0-	-1312	-0-	1349	1	12702	3	N	432	423	1			53
							220	4	475	9							
02	14504	X	12077	-0-	-2427	-0-	1118	1	10529	3	N	352	363	1			42
							43	4	387	9							
03	15593	X	13671	-0-	-1922	-0-	1293	1	11820	3	N	488	475	1			55
							21	4	537	9							
04	14760	X	12119	-0-	-2641	-0-	1089	1	10495	3	N	403	383	1			75
							92	4	443	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	98850	X	45938	-0-	-52912	-0-	422	1	44895	2	N	-0-					-0-
							621	3									
12	100843	X	43514	-0-	-57329	-0-	415	1	42314	2	N	-0-					-0-
							785	3									
01	70277	X	41872	-0-	-28405	-0-	321	1	40728	2	N	-0-					-0-
							823	3									
02	54320	X	35200	-0-	-19120	-0-	179	1	34217	2	N	-0-					-0-
							804	3									
03	54250	X	37430	-0-	-16820	-0-	195	1	36327	2	N	-0-					-0-
							908	3									
04	45930	X	37410	-0-	-8520	-0-	191	1	36283	2	N	-0-					-0-
							936	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 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	77520	X	56882	-0-	-20638	-0-	523	1	55590	2	N	-0-					-0-
							769	3									
12	70277	X	56003	-0-	-14274	-0-	534	1	54458	2	N	-0-					-0-
							1011	3									
01	64325	X	53656	-0-	-10669	-0-	411	1	52191	2	N	-0-					-0-
							1054	3									
02	55664	X	45950	-0-	-9714	-0-	234	1	44667	2	N	-0-					-0-
							1049	3									
03	59489	X	45442	-0-	-14047	-0-	237	1	44103	2	N	-0-					-0-
							1102	3									
04	56880	X	51551	-0-	-5329	-0-	263	1	49999	2	N	-0-					-0-
							1289	3									

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20248	-0-	-3152	-0-	1756	1	17589	3	N	356	416	1			48
							511	4	392	9							
12	22072	X	20876	-0-	-1196	-0-	1923	1	18297	3	N	398	407	1			39
							218	4	438	9							
01	22072	X	19821	-0-	-2251	-0-	1832	1	17259	3	N	391	379	1			51
							300	4	430	9							
02	19936	X	17797	-0-	-2139	-0-	1669	1	15715	3	N	318	328	1			41
							63	4	350	9							
03	21545	X	19167	-0-	-2378	-0-	1846	1	16877	3	N	376	372	1			45
							30	4	414	9							
04	20250	X	17101	-0-	-3149	-0-	1562	1	15047	3	N	327	308	1			64
							132	4	360	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510	X	16911	-0-	-4599	-0-	1474	1	14767	3	N	219	251	1			35
							429	4	241	9							
12	21235	X	17331	-0-	-3904	-0-	1607	1	15293	3	N	226	236	1			25
							182	4	249	9							
01	19189	X	16308	-0-	-2881	-0-	1517	1	14294	3	N	225	218	1			32
							249	4	248	9							
02	17332	X	12634	-0-	-4698	-0-	1192	1	11222	3	N	159	168	1			23
							45	4	175	9							
03	18197	X	14546	-0-	-3651	-0-	1409	1	12880	3	N	213	208	1			28
							23	4	234	9							
04	16920	X	13319	-0-	-3601	-0-	1223	1	11787	3	N	186	175	1			39
							104	4	205	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68940	X	57831	-0-	-11109	-0-	532	1	56517	2	N	-0-					-0-
							782	3									
12	67859	X	57247	-0-	-10612	-0-	546	1	55668	2	N	-0-					-0-
							1033	3									
01	63767	X	55032	-0-	-8735	-0-	422	1	53528	2	N	-0-					-0-
							1082	3									
02	56000	X	45419	-0-	-10581	-0-	231	1	44151	2	N	-0-					-0-
							1037	3									
03	60202	X	49569	-0-	-10633	-0-	258	1	48108	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
04	57840	X	52923	-0-	-4917	-0-	270	1	51329	2	N	-0-					-0-
							1324	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 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	78810	X	65738	-0-	-13072	-0-	604	1	64246	2	N	-0-					-0-
							888	3									
12	75640	X	47209	-0-	-28431	-0-	450	1	45907	2	N	-0-					-0-
							852	3									
01	73253	X	62817	-0-	-10436	-0-	481	1	61101	2	N	-0-					-0-
							1235	3									
02	65100	X	56288	-0-	-8812	-0-	287	1	54716	2	N	-0-					-0-
							1285	3									
03	69719	X	55174	-0-	-14545	-0-	287	1	53548	2	N	-0-					-0-
							1339	3									
04	65730	X	58975	-0-	-6755	-0-	301	1	57199	2	N	-0-					-0-
							1475	3									

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	97492	X	97492	-0-	-0-	-0-	896	1	95278	2	N	-0-					-0-
							1318	3									
12	93651	X	93651	-0-	-0-	-0-	893	1	91068	2	N	-0-					-0-
							1690	3									
01	92101	X	92101	-0-	-0-	-0-	706	1	89585	2	N	-0-					-0-
							1810	3									
02	91000	X	82049	-0-	-8951	-0-	418	1	79757	2	N	-0-					-0-
							1874	3									
03	100750	X	88785	-0-	-11965	-0-	463	1	86168	2	N	-0-					-0-
							2154	3									
04	97500	X	85020	-0-	-12480	-0-	434	1	82459	2	N	-0-					-0-
							2127	3									

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67500	X	59956	-0-	-7544	-0-	551	1	58595	2	N	-0-					-0-
							810	3									
12	69099	X	61342	-0-	-7757	-0-	585	1	59650	2	N	-0-					-0-
							1107	3									
01	66340	X	54963	-0-	-11377	-0-	421	1	53461	2	N	-0-					-0-
							1081	3									
02	58940	X	33211	-0-	-25729	-0-	169	1	32284	2	N	-0-					-0-
							758	3									
03	63736	X	36909	-0-	-26827	-0-	192	1	35821	2	N	-0-					-0-
							896	3									
04	59970	X	33416	-0-	-26554	-0-	171	1	32409	2	N	-0-					-0-
							836	3									

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118170	X	93510	-0-	-24660	-0-	860	1	91386	2	N	-0-					-0-
							1264	3									
12	95821	X	90914	-0-	-4907	-0-	867	1	88406	2	N	-0-					-0-
							1641	3									
01	86180	X	83422	-0-	-2758	-0-	639	1	81143	2	N	-0-					-0-
							1640	3									
02	87276	X	77872	-0-	-9404	-0-	397	1	75697	2	N	-0-					-0-
							1778	3									
03	96627	X	81754	-0-	-14873	-0-	426	1	79344	2	N	-0-					-0-
							1984	3									
04	93510	X	77809	-0-	-15701	-0-	397	1	75466	2	N	-0-					-0-
							1946	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	11850	X	10611	-0-	-1239	-0-	537	1	9468	3	Y	519	595	1			201
							35	4	571	9							
12	11997	X	11286	-0-	-711	-0-	329	1	10087	3	Y	764	692	1			273
							30	4	840	9							
01	11997	X	11606	-0-	-391	-0-	446	1	10181	3	Y	876	824	1			325
							15	4	964	9							
02	10556	X	10406	-0-	-150	-0-	410	1	9158	3	Y	758	739	1			344
							4	4	834	9							
03	11284	X	11115	-0-	-169	-0-	443	1	9863	3	Y	731	830	1			245
							5	4	804	9							
04	11220	X	10507	-0-	-713	-0-	432	1	9354	3	Y	654	589	1			310
							2	4	719	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

11	1860	X	1455	-0-	-405	-0-	13	1	1422	2	N	-0-					-0-
							20	3									
12	1922	X	1340	-0-	-582	-0-	13	1	1303	2	N	-0-					-0-
							24	3									
01	1922	X	1183	-0-	-739	-0-	9	1	1151	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	1512	X	722	-0-	-790	-0-	4	1	702	2	N	-0-					-0-
							16	3									
03	1674	X	1186	-0-	-488	-0-	6	1	1151	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	1470	X	841	-0-	-629	-0-	4	1	816	2	N	-0-					-0-
							21	3									

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

11	32280	X	27590	-0-	-4690	-0-	313	1	27259	3	Y	6	7	1			1
							11	4	7	9							
12	33883	X	27772	-0-	-6111	-0-	329	1	27439	3	Y	1	2	1			-0-
							3	4	1	9							
01	33883	X	29442	-0-	-4441	-0-	435	1	28979	3	Y	7	5	1			2
							20	4	8	9							
02	30604	X	23861	-0-	-6743	-0-	302	1	23541	3	Y	5	5	1			2
							12	4	6	9							
03	30473	X	25372	-0-	-5101	-0-	394	1	24953	3	Y	2	3	1			1
							23	4	2	9							
04	28500	X	24937	-0-	-3563	-0-	451	1	24479	3	Y	5	4	1			2
							1	4	6	9							

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

11	82800	X	41886	-0-	-40914	-0-	385	1	40935	2	N	-0-					-0-
							566	3									
12	85560	X	48881	-0-	-36679	-0-	466	1	47533	2	N	-0-					-0-
							882	3									
01	78461	X	46644	-0-	-31817	-0-	358	1	45369	2	N	-0-					-0-
							917	3									
02	65660	X	40305	-0-	-25355	-0-	205	1	39180	2	N	-0-					-0-
							920	3									
03	48887	X	42560	-0-	-6327	-0-	222	1	41305	2	N	-0-					-0-
							1033	3									
04	47310	X	40898	-0-	-6412	-0-	209	1	39666	2	N	-0-					-0-
							1023	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	115110	X	96633	-0-	-18477	-0-	888 1306	1 3	94439	2	N	-0-					-0-
12	118234	X	96207	-0-	-22027	-0-	918 1736	1 3	93553	2	N	-0-					-0-
01	112437	X	86838	-0-	-25599	-0-	666 1707	1 3	84465	2	N	-0-					-0-
02	99288	X	81953	-0-	-17335	-0-	417 1871	1 3	79665	2	N	-0-					-0-
03	104625	X	79438	-0-	-25187	-0-	414 1928	1 3	77096	2	N	-0-					-0-
04	96630	X	83284	-0-	-13346	-0-	425 2083	1 3	80776	2	N	-0-					-0-

FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2017 - W/O TO 04-281875

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

11	111120	X	104039	-0-	-7081	-0-	956 1406	1 3	101677	2	N	-0-					-0-
12	107756	X	102905	-0-	-4851	-0-	981 1857	1 3	100067	2	N	-0-					-0-
01	111631	X	93014	-0-	-18617	-0-	713 1828	1 3	90473	2	N	-0-					-0-
02	100828	X	88699	-0-	-12129	-0-	452 2025	1 3	86222	2	N	-0-					-0-
03	111631	X	92843	-0-	-18788	-0-	484 2253	1 3	90106	2	N	-0-					-0-
04	104040	X	89186	-0-	-14854	-0-	455 2231	1 3	86500	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

11	126210	X	101649	-0-	-24561	-0-	935 1374	1 3	99340	2	N	-0-					-0-
12	122450	X	101985	-0-	-20465	-0-	973 1840	1 3	99172	2	N	-0-					-0-
01	120249	X	27735	-0-	-92514	-0-	213 545	1 3	26977	2	N	-0-					-0-
02	105084	X	10500	-0-	-94584	-0-	53 239	1 3	10208	2	N	-0-					-0-
03	110484	X	17537	-0-	-92947	-0-	91 426	1 3	17020	2	N	-0-					-0-
04	101640	X	11774	-0-	-89866	-0-	60 295	1 3	11419	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	103890	X	88950	-0-	-14940	-0-	818	1	86929	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
12	103602	X	88703	-0-	-14899	-0-	846	1	86256	2	N	-0-					-0-
							1601	3									
01	101463	X	87544	-0-	-13919	-0-	671	1	85152	2	N	-0-					-0-
							1721	3									
02	89096	X	67345	-0-	-21751	-0-	343	1	65464	2	N	-0-					-0-
							1538	3									
03	94550	X	79373	-0-	-15177	-0-	413	1	77034	2	N	-0-					-0-
							1926	3									
04	88950	X	79441	-0-	-9509	-0-	405	1	77049	2	N	-0-					-0-
							1987	3									

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	114120	X	95302	-0-	-18818	-0-	876	1	93138	2	N	-0-					-0-
							1288	3									
12	114700	X	94964	-0-	-19736	-0-	906	1	92344	2	N	-0-					-0-
							1714	3									
01	109647	X	93000	-0-	-16647	-0-	713	1	90459	2	N	-0-					-0-
							1828	3									
02	94696	X	71127	-0-	-23569	-0-	362	1	69141	2	N	-0-					-0-
							1624	3									
03	101184	X	80875	-0-	-20309	-0-	421	1	78491	2	N	-0-					-0-
							1963	3									
04	95310	X	80539	-0-	-14771	-0-	411	1	78113	2	N	-0-					-0-
							2015	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	33360	X	31690	-0-	-1670	-0-	360	1	31311	3	Y	6	6	1			1
							12	4	7	9							
12	38068	X	32868	-0-	-5200	-0-	390	1	32471	3	Y	4	4	1			1
							3	4	4	9							
01	38068	X	31994	-0-	-6074	-0-	474	1	31498	3	Y	1	2	1			-0-
							21	4	1	9							
02	34384	X	27222	-0-	-7162	-0-	345	1	26857	3	Y	6	4	1			2
							13	4	7	9							
03	34069	X	29493	-0-	-4576	-0-	458	1	29007	3	Y	1	3	1			-0-
							27	4	1	9							
04	31800	X	28485	-0-	-3315	-0-	515	1	27960	3	Y	8	5	1			3
							1	4	9	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	133500	X	108382	-0-	-25118	-0-	996	1	105921	2	N	-0-					-0-
							1465	3									
12	128836	X	64979	-0-	-63857	-0-	620	1	63186	2	N	-0-					-0-
							1173	3									
01	126604	X	1968	-0-	-124636	-0-	15	1	1914	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	110320	X	-0-	-0-	-110320	-0-					N	-0-					-0-
03	115320	X	-0-	-0-	-115320	-0-					N	-0-					-0-
04	108390	X	-0-	-0-	-108390	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/06/2016 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	131070 X	105947	-0-	-25123	-0-	974	1	103541	2	N	-0-			-0-
						1432	3							
12	124031 X	73100	-0-	-50931	-0-	697	1	71084	2	N	-0-			-0-
						1319	3							
01	121985 X	110949	-0-	-11036	-0-	850	1	107918	2	N	-0-			-0-
						2181	3							
02	107968 X	56848	-0-	-51120	-0-	290	1	55260	2	N	-0-			-0-
						1298	3							
03	114049 X	6033	-0-	-108016	-0-	31	1	5855	2	N	-0-			-0-
						147	3							
04	107370 X	16469	-0-	-90901	-0-	84	1	15973	2	N	-0-			-0-
						412	3							

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	163500 X	136127	-0-	-27373	-0-	1251	1	133036	2	N	-0-			-0-
						1840	3							
12	158782 X	89963	-0-	-68819	-0-	858	1	87482	2	N	-0-			-0-
						1623	3							
01	156674 X	142238	-0-	-14436	-0-	1090	1	138352	2	N	-0-			-0-
						2796	3							
02	136444 X	66366	-0-	-70078	-0-	338	1	64513	2	N	-0-			-0-
						1515	3							
03	145297 X	-0-	-0-	-145297	-0-					N	-0-			-0-
04	137640 X	92052	-0-	-45588	-0-	470	1	89279	2	N	-0-			-0-
						2303	3							

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	45690 X	37360	-0-	-8330	-0-	424	1	36844	3	Y	71	74	1	13
						14	4	78	9					
12	47213 X	41914	-0-	-5299	-0-	497	1	41392	3	Y	19	26	1	6
						4	4	21	9					
01	44888 X	43043	-0-	-1845	-0-	635	1	42292	3	Y	79	62	1	23
						29	4	87	9					
02	37688 X	36449	-0-	-1239	-0-	460	1	35916	3	Y	50	54	1	19
						18	4	55	9					
03	41912 X	39094	-0-	-2818	-0-	606	1	38386	3	Y	61	52	1	28
						35	4	67	9					
04	41640 X	38143	-0-	-3497	-0-	688	1	37366	3	Y	79	73	1	34
						2	4	87	9					

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	64920 X	53597	-0-	-11323	-0-	607	1	52817	3	Y	139	142	1	25
						20	4	153	9					
12	67084 X	51412	-0-	-15672	-0-	609	1	50715	3	Y	75	75	1	25
						5	4	83	9					
01	63085 X	49492	-0-	-13593	-0-	729	1	48557	3	Y	157	136	1	46
						33	4	173	9					
02	56980 X	41834	-0-	-15146	-0-	652	1	41030	3	Y	119	120	1	45
						21	4	131	9					
03	61039 X	44205	-0-	-16834	-0-	1214	1	42784	3	Y	153	129	1	69
						39	4	168	9					
04	53610 X	40756	-0-	-12854	-0-	734	1	39867	3	Y	139	149	1	59
						2	4	153	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107940	X	82616	-0-	-25324	-0-	760	1	80739	2	N	-0-					-0-
							1117	3									
12	111538	X	79512	-0-	-32026	-0-	758	1	77319	2	N	-0-					-0-
							1435	3									
01	103199	X	81915	-0-	-21284	-0-	628	1	79676	2	N	-0-					-0-
							1611	3									
02	93212	X	38776	-0-	-54436	-0-	197	1	37694	2	N	-0-					-0-
							885	3									
03	103199	X	-0-	-0-	-103199	-0-					N	-0-					-0-
04	82620	X	73	-0-	-82547	-0-	72	2	1	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114690	X	78725	-0-	-35965	-0-	724	1	76937	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
12	118513	X	77578	-0-	-40935	-0-	740	1	75438	2	N	-0-					-0-
							1400	3									
01	102114	X	75412	-0-	-26702	-0-	578	1	73352	2	N	-0-					-0-
							1482	3									
02	78876	X	64364	-0-	-14512	-0-	328	1	62566	2	N	-0-					-0-
							1470	3									
03	86025	X	70048	-0-	-15977	-0-	365	1	67984	2	N	-0-					-0-
							1699	3									
04	78720	X	68670	-0-	-10050	-0-	351	1	66601	2	N	-0-					-0-
							1718	3									

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	127147	X	127147	-0-	-0-	-0-	1169	1	124259	2	N	-0-					-0-
							1719	3									
12	165106	X	126950	-0-	-38156	-0-	1211	1	123448	2	N	-0-					-0-
							2291	3									
01	165106	X	124377	-0-	-40729	-0-	953	1	120979	2	N	-0-					-0-
							2445	3									
02	149128	X	60414	-0-	-88714	-0-	308	1	58726	2	N	-0-					-0-
							1380	3									
03	131378	X	57484	-0-	-73894	-0-	299	1	55790	2	N	-0-					-0-
							1395	3									
04	127140	X	113752	-0-	-13388	-0-	581	1	110326	2	N	-0-					-0-
							2845	3									

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 06/16/2016 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	81870	X	71759	-0-	-10111	-0-	660	1	70129	2	N	-0-					-0-
							970	3									
12	84599	X	70662	-0-	-13937	-0-	674	1	68713	2	N	-0-					-0-
							1275	3									
01	90613	X	67491	-0-	-23122	-0-	517	1	65647	2	N	-0-					-0-
							1327	3									
02	81844	X	29858	-0-	-51986	-0-	152	1	29024	2	N	-0-					-0-
							682	3									
03	90613	X	-0-	-0-	-90613	-0-					N	-0-					-0-
04	71760	X	4898	-0-	-66862	-0-	25	1	4750	2	N	-0-					-0-
							123	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	128460	X	104709	-0-	-23751	-0-	963	1	102331	2	N	-0-			-0-
							1415	3							
12	132742	X	103246	-0-	-29496	-0-	985	1	100398	2	N	-0-			-0-
							1863	3							
01	130820	X	53679	-0-	-77141	-0-	411	1	52213	2	N	-0-			-0-
							1055	3							
02	109256	X	62233	-0-	-47023	-0-	317	1	60495	2	N	-0-			-0-
							1421	3							
03	113026	X	104448	-0-	-8578	-0-	544	1	101370	2	N	-0-			-0-
							2534	3							
04	104700	X	92206	-0-	-12494	-0-	471	1	89429	2	N	-0-			-0-
							2306	3							

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

11	96600	X	62074	-0-	-34526	-0-	571	1	60664	2	N	-0-			-0-
							839	3							
12	99820	X	60220	-0-	-39600	-0-	574	1	58559	2	N	-0-			-0-
							1087	3							
01	86428	X	35949	-0-	-50479	-0-	276	1	34966	2	N	-0-			-0-
							707	3							
02	73892	X	69347	-0-	-4545	-0-	353	1	67410	2	N	-0-			-0-
							1584	3							
03	79004	X	79004	-0-	-0-	-0-	412	1	76675	2	N	-0-			-0-
							1917	3							
*04	75250	X	75250	-0-	-0-	-0-	384	1	72984	2	N	-0-			-0-
							1882	3							

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

11	93690	X	66358	-0-	-27332	-0-	610	1	64851	2	N	-0-			-0-
							897	3							
12	96813	X	64785	-0-	-32028	-0-	618	1	62998	2	N	-0-			-0-
							1169	3							
01	84506	X	55005	-0-	-29501	-0-	422	1	53502	2	N	-0-			-0-
							1081	3							
02	69860	X	57866	-0-	-11994	-0-	295	1	56250	2	N	-0-			-0-
							1321	3							
03	72881	X	71480	-0-	-1401	-0-	372	1	69373	2	N	-0-			-0-
							1735	3							
*04	68833	X	68833	-0-	-0-	-0-	351	1	66761	2	N	-0-			-0-
							1721	3							

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

11	115710	X	91103	-0-	-24607	-0-	838	1	89033	2	N	-0-			-0-
							1232	3							
12	119567	X	89252	-0-	-30315	-0-	851	1	86790	2	N	-0-			-0-
							1611	3							
01	113522	X	22805	-0-	-90717	-0-	175	1	22182	2	N	-0-			-0-
							448	3							
02	95508	X	-0-	-0-	-95508	-0-					N	-0-			-0-
03	98549	X	-0-	-0-	-98549	-0-					N	-0-			-0-
04	91110	X	-0-	-0-	-91110	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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	106140	X	78270	-0-	-27870	-0-	720	1	76492	2	N	-0-			-0-
							1058	3							
12	103199	X	29011	-0-	-74188	-0-	277	1	28211	2	N	-0-			-0-
							523	3							
01	96782	X	45972	-0-	-50810	-0-	352	1	44716	2	N	-0-			-0-
							904	3							
02	82040	X	79899	-0-	-2141	-0-	407	1	77668	2	N	-0-			-0-
							1824	3							
03	85002	X	68008	-0-	-16994	-0-	354	1	66004	2	N	-0-			-0-
							1650	3							
04	78270	X	62957	-0-	-15313	-0-	321	1	61061	2	N	-0-			-0-
							1575	3							

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	111720	X	76204	-0-	-35516	-0-	701	1	74473	2	N	-0-			-0-
							1030	3							
12	105462	X	27878	-0-	-77584	-0-	266	1	27109	2	N	-0-			-0-
							503	3							
01	98547	X	98547	-0-	-0-	-0-	755	1	95854	2	N	-0-			-0-
							1938	3							
02	81088	X	37382	-0-	-43706	-0-	190	1	36338	2	N	-0-			-0-
							854	3							
03	83483	X	44277	-0-	-39206	-0-	231	1	42971	2	N	-0-			-0-
							1075	3							
04	95370	X	93409	-0-	-1961	-0-	477	1	90595	2	N	-0-			-0-
							2337	3							

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	112530	X	82202	-0-	-30328	-0-	756	1	80335	2	N	-0-			-0-
							1111	3							
12	116281	X	35253	-0-	-81028	-0-	336	1	34281	2	N	-0-			-0-
							636	3							
01	105989	X	95036	-0-	-10953	-0-	728	1	92439	2	N	-0-			-0-
							1869	3							
02	88368	X	38041	-0-	-50327	-0-	194	1	36978	2	N	-0-			-0-
							869	3							
03	90365	X	-0-	-0-	-90365	-0-					N	-0-			-0-
04	91980	X	83235	-0-	-8745	-0-	425	1	80728	2	N	-0-			-0-
							2082	3							

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	94740	X	68847	-0-	-25893	-0-	633	1	67284	2	N	-0-			-0-
							930	3							
12	87761	X	29730	-0-	-58031	-0-	284	1	28909	2	N	-0-			-0-
							537	3							
01	84444	X	83670	-0-	-774	-0-	641	1	81384	2	N	-0-			-0-
							1645	3							
02	71960	X	63293	-0-	-8667	-0-	322	1	61526	2	N	-0-			-0-
							1445	3							
03	74431	X	69830	-0-	-4601	-0-	364	1	67772	2	N	-0-			-0-
							1694	3							
04	80970	X	65787	-0-	-15183	-0-	336	1	63805	2	N	-0-			-0-
							1646	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	143700 X	114473	-0-	-29227	-0-	1052 1547	1 3	111874	2	N	-0-			-0-
12	141484 X	111819	-0-	-29665	-0-	1066 2018	1 3	108735	2	N	-0-			-0-
01	135160 X	70112	-0-	-65048	-0-	537 1378	1 3	68197	2	N	-0-			-0-
02	116284 X	72495	-0-	-43789	-0-	369 1655	1 3	70471	2	N	-0-			-0-
03	120714 X	96753	-0-	-23961	-0-	504 2348	1 3	93901	2	N	-0-			-0-
04	114480 X	92785	-0-	-21695	-0-	474 2321	1 3	89990	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 11/28/2015 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	382530 X	315144	-0-	-67386	-0-	2897 4259	1 3	307988	2	N	-0-			-0-
12	386353 X	292754	-0-	-93599	-0-	2792 5283	1 3	284679	2	N	-0-			-0-
01	386353 X	283870	-0-	-102483	-0-	2176 5580	1 3	276114	2	N	-0-			-0-
02	320180 X	213963	-0-	-106217	-0-	1090 4886	1 3	207987	2	N	-0-			-0-
03	337528 X	228086	-0-	-109442	-0-	1188 5534	1 3	221364	2	N	-0-			-0-
04	306960 X	131182	-0-	-175778	-0-	670 3281	1 3	127231	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 12/12/2015 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	402000 X	253653	-0-	-148347	-0-	2332 3428	1 3	247893	2	N	-0-			-0-
12	366637 X	232274	-0-	-134363	-0-	2215 4192	1 3	225867	2	N	-0-			-0-
01	342426 X	220278	-0-	-122148	-0-	1688 4330	1 3	214260	2	N	-0-			-0-
02	272300 X	161967	-0-	-110333	-0-	825 3699	1 3	157443	2	N	-0-			-0-
03	281046 X	175398	-0-	-105648	-0-	914 4256	1 3	170228	2	N	-0-			-0-
04	242160 X	108107	-0-	-134053	-0-	552 2704	1 3	104851	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 01/08/2016 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	245490 X	146865	-0-	-98625	-0-	1350 1985	1 3	143530	2	N	-0-			-0-
12	207979 X	128220	-0-	-79759	-0-	1223 2314	1 3	124683	2	N	-0-			-0-
01	185070 X	99223	-0-	-85847	-0-	761 1950	1 3	96512	2	N	-0-			-0-
02	156268 X	76544	-0-	-79724	-0-	390 1748	1 3	74406	2	N	-0-			-0-
03	173011 X	91419	-0-	-81592	-0-	476 2218	1 3	88725	2	N	-0-			-0-
04	146640 X	70914	-0-	-75726	-0-	362 1774	1 3	68778	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 12/25/2015 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	351210	X	207943	-0-	-143267	-0-	1912	1	203221	2	N	-0-					-0-
							2810	3									
12	325314	X	187349	-0-	-137965	-0-	1787	1	182181	2	N	-0-					-0-
							3381	3									
01	325314	X	174261	-0-	-151053	-0-	1336	1	169499	2	N	-0-					-0-
							3426	3									
02	242788	X	114015	-0-	-128773	-0-	581	1	110830	2	N	-0-					-0-
							2604	3									
03	239382	X	121817	-0-	-117565	-0-	635	1	118226	2	N	-0-					-0-
							2956	3									
04	198180	X	90851	-0-	-107329	-0-	464	1	88114	2	N	-0-					-0-
							2273	3									

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139080	X	78137	-0-	-60943	-0-	886	1	77124	3	Y	88	90	1			16
							30	4	97	9							
12	125519	X	73148	-0-	-52371	-0-	867	1	72229	3	Y	41	43	1			14
							7	4	45	9							
01	110732	X	43074	-0-	-67658	-0-	636	1	42334	3	Y	68	62	1			20
							29	4	75	9							
02	87668	X	62905	-0-	-24763	-0-	982	1	61798	3	Y	85	73	1			32
							31	4	94	9							
03	89652	X	62183	-0-	-27469	-0-	1710	1	60301	3	Y	105	89	1			48
							56	4	116	9							
04	78150	X	11703	-0-	-66447	-0-	211	1	11456	3	Y	33	67	1			14
							36	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	153960	X	86105	-0-	-67855	-0-	977	1	85011	3	Y	76	76	1			14
							33	4	84	9							
12	138787	X	94744	-0-	-44043	-0-	1123	1	93583	3	Y	26	31	1			9
							9	4	29	9							
01	120993	X	44794	-0-	-76199	-0-	662	1	44044	3	Y	54	47	1			16
							29	4	59	9							
02	96488	X	66772	-0-	-29716	-0-	1043	1	65634	3	Y	56	51	1			21
							33	4	62	9							
03	98301	X	69566	-0-	-28735	-0-	1916	1	67515	3	Y	66	57	1			30
							62	4	73	9							
04	91680	X	62349	-0-	-29331	-0-	1126	1	61146	3	Y	68	69	1			29
							2	4	75	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	135390	X	73299	-0-	-62091	-0-	831	1	72370	3	Y	64	63	1			12
							28	4	70	9							
12	131006	X	69076	-0-	-61930	-0-	819	1	68218	3	Y	30	32	1			10
							6	4	33	9							
01	126077	X	60608	-0-	-65469	-0-	896	1	59607	3	Y	59	52	1			17
							40	4	65	9							
02	91560	X	56421	-0-	-35139	-0-	881	1	55429	3	Y	75	64	1			28
							28	4	83	9							
03	87854	X	57109	-0-	-30745	-0-	1572	1	55406	3	Y	73	68	1			33
							51	4	80	9							
04	73290	X	32104	-0-	-41186	-0-	580	1	31483	3	Y	36	54	1			15
							1	4	40	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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	152670	X	81878	-0-	-70792	-0-	928	1	80809	3	Y	99	99	1			18
							32	4	109	9							
12	136028	X	92542	-0-	-43486	-0-	1090	1	90778	3	Y	605	419	1			204
							8	4	666	9							
01	118451	X	70390	-0-	-48061	-0-	1040	1	69237	3	Y	60	246	1			18
							47	4	66	9							
02	94388	X	66768	-0-	-27620	-0-	1043	1	65637	3	Y	50	49	1			19
							33	4	55	9							
03	93310	X	67432	-0-	-25878	-0-	1857	1	65458	3	Y	52	47	1			24
							60	4	57	9							
04	89550	X	57813	-0-	-31737	-0-	1044	1	56727	3	Y	35	44	1			15
							3	4	39	9							

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

11	288448	X	288448	-0-	-0-	-0-	2652	1	281898	2	N	-0-					-0-
							3898	3									
12	259253	X	231497	-0-	-27756	-0-	2208	1	225111	2	N	-0-					-0-
							4178	3									
01	264250	X	264250	-0-	-0-	-0-	2025	1	257030	2	N	-0-					-0-
							5195	3									
02	234164	X	201339	-0-	-32825	-0-	1025	1	195717	2	N	-0-					-0-
							4597	3									
03	259253	X	198104	-0-	-61149	-0-	1032	1	192265	2	N	-0-					-0-
							4807	3									
04	288450	X	105166	-0-	-183284	-0-	537	1	101998	2	N	-0-					-0-
							2631	3									

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

11	250890	X	112458	-0-	-138432	-0-	1034	1	109904	2	N	-0-					-0-
							1520	3									
12	189224	X	104483	-0-	-84741	-0-	996	1	101602	2	N	-0-					-0-
							1885	3									
01	174034	X	100050	-0-	-73984	-0-	767	1	97316	2	N	-0-					-0-
							1967	3									
02	133616	X	80486	-0-	-53130	-0-	410	1	78238	2	N	-0-					-0-
							1838	3									
03	129332	X	83183	-0-	-46149	-0-	433	1	80731	2	N	-0-					-0-
							2019	3									
04	111240	X	57073	-0-	-54167	-0-	291	1	55354	2	N	-0-					-0-
							1428	3									

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

11	283095	X	283095	-0-	-0-	-0-	2603	1	276666	2	N	-0-					-0-
							3826	3									
12	267661	X	267661	-0-	-0-	-0-	2553	1	260278	2	N	-0-					-0-
							4830	3									
01	259253	X	252697	-0-	-6556	-0-	1937	1	245793	2	N	-0-					-0-
							4967	3									
02	234164	X	208822	-0-	-25342	-0-	1063	1	202991	2	N	-0-					-0-
							4768	3									
03	259253	X	201969	-0-	-57284	-0-	1052	1	196016	2	N	-0-					-0-
							4901	3									
04	279450	X	93740	-0-	-185710	-0-	478	1	90917	2	N	-0-					-0-
							2345	3									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 10/05/2015 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	399090 X	302510	-0-	-96580	-0-	2781	1	295641	2	N	-0-			-0-
						4088	3							
12	412393 X	282710	-0-	-129683	-0-	2696	1	274912	2	N	-0-			-0-
						5102	3							
01	412393 X	264844	-0-	-147549	-0-	2030	1	257608	2	N	-0-			-0-
						5206	3							
02	330484 X	190940	-0-	-139544	-0-	972	1	185607	2	N	-0-			-0-
						4361	3							
03	330212 X	194663	-0-	-135549	-0-	1014	1	188925	2	N	-0-			-0-
						4724	3							
04	295320 X	91596	-0-	-203724	-0-	468	1	88836	2	N	-0-			-0-
						2292	3							

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

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	262205	-0-	262205	262205	2010	1	255041	2	N	-0-			-0-
						5154	3							
02	533480 X	271275	-0-	-262205	-0-	1382	1	263698	2	N	-0-			-0-
						6195	3							
03	578181 X	280506	-0-	-297675	-0-	1461	1	272239	2	N	-0-			-0-
						6806	3							
04	559530 X	246579	-0-	-312951	-0-	1259	1	239152	2	N	-0-			-0-
						6168	3							

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	13449	-0-	13449	13449	103	1	13081	2	N	-0-			-0-
						265	3							
02	SHUT IN	329168	-0-	329168	342617	1676	1	319976	2	N	-0-			-0-
						7516	3							
*03	712719 X	370102	-0-	-342617	-0-	1928	1	359193	2	N	-0-			-0-
						8981	3							
*04	549930 X	305121	-0-	-244809	-0-	1557	1	295932	2	N	-0-			-0-
						7632	3							

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

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	309549	-0-	309549	309549	2373	1	301091	2	N	-0-			-0-
						6085	3							
02	671946 X	362397	-0-	-309549	-0-	1846	1	352276	2	N	-0-			-0-
						8275	3							
03	607104 X	377511	-0-	-229593	-0-	1967	1	366384	2	N	-0-			-0-
						9160	3							
04	587520 X	273265	-0-	-314255	-0-	1395	1	265035	2	N	-0-			-0-
						6835	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	258602	-0-	258602	258602	1982	1	251537	2	N	-0-			-0-
						5083	3							
02	624295 X	365693	-0-	-258602	-0-	1862	1	355480	2	N	-0-			-0-
						8351	3							
03	558527 X	337397	-0-	-221130	-0-	1758	1	327452	2	N	-0-			-0-
						8187	3							
*04	288900 X	288900	-0-	-0-	-0-	1475	1	280199	2	N	-0-			-0-
						7226	3							

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	274430	-0-	274430	274430	2103	1	266932	2	N	-0-			-0-
						5395	3							
*02	564172 X	289742	-0-	-274430	-0-	1476	1	281650	2	N	-0-			-0-
						6616	3							
*03	476718 X	260348	-0-	-216370	-0-	1356	1	252675	2	N	-0-			-0-
						6317	3							
*04	461340 X	229435	-0-	-231905	-0-	1171	1	222525	2	N	-0-			-0-
						5739	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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	10689	-0-	10689	10689	82	1	10396	2	N	-0-			-0-
						211	3							
02	SHUT IN	344158	-0-	344158	354847	1753	1	334546	2	N	-0-			-0-
						7859	3							
03	729440 X	374593	-0-	-354847	-0-	1951	1	363552	2	N	-0-			-0-
						9090	3							
04	571020 X	321408	-0-	-249612	-0-	1641	1	311727	2	N	-0-			-0-
						8040	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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	6387	-0-	6387	6387	49	1	6213	2	N	-0-			-0-
						125	3							
02	SHUT IN	348404	-0-	348404	354791	1774	1	338674	2	N	-0-			-0-
						7956	3							
*03	749229 X	394438	-0-	-354791	-0-	2055	1	382812	2	N	-0-			-0-
						9571	3							
*04	567660 X	330416	-0-	-237244	-0-	1687	1	320464	2	N	-0-			-0-
						8265	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
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	58266	-0-	58266	58266	304	1	56548	2	N	-0-			-0-
						1414	3							
*04	343290 X	229622	-0-	-113668	-0-	1172	1	222706	2	N	-0-			-0-
						5744	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

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
03	SHUT IN	77232	-0-	77232	77232	402	1	74956	2	N	-0-			-0-
						1874	3							
*04	343290 X	251779	-0-	-91511	-0-	1285	1	244196	2	N	-0-			-0-
						6298	3							

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

03	0	65687	-0-	65687	65687	342	1	63751	2	N	-0-			-0-
						1594	3							
04	321462 X	210177	-0-	-111285	-0-	1073	1	203846	2	N	-0-			-0-
						5258	3							

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

03	0	64892	-0-	64892	64892	338	1	62979	2	N	-0-			-0-
						1575	3							
*04	310626 X	245734	-0-	-64892	-0-	1254	1	238333	2	N	-0-			-0-
						6147	3							

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

03	0	81704	-0-	81704	81704	426	1	79295	2	N	-0-			-0-
						1983	3							
*04	319051 X	237347	-0-	-81704	-0-	1212	1	230198	2	N	-0-			-0-
						5937	3							

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF. N/A

04	SHUT IN	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	15564 X	15564	-0-	-0-	-0-	1154	1	14410	3	N	-0-			-0-
12	18476 X	15063	-0-	-3413	-0-	864	1	14199	3	N	-0-			-0-
01	18476 X	15235	-0-	-3241	-0-	896	1	14339	3	N	-0-			-0-
02	16688 X	13728	-0-	-2960	-0-	880	1	12848	3	N	-0-			-0-
03	16492 X	14001	-0-	-2491	-0-	909	1	13092	3	N	-0-			-0-
04	15570 X	13981	-0-	-1589	-0-	931	1	13050	3	N	-0-			-0-

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

11	13710 X	12126	-0-	-1584	-0-	1453	1	10673	3	Y	-0-			5
12	13609 X	12689	-0-	-920	-0-	1182	1	11507	3	Y	-0-			5
01	13268 X	12335	-0-	-933	-0-	1209	1	11126	3	Y	-0-			5
02	11816 X	11018	-0-	-798	-0-	1109	1	9909	3	Y	-0-			5
03	12834 X	12041	-0-	-793	-0-	1382	1	10659	3	Y	-0-			5
04	12270 X	11531	-0-	-739	-0-	1225	1	10305	3	Y	1			6
						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	7500	X	7021	-0-	-479	-0-	841	1	6180	3	Y	-0-			5
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	701	1	6819	3	Y	-0-			5
01	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	709	1	6526	3	Y	-0-			5
02	6552	X	6260	-0-	-292	-0-	630	1	5630	3	Y	-0-			5
03	7533	X	6716	-0-	-817	-0-	771	1	5945	3	Y	-0-			5
04	7290	X	6344	-0-	-946	-0-	674	1	5670	3	Y	-0-			5

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

11	7620	X	3748	-0-	-3872	-0-	449	1	3299	3	Y	-0-			8
12	7750	X	7049	-0-	-701	-0-	657	1	6392	3	Y	-0-			8
01	7750	X	6750	-0-	-1000	-0-	661	1	6089	3	Y	-0-			8
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	638	1	5701	3	Y	-0-			8
03	7037	X	4439	-0-	-2598	-0-	510	1	3929	3	Y	-0-			8
*04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	891	1	7493	3	Y	2			10
							2	9							

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

11	6270	X	4006	-0-	-2264	-0-	480	1	3526	3	Y	-0-			120
12	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	978	1	9522	3	Y	-0-			120
01	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	796	1	7329	3	Y	6			126
							7	9							
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	637	1	5694	3	Y	-0-			126
03	10509	X	7164	-0-	-3345	-0-	822	1	6342	3	Y	-0-			126
04	10170	X	5204	-0-	-4966	-0-	551	1	4633	3	Y	18			144
							20	9							

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	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 #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2017 - P/A 06/03/17

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			419
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73			492
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	549	682	1	359
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	297	343	1	313
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	463	359	1	417
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	357	1	93

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

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 #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

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 #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					1
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	N	1					2
						1	9									
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					2
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	1					3
						1	9									
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					3
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	1					4
						1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	11	-0-	11	26	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	16	-0-	16	42	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	19	-0-	19	61	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	Y	2	5	1			2
						2	9									
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	44	1	482	3	Y	1					3
						1	9									
01	DLQ G-10	515	-0-	515	515	44	1	469	3	Y	2					5
						2	9									
02	DLQ G-10	430	-0-	430	945	37	1	392	3	Y	1	5	1			1
						1	9									
03	DLQ G-10	465	-0-	465	1410	41	1	422	3	Y	2					3
						2	9									
04	DLQ G-10	505	-0-	505	1915	43	1	460	3	Y	2					5
						2	9									

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

11	T. A.	4	-0-	4	51	4	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
02	T. A.	7	-0-	7	58	7	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	29	-0-	29	87	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	12	-0-	12	99	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	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	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	143	1	993	3	Y	-0-					-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	124	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1103	-0-	1103	1103	141	1	962	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	989	-0-	989	2092	127	1	862	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1082	-0-	1082	3174	140	1	942	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1013	-0-	1013	4187	131	1	880	3	Y	2					2
						2	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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	418	-0-	418	418	53	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	384	-0-	384	802	49	1	335	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	464	-0-	464	1266	60	1	404	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	420	-0-	420	1686	54	1	364	3	Y	2					2
						2	9									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	Y	1					2
						1	9									
01	DLQ G-10	320	-0-	320	320	27	1	292	3	Y	1					3
						1	9									
02	DLQ G-10	259	-0-	259	579	22	1	236	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
03	DLQ G-10	342	-0-	342	921	30	1	311	3	Y	1					2
						1	9									
04	DLQ G-10	322	-0-	322	1243	27	1	294	3	Y	1					3
						1	9									

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	196	-0-	196	196	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	103	-0-	103	299	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	159	-0-	159	458	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	99	-0-	99	557	7	1	92	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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	1					2
							1	9									
01	DLQ G-10		116	-0-	116	116	10	1	105	3	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		123	-0-	123	239	10	1	111	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		91	-0-	91	330	8	1	82	3	Y	1					2
							1	9									
04	DLQ G-10		101	-0-	101	431	8	1	92	3	Y	1					3
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		173	-0-	173	173	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	331	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		176	-0-	176	507	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		170	-0-	170	677	11	1	159	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		189	-0-	189	189	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	342	20	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		168	-0-	168	510	22	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	662	20	1	132	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4	-0-	4	6	4	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	7	1	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		187	-0-	187	187	24	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		161	-0-	161	348	21	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		111	-0-	111	459	14	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		169	-0-	169	628	22	1	147	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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	94	1	651	3	Y	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	107	1	721	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		768	-0-	768	768	98	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		680	-0-	680	1448	87	1	593	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		749	-0-	749	2197	97	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		724	-0-	724	2921	94	1	628	3	Y	2					2
							2	9									

LEVERAGE OPERATING, LLC 498751
EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

11	4770	X	4308	-0-	-462	-0-	1077	1	3229	2	N	2					108
							2	9									
12	4929	X	3283	-0-	-1646	-0-	821	1	2462	2	N	-0-					108
01	5022	X	4403	-0-	-619	-0-	1101	1	3302	2	N	-0-					108
02	4536	X	4144	-0-	-392	-0-	1036	1	3108	2	N	-0-					108
03	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	1089	1	3268	2	N	-0-					108
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					108

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

11	720	N	587	-0-	-133	-0-	147	1	440	2	N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	178	1	533	2	N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	182	1	547	2	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	187	1	562	2	N	-0-					-0-
03	713	N	594	-0-	-119	-0-	149	1	445	2	N	-0-					-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					99
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	7	1	21	2	N	-0-					99
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					99

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	10 R	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-			-0-
04	0 #	-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	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	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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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 WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	160	1	1551	2	Y	35					135
						39	9									
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	173	1	1510	2	Y	25					160
						28	9									
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	124	1	1529	2	Y	51	143	1			68
						56	9									
02	1624 N	1264	-0-	-360	-0-	2	1	1258	2	Y	4	68	1			4
						4	9									
03	1705 N	693	-0-	-1012	-0-	34	1	653	2	Y	5					9
						6	9									
04	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	122	1	1381	2	Y	56					65
						62	9									

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

11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

11	840 X	731	-0-	-109	-0-	105	1	626	2	N	-0-					119
12	868 X	516	-0-	-352	-0-	79	1	437	2	N	-0-					119
01	868 X	508	-0-	-360	-0-	59	1	449	2	N	-0-					119
02	756 X	257	-0-	-499	-0-	27	1	230	2	N	-0-					119
03	837 X	196	-0-	-641	-0-	23	1	173	2	N	-0-					119
*04	720 X	265	-0-	-455	-0-	25	1	240	2	N	-0-					119

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	40	-0-	-1220	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					115
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	2	Y	-0-					115
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-	30	1			85
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	2	Y	-0-	25	1			60
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					60
*04	240	N	177	-0-	-63	-0-	14	1	160	2	Y	3					63
							3	9									

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

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

11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
01	T. A.		7583	-0-	7583	7583	562	1	6935	2	Y	78					227
							86	9									
02	T. A.		5725	-0-	5725	13308	8	1	5676	2	Y	37	234	1			30
							41	9									
03	T. A.		8444	-0-	8444	21752	416	1	7934	2	Y	85					115
							94	9									
*04	36265	X	14513	-0-	-21752	-0-	1166	1	13179	2	Y	153					268
							168	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	Y	13					35
							14	9									
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	53	1	465	2	Y	7					42
							8	9									
01	682	N	539	-0-	-143	-0-	40	1	493	2	Y	5					47
							6	9									
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	31	1			16
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2	Y	16					32
							18	9									
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	158	1	1785	2	Y	21					53
							23	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

11	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	244	1	2363	2	N	7					97
							8	9									
12	3007	X	2268	-0-	-739	-0-	233	1	2031	2	N	4					101
							4	9									
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	230	1	2835	2	N	1					102
							1	9									
02	2632	X	842	-0-	-1790	-0-	1	1	840	2	N	1					103
							1	9									
03	2914	X	609	-0-	-2305	-0-	30	1	578	2	N	1					104
							1	9									
*04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	333	1	3763	2	N	50					154
							55	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	740	-0-	-880	-0-	69	1	670	2	N	1					57
							1	9									
12	1674	X	1391	-0-	-283	-0-	142	1	1240	2	N	8					65
							9	9									
01	1488	X	916	-0-	-572	-0-	68	1	842	2	N	5					70
							6	9									
02	1344	X	141	-0-	-1203	-0-	135	2	6	9	N	5					75
03	1488	X	725	-0-	-763	-0-	36	1	687	2	N	2					77
							2	9									
*04	1350	X	1247	-0-	-103	-0-	99	1	1118	2	N	27					104
							30	9									

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

11	1470	#	1377	-0-	-93	-0-	185	1	1104	2	N	80					103
							88	9									
12	1519	#	1405	-0-	-114	-0-	187	1	1038	2	N	164					267
							180	9									
01	1519	#	655	-0-	-864	-0-	76	1	579	2	N	-0-	189	1			78
02	1372	#	766	-0-	-606	-0-	80	1	686	2	N	-0-	78	1			-0-
03	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	#	938	-0-	-442	-0-	88	1	847	2	N	3					3
							3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	261	1	2527	2	N	2					59
						2	9									
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	274	1	2389	2	N	1					60
						1	9									
01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	214	1	2641	2	N	8					68
						9	9									
02	2604 X	819	-0-	-1785	-0-	1	1	817	2	N	1					69
						1	9									
03	2883 X	965	-0-	-1918	-0-	48	1	915	2	N	2					71
						2	9									
*04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	298	1	3370	2	N	21					92
						23	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-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	120 X	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
12	124 X	118	-0-	-6	-0-	118 1	Y	-0-		-0-
01 DLQ G-10		110	-0-	110	110	110 1	Y	-0-		-0-
02 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	110		Y	-0-		-0-
03 DLQ G-10		128	-0-	128	238	128 1	Y	-0-		-0-
04 DLQ G-10		118	-0-	118	356	118 1	Y	-0-		-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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	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	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
04	0 #	-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

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

HOSTETTER (WILCOX 14800) //CONT.// 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	129	1	1247	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	960	-0-	-1210	-0-	99	1	861	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	754	-0-	-1447	-0-	57	1	697	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	276	-0-	-1012	-0-	276	2			N	-0-			-0-
03	961	N	247	-0-	-714	-0-	12	1	235	2	N	-0-			-0-
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	89	1	1008	2	N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	806	1	7799	2	N	-0-			-0-
12	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	782	1	6821	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	7174	-0-	-948	-0-	538	1	6636	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	4486	-0-	-2850	-0-	6	1	4480	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	4933	-0-	-3189	-0-	246	1	4687	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6821	-0-	-1039	-0-	554	1	6267	2	N	-0-			-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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	17610 #	16691	-0-	-919	-0-	2395	1	14296	2	N	-0-						213
12	17577 #	16761	-0-	-816	-0-	2555	1	14172	2	N	31						244
						34	9										
01	22712	22712	-0-	-0-	-0-	2629	1	20066	2	N	15						259
						17	9										
02	16106	16106	-0-	-0-	-0-	1667	1	14277	2	N	147	360	1				46
						162	9										
03	16164	16164	-0-	-0-	-0-	1849	1	14158	2	N	143						189
						157	9										
*04	19289	19289	-0-	-0-	-0-	1810	1	17442	2	N	34						223
						37	9										

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

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-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	107					107
02	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	824	1	7063	2	Y	-0-	98	1			9
03	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	899	1	6887	2	Y	-0-					9
*04	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	816	1	7863	2	Y	277	187	1			99
						305	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	138	-0-	-72	-0-	8	1	129	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	10	1	146	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	7	1	99	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	140 N	104	-0-	-36	-0-	7	1	96	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	155 N	108	-0-	-47	-0-	7	1	100	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	554	3	N	2						10
						399	4	2	9								
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	48	1	566	3	N	3						13
						498	4	3	9								
01	992 N	979	-0-	-13	-0-	54	1	524	3	N	8	14	1				7
						392	4	9	9								
02	952 N	763	-0-	-189	-0-	52	1	306	3	N	5						12
						399	4	6	9								
03	1116 N	678	-0-	-438	-0-	35	1	117	3	N	2						14
						524	4	2	9								
04	960 N	546	-0-	-414	-0-	27	1	316	3	N	3						17
						200	4	3	9								

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	1	1	1				1
						1	9										
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	61	1	427	2	Y	1	1	1				1
						1	9										
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	59	1	372	2	Y	1	1	1				1
						1	9										
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	59	1	350	2	Y	1	1	1				1
						1	9										
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	62	1	402	2	Y	1	1	1				1
						1	9										
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	367	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	1			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	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

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

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

11	9510	X	5732	-0-	-3778	-0-	342	1	4862	3	Y	273	213	1			129
							228	4	300	9							
12	7564	X	5052	-0-	-2512	-0-	124	1	4691	3	Y	196	233	1			92
							21	4	216	9							
01	5766	X	4864	-0-	-902	-0-	36	1	4568	3	Y	233	268	1			57
							4	4	256	9							
02	5208	X	4319	-0-	-889	-0-	12	1	4143	3	Y	149	69	1			137
							164	9									
03	5766	X	4298	-0-	-1468	-0-	4085	3	59	4	Y	140	197	1			80
							154	9									
04	5580	X	4311	-0-	-1269	-0-	4084	3	28	4	Y	181	154	1			107
							199	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

11	12960	X	11038	-0-	-1922	-0-	663	1	9903	3	Y	428	358	1			202
							1	4	471	9							
12	13392	X	11331	-0-	-2061	-0-	267	1	10615	3	Y	397	413	1			186
							12	4	437	9							
01	12338	X	10419	-0-	-1919	-0-	75	1	9942	3	Y	361	459	1			88
							5	4	397	9							
02	10304	X	8565	-0-	-1739	-0-	8280	3	6	4	Y	254	109	1			233
							279	9									
03	11408	X	9322	-0-	-2086	-0-	9004	3	318	9	Y	289	356	1			166
04	11040	X	9465	-0-	-1575	-0-	9159	3	306	9	Y	278	280	1			164

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2905	-0-	-335	-0-	120	1	2329	2	N	95					405
							351	4	105	9							
12	3348	X	2384	-0-	-964	-0-	124	1	2008	2	N	76	181	0			300
							168	4	84	9							
01	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	124	1	2651	2	N	133	181	0			252
							267	4	146	9							
02	2716	X	1453	-0-	-1263	-0-	32	1	1355	2	N	60					312
							66	9									
03	3007	X	2385	-0-	-622	-0-	2297	2	88	9	N	80					392
04	3090	X	2484	-0-	-606	-0-	2387	2	97	9	N	88	177	0			303

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1370	-0-	-160	-0-	120	1	864	2	N	123	188	0			350
							251	4	135	9							
12	1643	X	1542	-0-	-101	-0-	124	1	1264	2	N	117	180	0			287
							25	4	129	9							
01	1643	X	906	-0-	-737	-0-	118	1	764	2	N	-0-					287
							24	4									
02	1484	X	657	-0-	-827	-0-	60	1	561	2	N	33					320
							36	9									
03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	33	1	1319	2	N	210	183	0			347
							231	9									
04	1500	X	935	-0-	-565	-0-	40	1	766	2	N	117	164	0			300
							129	9									

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2255	-0-	-1495	-0-	108	1	1889	2	N	68	183	0			372
							183	4	75	9							
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					372
01	3813	X	2714	-0-	-1099	-0-	23	1	2207	2	N	133	175	0			330
							338	4	146	9							
02	3220	X	3018	-0-	-202	-0-	80	1	2754	2	N	167	184	0			313
							184	9									
03	3534	X	194	-0-	-3340	-0-	5	1	178	2	N	10					323
							11	9									
*04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	52	1	3647	2	N	192	182	0			333
							211	9									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	36	1	3311	2	N	246	189	0			174
							200	4	271	9							
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	44	1	3645	2	N	204	171	0			207
							182	4	224	9							
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	24	1	2448	2	N	97					304
							219	4	107	9							
02	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	4	1	1761	2	N	101	169	0			236
							111	9									
03	1922	X	1557	-0-	-365	-0-	1494	2	63	9	N	57	159	0			134
04	1860	X	474	-0-	-1386	-0-	454	2	20	9	N	18					152

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	74	-0-	-76	-0-	43	2	31	4	N	-0-					195
12	62	X	41	-0-	-21	-0-	36	2	5	4	N	-0-					195
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	37	2	21	4	N	-0-					195
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					195
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	169	2	9	9	N	8					203
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	835	2	61	9	N	55					258

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	586	-0-	-14	-0-	120	1	367	2	N	45					408
							49	4	50	9							
12	781	X	781	-0-	-0-	-0-	124	1	613	2	N	40					448
							44	9									
01	892	X	892	-0-	-0-	-0-	124	1	755	2	N	12					460
							13	9									
02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	104	1	469	2	N	80	183	0			357
							88	9									
03	775	X	744	-0-	-31	-0-	64	1	633	2	N	43	167	0			233
							47	9									
04	870	X	656	-0-	-214	-0-	24	1	571	2	N	55					288
							61	9									

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-

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

11	7590	X	6009	-0-	-1581	-0-	1	1	5296	2	N	340	545	0			153
							338	4	374	9							
12	7843	X	6400	-0-	-1443	-0-	2	1	5869	2	N	383	369	0			167
							108	4	421	9							
01	3658	X	380	-0-	-3278	-0-	329	2	31	4	N	18					185
							20	9									
02	5600	X	4112	-0-	-1488	-0-	1	1	3818	2	N	266	174	0			277
							293	9									
03	6386	X	5503	-0-	-883	-0-	1	1	5141	2	N	328	363	0			242
							361	9									
04	6180	X	2245	-0-	-3935	-0-	1	1	2103	2	N	128	183	0			187
							141	9									

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2016 - P/A 11/16/16

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

11	11730	X	7920	-0-	-3810	-0-	848	1	6508	2	Y	513	446	1	1	8		158
							564	9										
12	11532	X	8305	-0-	-3227	-0-	955	1	6944	2	Y	369	382	1	11	8		134
							406	9										
01	11532	X	7075	-0-	-4457	-0-	915	1	5416	2	Y	676	656	1	15	8		139
							744	9										
02	9716	X	6320	-0-	-3396	-0-	830	1	4621	2	Y	790	692	1	7	8		230
							869	9										
03	8432	X	7262	-0-	-1170	-0-	876	1	5475	2	Y	828	825	1	11	8		222
							911	9										
04	8040	X	6938	-0-	-1102	-0-	912	1	5629	2	Y	361	450	1	14	8		119
							397	9										

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 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	2310 X	1401	-0-	-909	-0-	1401	2			N	-0-					428
12	2387 X	1088	-0-	-1299	-0-	1088	2			N	-0-					428
01	2387 X	910	-0-	-1477	-0-	910	2			N	-0-					428
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					428
03	2139 X	406	-0-	-1733	-0-	406	2			N	-0-					428
04	1410 X	687	-0-	-723	-0-	687	2			N	-0-					428

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23670 X	15114	-0-	-8556	-0-	15112	2	2	9	Y	2	1	8			43
12	22134 X	14299	-0-	-7835	-0-	14298	2	1	9	Y	1					44
01	15934 X	13134	-0-	-2800	-0-	13132	2	2	9	Y	2	1	8			45
02	14392 X	11051	-0-	-3341	-0-	11049	2	2	9	Y	2	2	8			45
03	15934 X	11730	-0-	-4204	-0-	11727	2	3	9	Y	3	3	8			45
04	15120 X	10836	-0-	-4284	-0-	10835	2	1	9	Y	1	1	8			45

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	4710 X	4058	-0-	-652	-0-	3959	2	99	9	N	90					178
12	4867 X	4077	-0-	-790	-0-	3979	2	98	9	N	89	168	1	1	8	98
01	4681 X	4021	-0-	-660	-0-	3920	2	101	9	N	92	170	1	1	8	19
02	4088 X	3693	-0-	-395	-0-	3596	2	97	9	N	88	2	8			105
03	4340 X	3987	-0-	-353	-0-	3886	2	101	9	N	92	178	1			19
04	4050 X	3722	-0-	-328	-0-	3631	2	91	9	N	83					102

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	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1599	3	51	9	Y	46	190	0			219
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1805	3	62	9	Y	56					275
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1700	3	56	9	Y	51					326
02	1540 N	1525	-0-	-15	-0-	1472	3	53	9	Y	48					374
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1586	3	36	9	Y	33	192	1			215
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					215

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	1410 X	427	-0-	-983	-0-	396	3	31	9	Y	28					854
12	1457 X	1375	-0-	-82	-0-	1212	3	163	9	Y	148					1002
01	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					1002
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					1002
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3900	3	48	9	Y	44	93	0			953
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					953

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	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7088	3	287	9	Y	261	266	0			142
12	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	5769	3	270	9	Y	245	252	0			135
01	8525 X	6350	-0-	-2175	-0-	6115	3	235	9	Y	214	214	0			135
02	7112 X	5968	-0-	-1144	-0-	5766	3	202	9	Y	184	187	0			132
03	7626 X	5215	-0-	-2411	-0-	5013	3	202	9	Y	184	178	0			138
04	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					138

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
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	5520	X	3496	-0-	-2024	-0-	3286	3	210	9	Y	191	197	0			1614
12	5704	X	3357	-0-	-2347	-0-	3142	3	215	9	Y	195	191	0			1618
01	5456	X	3833	-0-	-1623	-0-	3515	3	318	9	Y	289	288	0			1619
02	6132	X	3732	-0-	-2400	-0-	3385	3	347	9	Y	315	256	0			1678
03	6789	X	3663	-0-	-3126	-0-	3355	3	308	9	Y	280	269	0			1689
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1689

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

11	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1490	3	111	9	Y	101	96	0			765
12	1891	X	1119	-0-	-772	-0-	1054	3	65	9	Y	59	58	0			766
01	1891	X	1204	-0-	-687	-0-	1127	3	77	9	Y	70	67	0			769
02	1708	X	1006	-0-	-702	-0-	977	3	29	9	Y	26	24	0			771
03	1643	X	610	-0-	-1033	-0-	570	3	40	9	Y	36	33	0			774
04	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					774

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2017 - P/A 04/29/17

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	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

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	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	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3456	-0-	-954	-0-	927	1	2509	2	N	18	1	8			455
							20	9									
12	4557	X	2066	-0-	-2491	-0-	547	1	1434	2	N	77	6	8			526
							85	9									
01	4557	X	3593	-0-	-964	-0-	463	1	3078	2	N	47	185	1	2	8	386
							52	9									
02	3752	X	3068	-0-	-684	-0-	157	1	2833	2	N	71	14	8			443
							78	9									
03	3999	X	2541	-0-	-1458	-0-	511	1	1890	2	N	127	10	8			560
							140	9									
*04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1024	1	2381	2	N	288	22	8			826
							317	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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	-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-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

11	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3653	3	11	9	N	10	1	8			11
12	3534 X	3388	-0-	-146	-0-	3377	3	11	9	N	10	9	1			12
01	4340 X	3758	-0-	-582	-0-	3747	3	11	9	N	10	10	1	1	8	11
02	3920 X	3165	-0-	-755	-0-	3158	3	7	9	N	6	10	1			7
03	4092 X	3531	-0-	-561	-0-	3525	3	6	9	N	5	9	1			3
04	3660 X	757	-0-	-2903	-0-	750	1	7	9	N	6					9

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

11	9000 X	8468	-0-	-532	-0-	8468	3	N	-0-			168
12	9176 X	8894	-0-	-282	-0-	8894	3	N	-0-			168
01	9176 X	8508	-0-	-668	-0-	8508	3	N	-0-			168
02	8288 X	8270	-0-	-18	-0-	8270	3	N	-0-			168
03	9021 X	8965	-0-	-56	-0-	8965	3	N	-0-			168
04	8610 X	6953	-0-	-1657	-0-	6953	3	N	-0-			-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

11	1200 X	976	-0-	-224	-0-	976	3	N	-0-			18
12	1116 X	981	-0-	-135	-0-	981	3	N	-0-			18
01	1116 X	983	-0-	-133	-0-	983	3	N	-0-			18
02	952 X	899	-0-	-53	-0-	899	3	N	-0-			18
03	1054 X	962	-0-	-92	-0-	962	3	N	-0-			18
04	990 X	905	-0-	-85	-0-	905	3	N	-0-			-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

11	1950 X	1667	-0-	-283	-0-	1667	3	N	-0-			9
12	1922 X	1325	-0-	-597	-0-	1325	3	N	-0-			9
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			9
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N	-0-			9
03	1736 X	684	-0-	-1052	-0-	684	3	N	-0-			9
04	1680 X	760	-0-	-920	-0-	760	3	N	-0-			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2			N	-0-					20
12	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	2628	2			N	-0-					20
01	2728 X	2561	-0-	-167	-0-	2561	2			N	-0-					20
02	2520 X	2328	-0-	-192	-0-	2328	2			N	-0-					20
03	2790 X	2466	-0-	-324	-0-	2466	2			N	-0-					20
04	2700 X	1863	-0-	-837	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

11	3420 X	3003	-0-	-417	-0-	3003	3			N	-0-					6
12	3410 X	3031	-0-	-379	-0-	3031	3			N	-0-					6
01	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	2977	3			N	-0-					6
02	2940 X	2707	-0-	-233	-0-	2707	3			N	-0-					6
03	3193 X	2948	-0-	-245	-0-	2948	3			N	-0-					6
04	3000 X	2793	-0-	-207	-0-	2793	3			N	-0-					6

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

11	5880 X	5240	-0-	-640	-0-	269	1	4700	2	Y	246	201	1			318
						271	9									
12	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	287	1	5365	2	Y	469	534	1	1	8	252
						516	9									
01	6076 X	3083	-0-	-2993	-0-	209	1	2809	2	Y	59	197	1			114
						65	9									
02	5124 X	2536	-0-	-2588	-0-	253	1	2114	2	Y	154	156	1			112
						169	9									
03	6169 X	2898	-0-	-3271	-0-	238	1	2465	2	Y	177	155	1	1	8	133
						195	9									
04	5970 X	2916	-0-	-3054	-0-	238	1	2495	2	Y	166	195	1	1	8	103
						183	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

11	3510 X	3013	-0-	-497	-0-	506	1	2408	2	Y	90					148
						99	9									
12	3627 X	2620	-0-	-1007	-0-	381	1	2114	2	Y	114	186	1			76
						125	9									
01	3999 X	3635	-0-	-364	-0-	563	1	2925	2	Y	134					210
						147	9									
02	3612 X	3229	-0-	-383	-0-	427	1	2448	2	Y	322	368	1			164
						354	9									
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	609	1	2880	2	Y	119	199	1			84
						131	9									
04	3510 X	2948	-0-	-562	-0-	512	1	2348	2	Y	80					164
						88	9									

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

11	1830 N	1668	-0-	-162 B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1891 N	1674	-0-	-217 B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
01	1860 N	1622	-0-	-238 B	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1568 N	1448	-0-	-120 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1556	-0-	-118 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1520	-0-	-40 B	-0-	1520	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	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	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	5100 #	5000	-0-	-100	-0-	120	1	4790	3	N	82	187	1			110
						90	9									
12	5239 #	4940	-0-	-299	-0-	124	1	4746	3	N	64					174
						70	9									
01	5239 #	4805	-0-	-434	-0-	124	1	4598	3	N	75					249
						83	9									
02	4732 #	4366	-0-	-366	-0-	112	1	4188	3	N	60					309
						66	9									
03	5177 #	4650	-0-	-527	-0-	124	1	4439	3	N	79	181	1			207
						87	9									
04	5010 #	4462	-0-	-548	-0-	120	1	4272	3	N	64	182	1			89
						70	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2418	2498	-0-	80	3008	2498	3		N	-0-			-0-
*06	2340	2203	-0-	-137	2871	2203	3		N	-0-			-0-
*07	2418	2338	-0-	-80	2791	2338	3		N	-0-			-0-
*08	2418	2298	-0-	-120	2671	2298	3		N	-0-			-0-
*09	2340	2584	-0-	244	2915	2584	3		N	-0-			-0-
*10	2418	2458	-0-	40	2955	2458	3		N	-0-			-0-
*11	3000 N	2108	-0-	-892	2063	2108	3		N	-0-			-0-
*12	3100 N	2172	-0-	-928	1135	2172	3		N	-0-			-0-
*01	3100 N	2084	-0-	-1016	119	2084	3		N	-0-			-0-
*02	2133 N	2014	-0-	-119	-0-	2014	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-

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	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 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
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/17/2016 - P/A 03/17/16

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
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-			N	-0-			-0-
12	4495 X	-0-	-0-	-4495	-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	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	99	N	-0-			-0-

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	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-

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	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
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

11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	53	1	171	2	N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	61	1	133	2	N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	58	1	163	2	N	-0-			-0-
02	336 N	196	-0-	-140	-0-	48	1	148	2	N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	54	1	148	2	N	-0-			-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	46	1	151	2	N	-0-			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

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

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-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	222	1	1498	2	Y	-0-					-0-
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	211	1	1656	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1730	-0-	-285	-0-	121	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1668	-0-	-152	-0-	166	1	1502	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	615	-0-	-1400	-0-	43	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	726	-0-	-1074	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

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

11	840	N	744	-0-	-96	-0-	52	1	691	2	Y	1	23	1			6
							1	9									
12	837	N	618	-0-	-219	-0-	42	1	557	2	Y	17					23
							19	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	77	1	1017	2	Y	13					36
							14	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	Y	-0-	27	1			9
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	63	1	835	2	Y	8					17
							9	9									
04	1020	N	845	-0-	-175	-0-	59	1	783	2	Y	3					20
							3	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1092	-0-	-768	-0-	76	1	1016	2	N	-0-					60
12	1674	N	1296	-0-	-378	-0-	91	1	1205	2	N	-0-					60
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	122	1	1625	2	N	-0-					60
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	2	N	-0-					60
03	1302	N	735	-0-	-567	-0-	51	1	684	2	N	-0-					60
*04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	118	1	1573	2	N	-0-					60

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	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	1073	1	7238	2	N	386	471	1			50
							425	9									
12	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	1018	1	7990	2	N	429	426	1			53
							472	9									
01	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	545	1	7244	2	N	397	373	1			77
							437	9									
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	756	1	6836	2	N	356	339	1			94
							392	9									
03	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	698	1	9279	2	N	443	477	1			60
							487	9									
*04	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	552	1	8109	2	N	439	450	1			49
							483	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	474	2	Y	19					37
							21	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	615	2	Y	21					58
							23	9									
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	Y	25					83
							28	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	19					102
							21	9									
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	31	1	406	2	Y	11	83	1			30
							12	9									
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	12					42
							13	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	39	1	523	2	Y	1					2
							1	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	Y	1					3
							1	9									
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	1					4
							1	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	1					5
							1	9									
03	403	N	9	-0-	-394	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	4	1			1
04	390	N	42	-0-	-348	-0-	3	1	38	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	15420 X	14267	-0-	-1153	-0-	995	1	13253	2	Y	17					35
						19	9									
12	15097 X	11261	-0-	-3836	-0-	787	1	10452	2	Y	20					55
						22	9									
01	14415 X	12444	-0-	-1971	-0-	869	1	11549	2	Y	24					79
						26	9									
02	13020 X	11905	-0-	-1115	-0-	832	1	11053	2	Y	18					97
						20	9									
03	14415 X	13689	-0-	-726	-0-	957	1	12720	2	Y	11	79	1			29
						12	9									
*04	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	1012	1	14868	2	Y	11					40
						12	9									

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

11	6900 X	6579	-0-	-321	-0-	460	1	6119	2	Y	-0-					-0-
12	7130 X	6349	-0-	-781	-0-	444	1	5905	2	Y	-0-					-0-
01	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	405	1	5387	2	Y	-0-					-0-
02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	461	1	6121	2	Y	-0-					-0-
03	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	486	1	6451	2	Y	-0-					-0-
*04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	301	1	4419	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	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	185	1	2461	2	Y	2	35	1			9
						2	9									
12	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	124	1	1648	2	Y	20					29
						22	9									
01	1643 X	341	-0-	-1302	-0-	22	1	299	2	Y	18					47
						20	9									
02	2464 X	1074	-0-	-1390	-0-	75	1	999	2	Y	-0-	36	1			11
03	2728 X	477	-0-	-2251	-0-	32	1	432	2	Y	12					23
						13	9									
04	2640 X	614	-0-	-2026	-0-	43	1	565	2	Y	5					28
						6	9									

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

11	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	200	1	2669	2	Y	-0-					-0-
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	300	1	3986	2	Y	-0-					-0-
01	1209 X	546	-0-	-663	-0-	38	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	149	1	1983	2	Y	-0-					-0-
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	184	1	2444	2	Y	-0-					-0-
*04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	202	1	2970	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	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	170	1	2261	2	N	7	90	1			23
						8	9									
12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	193	1	2562	2	N	44					67
						48	9									
01	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	331	1	4397	2	N	39					106
						43	9									
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	253	1	3361	2	N	1	84	1			23
						1	9									
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	285	1	3792	2	N	32					55
						35	9									
*04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	244	1	3240	2	N	13					68
						14	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	N	1	28	1			7
							1	9									
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	19					26
							21	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	15					41
							17	9									
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	2	N	-0-	31	1			10
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	51	1	684	2	N	10					20
							11	9									
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	33	1	432	2	N	4					24
							4	9									

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	105	-0-	-135	-0-	7	1	95	2	Y	3					6
							3	9									
12	217	N	89	-0-	-128	-0-	6	1	79	2	Y	4					10
							4	9									
01	3100	N	3932	-0-	832	832	275	1	3653	2	Y	4					14
							4	9									
02	949	N	117	-0-	-832	-0-	8	1	106	2	Y	3					17
							3	9									
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	31	2	Y	2	14	1			5
							2	9									
04	240	X	95	-0-	-145	-0-	6	1	87	2	Y	2					7
							2	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	4860	X	4390	-0-	-470	-0-	563	1	3798	2	N	26	29	1			3
							29	9									
12	4774	X	3884	-0-	-890	-0-	436	1	3424	2	N	22	22	1			3
							24	9									
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	24	22	1			5
02	4536	X	3367	-0-	-1169	-0-	333	1	3012	2	N	20	20	1			5
							22	9									
03	5022	X	4143	-0-	-879	-0-	288	1	3821	2	N	31	32	1			4
							34	9									
04	4380	X	3851	-0-	-529	-0-	244	1	3581	2	N	24	25	1			3
							26	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 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	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	175	1	1182	2	Y	86	117	1			12
							95	9									
12	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	171	1	1343	2	Y	64	68	1			8
							70	9									
01	1767	N	1371	-0-	-396	-0-	88	1	1173	2	Y	100	89	1			19
							110	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	139	1	1259	2	Y	68	68	1			19
							75	9									
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	123	1	1632	2	Y	84	91	1			12
							92	9									
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	102	1	1502	2	Y	70	74	1			8
							77	9									

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 192005 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7246

11	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-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	154	1	1041	2	N	20	18	1			2
							22	9									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	117	1	916	2	N	22	21	1			3
							24	9									
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	180	1	2389	2	N	21	20	1			4
							23	9									
02	1148	N	841	-0-	-307	-0-	81	1	737	2	N	21	20	1			5
							23	9									
03	1054	N	967	-0-	-87	-0-	67	1	866	2	N	31	32	1			4
							34	9									
04	2370	N	875	-0-	-1495	-0-	54	1	795	2	N	24	25	1			3
							26	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	5490	#	5193	-0-	-297	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
12	5611	#	5144	-0-	-467	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
01	5549	#	5214	-0-	-335	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	4900	#	4484	-0-	-416	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
03	5394	#	5250	-0-	-144	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
04	5190	#	4845	-0-	-345	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					1
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	2126	-0-	2126	2126	2126	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	1870	-0-	1870	3996	1870	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	2096	-0-	2096	6092	2096	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1985	-0-	1985	8077	1985	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870 X	3751	-0-	-119	-0-	3751	3			Y	-0-					2
12	3968 X	3855	-0-	-113	-0-	3855	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	3736	-0-	3736	3736	3736	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	3397	-0-	3397	7133	3397	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	3714	-0-	3714	10847	3714	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	3558	-0-	3558	14405	3558	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					1
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1152	-0-	1152	1152	1152	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	2186	1034	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1144	-0-	1144	3330	1144	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1098	-0-	1098	4428	1098	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					1
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1290	-0-	1290	1290	1290	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	1114	-0-	1114	2404	1114	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1206	-0-	1206	3610	1206	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1215	-0-	1215	4825	1215	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830 X	4557	-0-	-273	-0-	4557	3			Y	-0-					3
12	4898 X	4781	-0-	-117	-0-	4781	3			Y	-0-					3
01	DLQ G-10	4623	-0-	4623	4623	4623	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	4217	-0-	4217	8840	4217	3			Y	-0-					3
03	DLQ G-10	4697	-0-	4697	13537	4697	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	4558	-0-	4558	18095	4558	3			Y	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460 X	5356	-0-	-104	-0-	5356	3			N	-0-					3
12	5642 X	5386	-0-	-256	-0-	5386	3			N	-0-					3
01	5642 X	5230	-0-	-412	-0-	5230	3			N	-0-					3
02	5040 X	4760	-0-	-280	-0-	4760	3			N	-0-					3
03	5549 X	5244	-0-	-305	-0-	5244	3			N	-0-					3
04	5370 X	5029	-0-	-341	-0-	5029	3			N	-0-					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					1
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1161	-0-	1161	1161	1161	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	1168	-0-	1168	2329	1168	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1191	-0-	1191	3520	1191	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1142	-0-	1142	4662	1142	3			Y	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490 X	2195	-0-	-295	-0-	2195	3			Y	-0-					2
12	2573 X	2371	-0-	-202	-0-	2371	3			Y	-0-					2
01	DLQ G-10	2353	-0-	2353	2353	2353	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4528	2175	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	2293	-0-	2293	6821	2293	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	2140	-0-	2140	8961	2140	3			Y	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

11	1890 X	1615	-0-	-275	-0-	1615	3			Y	-0-					1
12	1953 X	1508	-0-	-445	-0-	1508	3			Y	-0-					1
01	DLQ G-10	1654	-0-	1654	1654	1654	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	1501	-0-	1501	3155	1501	3			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1644	-0-	1644	4799	1644	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1550	-0-	1550	6349	1550	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-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

11	14B2 EXT	-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2143	3	79	9	N	72					72
02	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1467	3	84	9	N	76					148
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	548	3	15	9	N	14					162
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	308	3	14	9	N	13					175

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-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					1
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					1
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					1
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					1
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					1
*04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					1
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					1
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					1
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					1
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					1
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					1
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					1
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					1
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					1
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					1
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					1
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					1
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					1
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					1
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					1
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	564	3	41	9	Y	37	159	1	1	8	189
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	513	3	14	9	Y	13	3	8			199
01	DLQ	G-10	710	-0-	710	710	668	3	42	9	Y	38					237
02	DLQ	G-10	799	-0-	799	1509	792	3	7	9	Y	6					243
03	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	3155	1563	3	83	9	Y	75	170	1	1	8	147
04	DLQ	G-10	1368	-0-	1368	4523	1292	3	76	9	Y	69	14	8			202

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-	1	1			1
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	2	1	1			2
							2	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	3	N	9	12	1			12
							10	9									
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	79	1	1313	3	N	11	6	1			17
							12	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	74	1	1226	3	N	11	19	1			9
							12	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	3	N	13	12	1			10
							14	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	76	1	1256	3	N	13	12	1			11
							14	9									
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	71	1	1211	3	N	13	12	1			12
							14	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980 X	1938	-0-	-42	-0-	108	1	1806	3	N	22	19	1	4	8	17
						24	9									
12	2046 X	1885	-0-	-161	-0-	105	1	1754	3	N	24	13	1	6	8	22
						26	9									
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	104	1	1754	3	N	21	22	1	1	8	20
						23	9									
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	95	1	1595	3	N	19	18	1			21
						21	9									
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	100	1	1743	3	N	18	22	1			17
						20	9									
*04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	90	1	1655	3	N	17	17	1			17
						19	9									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	14	-0-	14	26	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	44	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	66	1	1	21	3	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-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

11	4350 X	3594	-0-	-756	-0-	194	1	3393	3	N	6	6 8	25
						7	9						
12	4371 X	3529	-0-	-842	-0-	200	1	3322	3	N	6	6 8	25
						7	9						
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	199	1	3260	3	N	-0-		25
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	178	1	2924	3	N	3	12 1	16
						3	9						
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	195	1	3154	3	N	3		19
						3	9						
*04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	183	1	2991	3	N	1	9 1	11
						1	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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 9 RRCID -> 127762 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 1407 PERF. 1070 - 1076

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

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	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-

KIEFER RANCH (TAYLOR) //CONT.// 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 8A RRCID -> 128794 COMPL. DATE 11/28/1987 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 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-

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-

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/2016

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	3120 X	2075	-0-	-1045	-0-	258	1	1817	2	N	-0-				-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	302	1	2985	2	N	-0-				-0-
01	3224 X	2861	-0-	-363	-0-	385	1	2476	2	N	-0-				-0-
02	2912 X	2601	-0-	-311	-0-	380	1	2221	2	N	-0-				-0-
03	3286 X	2717	-0-	-569	-0-	284	1	2433	2	N	-0-				-0-
*04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	1291	1	2179	2	N	-0-				-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	324	1	2280	2	N	-0-			-0-
12	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	221	1	2181	2	N	-0-			-0-
01	2356 X	1977	-0-	-379	-0-	266	1	1711	2	N	-0-			-0-
02	2436 X	2054	-0-	-382	-0-	300	1	1754	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	2091	-0-	-606	-0-	219	1	1872	2	N	-0-			-0-
*04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	1151	1	1943	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	174	1	1224	2	N	-0-			-0-
12	1302 X	1124	-0-	-178	-0-	103	1	1021	2	N	-0-			-0-
01	1302 X	1032	-0-	-270	-0-	139	1	893	2	N	-0-			-0-
02	1316 X	1003	-0-	-313	-0-	146	1	857	2	N	-0-			-0-
03	1457 X	1104	-0-	-353	-0-	116	1	988	2	N	-0-			-0-
*04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	535	1	903	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	770 N	770	-0-	-0-	-0-	96	1	674	2	N	-0-			-0-
12	744 N	656	-0-	-88	-0-	60	1	596	2	N	-0-			-0-
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	171	1	1099	2	N	-0-			-0-
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	93	1	542	2	N	-0-			-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	826	-0-	-404	-0-	307	1	519	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

11	5610 X	5449	-0-	-161	-0-	679	1	4770	2	N	-0-			-0-
12	5332 X	3906	-0-	-1426	-0-	359	1	3547	2	N	-0-			-0-
01	5332 X	3409	-0-	-1923	-0-	459	1	2950	2	N	-0-			-0-
02	5096 X	3673	-0-	-1423	-0-	536	1	3137	2	N	-0-			-0-
03	5642 X	5014	-0-	-628	-0-	525	1	4489	2	N	-0-			-0-
*04	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	2617	1	4418	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	540 X	425	-0-	-115	-0-	53	1	372	2	N	-0-			-0-
12	465 X	382	-0-	-83	-0-	35	1	347	2	N	-0-			-0-
01	434 X	341	-0-	-93	-0-	46	1	295	2	N	-0-			-0-
02	392 X	389	-0-	-3	-0-	57	1	332	2	N	-0-			-0-
03	465 X	440	-0-	-25	-0-	46	1	394	2	N	-0-			-0-
04	420 X	368	-0-	-52	-0-	41	1	327	2	N	-0-			-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	202	1	1421	2	N	-0-					-0-
12	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	139	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	1278	-0-	-365	-0-	172	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1484 X	1449	-0-	-35	-0-	212	1	1237	2	N	-0-					-0-
03	1767 X	1534	-0-	-233	-0-	161	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	1620 X	1205	-0-	-415	-0-	134	1	1071	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4740 X	384	-0-	-4356	-0-	209	1	175	2	Y	-0-					49
12	4743 X	419	-0-	-4324	-0-	185	1	234	2	Y	-0-					49
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	161	1	348	2	Y	-0-					49
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	175	1	268	2	Y	-0-					49
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	216	1	342	2	Y	-0-					49
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	195	1	155	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	510 X	422	-0-	-88	-0-	229	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	527 X	403	-0-	-124	-0-	178	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	121	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	148	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	148	1	235	2	Y	-0-					-0-
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	208	1	164	2	Y	-0-					-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	1020	-0-	-90	-0-	554	1	466	2	Y	-0-			-0-
12	1147	X	1020	-0-	-127	-0-	450	1	570	2	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	320	1	690	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	363	1	558	2	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	389	1	615	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	541	1	429	2	Y	-0-			-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

11	420	X	369	-0-	-51	-0-	200	1	169	2	Y	-0-			-0-
12	434	X	375	-0-	-59	-0-	166	1	209	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	114	1	246	2	Y	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	134	1	205	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	132	1	209	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	185	1	146	2	Y	-0-			-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

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	322	X	322	-0-	-0-	-0-	175	1	147	2	Y	-0-			-0-
12	186	X	143	-0-	-43	-0-	63	1	80	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		362	-0-	362	362	115	1	247	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		253	-0-	253	615	100	1	153	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		282	-0-	282	897	109	1	173	2	Y	-0-			-0-
*04	1062	X	165	-0-	-897	-0-	92	1	73	2	Y	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					8
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			Y	-0-					8
01	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	3			Y	-0-					8
02	1848	N	1325	-0-	-523	-0-	1325	3			Y	-0-					8
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					8
04	2160	N	1695	-0-	-465	-0-	1695	3			Y	-0-					8

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

11	2010	N	1383	-0-	-627	-0-	1383	3			Y	-0-					7
12	1240	N	786	-0-	-454	-0-	786	3			Y	-0-					7
01	1240	N	721	-0-	-519	-0-	721	3			Y	-0-					7
02	1288	N	862	-0-	-426	-0-	862	3			Y	-0-					7
03	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	3			Y	-0-					7
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					7

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

LOMA ALTA (WILCOX C) //CONT.// 54475 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-		4
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		4
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1 9	N	1		5
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1 9	N	1		6
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1 9	N	1		7
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		7

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

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

BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				4
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1				5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1				6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1				7
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				7

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				4
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1				5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1				6
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1				7
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				7

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				4
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1				5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1				6
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1				7
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				7

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				4
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1				5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1				6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1				7
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				7

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				4
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1				5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1				6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1				7
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT				7

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					7

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					4
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					4
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					7

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

11	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6395	3	20	9	N	18					145
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5895	3	25	9	N	23					168
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5775	3	10	9	N	9					177
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5095	3	13	9	N	12	150	1			39
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5677	3	10	9	N	9					48
*04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5565	3	21	9	N	19					67

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

11	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1903	2	17	9	N	15					65
12	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1912	2	63	9	N	57					122
01	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	1979	2	12	9	N	11					133
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1782	2	34	9	N	31					164
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1970	2	37	9	N	34	181	1			17
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20					37

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					14
12	1023	N	851	-0-	-172	-0-	851	2			N	-0-					14
01	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					14
02	812	N	762	-0-	-50	-0-	762	2			N	-0-					14
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					14
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	2			N	-0-					14

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

11	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8545	3	31	9	N	28					138
12	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8941	2	36	9	N	33	156	1			15
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	12					27
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7816	2	55	9	N	50					77
03	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8606	2	45	9	N	41					118
*04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8121	2	36	9	N	33					151

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

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-

LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
E.L.A., INC. 238207
PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

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

11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2		Y	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		Y	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2		Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2		Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2		Y	-0-					-0-
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	17	2		Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-					-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-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	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-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYLES RANCH (OLMOS) 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
B-G OPERATING INC. 040405
LYLES, LORA WELL #: 5 RRCID -> 107191 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2016 - P/A 11/28/16

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 686 WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

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

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
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	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-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

11	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-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

11	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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

11	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-

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	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-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

11	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-

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

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN RANCH (EDWARDS) //CONT.// 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	8610 X	8417	-0-	-193	-0-	8417	3	N	-0-			-0-
12	8897 X	8601	-0-	-296	-0-	8601	3	N	-0-			-0-
01	8835 X	8235	-0-	-600	-0-	8235	3	N	-0-			-0-
02	7980 X	7572	-0-	-408	-0-	7572	3	N	-0-			-0-
03	8804 X	8487	-0-	-317	-0-	8487	3	N	-0-			-0-
04	8430 X	7956	-0-	-474	-0-	7956	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

11	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	3	N	-0-			-0-
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

11	2460 N	2437	-0-	-23	-0-	2437	3	N	-0-			-0-
12	2542 N	2511	-0-	-31	-0-	2511	3	N	-0-			-0-
01	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
02	2268 N	2236	-0-	-32	-0-	2236	3	N	-0-			-0-
03	2511 N	2424	-0-	-87	-0-	2424	3	N	-0-			-0-
04	2460 N	2340	-0-	-120	-0-	2340	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	1455	-0-	-29	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

11	2010 N	1550	-0-	-460	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	2077 N	1283	-0-	-794	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1891 N	903	-0-	-988	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	1456 N	552	-0-	-904	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	1271 N	520	-0-	-751	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	870 N	576	-0-	-294	-0-	576	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1089	-0-	-81	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

11	2340 N	2280	-0-	-60	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
12	2387 N	2331	-0-	-56	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2387 N	2319	-0-	-68	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	2059	-0-	-69	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
04	2250 N	2157	-0-	-93	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	532 N	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
*04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

11	3360 X	3209	-0-	-151	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3472 X	3297	-0-	-175	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
01	3410 X	3235	-0-	-175	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02	3052 X	2933	-0-	-119	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3317 X	3211	-0-	-106	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
04	3210 X	3041	-0-	-169	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1490	-0-	-22	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2257	-0-	-563	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2291	-0-	-344	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1616	-0-	-484	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1925	-0-	-369	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1389	-0-	-11	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2436	-0-	-174	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2513	-0-	-60	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4522	-0-	-218	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4722	-0-	-176	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	384	-0-	-4514	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	174	-0-	-4166	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	244	-0-	-4468	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	290	-0-	-4270	-0-	290	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	672	N	644	-0-	-28	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

11	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1631	-0-	-21	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1530	-0-	-210	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

11	2760	X	2338	-0-	-422	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
*04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

11	3150	X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2873	-0-	-123	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

11	2430	N	2347	-0-	-83	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
01	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
*04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

11	6270 X	6132	-0-	-138	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
12	6479 X	6357	-0-	-122	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
01	6448 X	6257	-0-	-191	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
02	5796 X	5700	-0-	-96	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
03	6386 X	6267	-0-	-119	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
04	6150 X	5951	-0-	-199	-0-	5951	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

11	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
01	2387 N	2355	-0-	-32	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2356 N	2341	-0-	-15	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
04	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

11	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

11	3240 X	3188	-0-	-52	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
12	3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
01	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	2996 X	2937	-0-	-59	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
04	3180 X	3078	-0-	-102	-0-	3078	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

11	240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	300 N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

11	3060 X	3019	-0-	-41	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
12	3162 X	3004	-0-	-158	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
01	3286 X	2843	-0-	-443	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
02	2940 X	2785	-0-	-155	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3162 X	2822	-0-	-340	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	3030 X	2760	-0-	-270	-0-	2760	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5745	-0-	-135	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5817	-0-	-259	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5830	-0-	-246	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5363	-0-	-69	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5891	-0-	-123	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5534	-0-	-226	-0-	5534	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

11	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2003	-0-	-291	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1105	-0-	-15	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	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	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5097	-0-	-173	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4213	-0-	-887	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

11	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	1341	2			N	-0-					-0-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP 630555

WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	4250	-0-	-490	-0-	4250	2		N	-0-			-0-
12	4898 X	4240	-0-	-658	-0-	4240	2		N	-0-			-0-
01	4805 X	3783	-0-	-1022	-0-	3783	2		N	-0-			-0-
02	4256 X	3779	-0-	-477	-0-	3779	2		N	-0-			-0-
03	4712 X	4134	-0-	-578	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	3526	-0-	-734	-0-	3526	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-
12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
*04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

11	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
12	2945 N	2902	-0-	-43	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
01	2945 N	2849	-0-	-96	-0-	2849	2		N	-0-			-0-
02	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
03	2914 N	2828	-0-	-86	-0-	2828	2		N	-0-			-0-
04	2760 N	2382	-0-	-378	-0-	2382	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
12	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	889	-0-	-341	-0-	889	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

11	3120 X	1360	-0-	-1760	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	585	-0-	-2081	-0-	585	2		N	-0-			-0-
01	1240 X	205	-0-	-1035	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	1120 X	1064	-0-	-56	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
*04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
01	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1090	-0-	-226	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	996	-0-	-306	-0-	996	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	850	-0-	-410	-0-	850	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

11	3660 X	3279	-0-	-381	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
12	3782 X	3526	-0-	-256	-0-	3526	2		N	-0-			-0-
01	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
02	3052 X	2980	-0-	-72	-0-	2980	2		N	-0-			-0-
03	3534 X	3135	-0-	-399	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2613	-0-	-837	-0-	2613	2		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	869	-0-	-271	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	839	-0-	-215	-0-	839	2			N	-0-					-0-
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	810	N	570	-0-	-240	-0-	570	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	924	N	667	-0-	-257	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	868	N	612	-0-	-256	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	995	-0-	-13	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	725	-0-	-325	-0-	725	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

11	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1273	-0-	-308	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1250	-0-	-38	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

11	1440	N	997	-0-	-443	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	994	-0-	-401	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	839	-0-	-331	-0-	839	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

11	3270	X	1089	-0-	-2181	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1817	-0-	-1531	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	1078	-0-	-482	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	955	-0-	-53	-0-	955	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	951	-0-	-165	-0-	951	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	773	-0-	-427	-0-	773	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
12	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-			-0-
01	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2		N	-0-			-0-
02	3640 X	3497	-0-	-143	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3847	-0-	-245	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	3327	-0-	-663	-0-	3327	2		N	-0-			-0-

PG OPERATING, LLC 630772
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90- WELL #: 1 RRCID -> 254478 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/2016

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/2016

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. //CONT.// 425258
MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	2100 X	1424	-0-	-676	-0-	1424	2		N	-0-			177
12	2170 X	1456	-0-	-714	-0-	1456	2		N	-0-			177
01	1891 X	1385	-0-	-506	-0-	1385	2		N	-0-			177
02	1680 X	1241	-0-	-439	-0-	1241	1		N	-0-			177
03	1643 X	1289	-0-	-354	-0-	1289	1		N	-0-			177
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT			177

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

11	960 X	839	-0-	-121	-0-	839	2		N	-0-			81
12	992 X	745	-0-	-247	-0-	745	2		N	-0-			81
01	899 X	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-			81
02	896 X	799	-0-	-97	-0-	799	1		N	-0-			81
03	961 X	913	-0-	-48	-0-	913	1		N	-0-			81
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			81

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	870				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	870				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	477	-0-	477	1347	477	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1347				N	-0-			-0-
03	1347 X	-0-	-0-	-1347	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

11	1050 X	975	-0-	-75	-0-	975	2		N	-0-			-0-
12	1085 X	1067	-0-	-18	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
01	1054 X	975	-0-	-79	-0-	975	2		N	-0-			-0-
02	1008 X	839	-0-	-169	-0-	839	1		N	-0-			-0-
03	1085 X	778	-0-	-307	-0-	778	1		N	-0-			-0-
04	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - P/A 12/22/16

BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

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-

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-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

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

MT. EDEN (2000) 63340 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GONZALES
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC. 597360
ALFORD, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 074314 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. N/A

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - P/A 11/17/16

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

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-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) //CONT.// 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	69	1	1326	2	N	-0-		-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	2	N	-0-		-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-		-0-
02	1316	N	1107	-0-	-209	-0-	55	1	1052	2	N	-0-		-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	85	1	1617	2	N	-0-		-0-
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

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

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
01	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2		N	-0-			-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2		N	-0-			-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

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

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	390	X	340	-0-	-50	-0-	340	3		N	-0-		-0-
12	403	X	361	-0-	-42	-0-	361	3		N	-0-		-0-
01	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	3		N	-0-		-0-
02	364	X	325	-0-	-39	-0-	325	3		N	-0-		-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-		-0-
*04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

11	240	X	203	-0-	-37	-0-	203	3		N	-0-		-0-
12	248	X	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-		-0-
01	279	X	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-		-0-
02	252	X	221	-0-	-31	-0-	221	3		N	-0-		-0-
03	279	X	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-		-0-
04	240	X	204	-0-	-36	-0-	204	3		N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3		N	-0-		-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-		-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-		-0-
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3		N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

11	1560	X	1531	-0-	-29	-0-	1531	3		N	-0-		-0-
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-		-0-
01	1643	X	1448	-0-	-195	-0-	1448	3		N	-0-		-0-
02	1484	X	1383	-0-	-101	-0-	1383	3		N	-0-		-0-
03	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	3		N	-0-		-0-
04	1860	X	1380	-0-	-480	-0-	1380	3		N	-0-		-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

11	210	X	81	-0-	-129	-0-	81	3		N	-0-		-0-
12	217	X	86	-0-	-131	-0-	86	3		N	-0-		-0-
01	186	X	87	-0-	-99	-0-	87	3		N	-0-		-0-
02	84	X	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-		-0-
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-		-0-
*04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

11	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	X	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	X	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	X	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	X	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

11	420	X	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	434	X	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	364	X	325	-0-	-39	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	372	X	199	-0-	-173	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	360	X	204	-0-	-156	-0-	204	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MILLS TRUST "19" WELL #: 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	210 X	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	217 X	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	217 X	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	196 X	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	217 X	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180 X	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

11	210 X	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	217 X	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	248 X	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	224 X	177	-0-	-47	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	248 X	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210 X	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

11	1620 X	1581	-0-	-39	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	1674 X	1496	-0-	-178	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
02	1512 X	1428	-0-	-84	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
03	1984 X	1704	-0-	-280	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1920 X	1425	-0-	-495	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

11	240 X	146	-0-	-94	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	248 X	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	217 X	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	168 X	139	-0-	-29	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*04	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

11	300 X	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	310 X	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	372 X	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	336 X	287	-0-	-49	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	372 X	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	330 X	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

11	30 N	16	-0-	-14	-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	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	X	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	X	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*04	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

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-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2016 - P/A 07/13/16

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-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B DENY	-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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

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	12720 #	7821	-0-	-4899	-0-	7371	3	450	9	N	409	358	1		245
12	11377 #	8503	-0-	-2874	-0-	8000	2	503	9	N	457	361	1		341
01	9734 #	8845	-0-	-889	-0-	8362	3	483	9	N	439	540	1		240
02	7702 R	7702	-0-	-0-	-0-	7293	3	409	9	N	372	370	1		242
03	8494 #	8252	-0-	-242	-0-	7809	3	443	9	N	403	366	1		279
04	8550 #	6062	-0-	-2488	-0-	5758	3	304	9	N	276	183	1		372

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 (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

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_____ 12/29/2016 - PLUGGED 12/29/16

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	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			110
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			110
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			110
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-			110
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			110
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

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

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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					17
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					17
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					17
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					17
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	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	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					195
12	1674	X	1595	-0-	-79	-0-	1595	3			N	-0-					195
01	1674	X	647	-0-	-1027	-0-	647	3			N	-0-					195
*02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					195
03	1922	X	1278	-0-	-644	-0-	1278	3			N	-0-					195
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					195

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	490					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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

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

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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					32
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					32
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					32
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					32
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					40
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					40
01	682	X	322	-0-	-360	-0-	322	3			N	-0-					40
*02	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					40
03	899	X	708	-0-	-191	-0-	708	3			N	-0-					40
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					40

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					22
12	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					22
01	186	X	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					22
*02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					22
03	248	X	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					22
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					23
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					23
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					23
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					23
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					33
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					33
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					33
*02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					33
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	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

11	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					70
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					70
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					70
*02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					70
*03	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					70
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	1260	X	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	661	-0-	-548	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	714	-0-	-495	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	1140	X	788	-0-	-352	-0-	788	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

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

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

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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-

PENDENCIA (OLMOS) //CONT.// 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

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

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	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-

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

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

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

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
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-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

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

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 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-

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

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-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

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

11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	113	1	1438	3	Y	-0-			12
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	69	1	933	3	Y	2			14
						2	9							
01	2883 X	1477	-0-	-1406	-0-	98	1	1377	3	Y	2			16
						2	9							
02	2604 X	1209	-0-	-1395	-0-	73	1	1134	3	Y	2			18
						2	9							
03	1736 X	1262	-0-	-474	-0-	71	1	1189	3	Y	2			20
						2	9							
04	1560 X	1306	-0-	-254	-0-	71	1	1231	3	Y	4			24
						4	9							

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

11	5040 X	2427	-0-	-2613	-0-	177	1	2250	3	Y	-0-			82
12	4960 X	4688	-0-	-272	-0-	320	1	4344	3	Y	22			104
						24	9							
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	354	1	4976	3	Y	42			146
						46	9							
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	284	1	4440	3	Y	27			173
						30	9							
03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	269	1	4482	3	Y	15			188
						17	9							
*04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	267	1	4622	3	Y	29			217
						32	9							

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

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

11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					36
12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	224	1	3040	3	Y	58	34	1			60
						64	9									
01	T. A.	924	-0-	924	924	60	1	849	3	Y	14	40	1			34
						15	9									
02	T. A.	301	-0-	301	1225	17	1	265	3	Y	17					51
						19	9									
03	T. A.	1125	-0-	1125	2350	63	1	1050	3	Y	11	34	1			28
						12	9									
*04	3662 X	1312	-0-	-2350	-0-	71	1	1228	3	Y	12					40
						13	9									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	37	-0-	37	37	2	1	35	3	Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

11	4500 X	1277	-0-	-3223	-0-	93	1	1182	3	Y	2					23
						2	9									
12	4309 X	4005	-0-	-304	-0-	274	1	3723	3	Y	7					30
						8	9									
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	332	1	4661	3	Y	8	21	1			17
						9	9									
02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	257	1	4016	3	Y	7	20	1			4
						8	9									
03	3999 X	3299	-0-	-700	-0-	186	1	3107	3	Y	5					9
						6	9									
04	3930 X	2975	-0-	-955	-0-	162	1	2806	3	Y	6	9	1	1	8	5
						7	9									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	1799	-0-	-2011	-0-	130	1	1652	3	Y	15					25
							17	9									
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	277	1	3754	3	Y	49					74
							54	9									
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	302	1	4237	3	Y	51	52	1			73
							56	9									
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	230	1	3598	3	Y	43	91	1			25
							47	9									
03	4092	X	3462	-0-	-630	-0-	194	1	3225	3	Y	39					64
							43	9									
*04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	218	1	3786	3	Y	42	64	1	2	8	40
							46	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	780	N	513	-0-	-267	-0-	37	1	476	3	Y	-0-					16
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	75	1	1017	3	Y	16					32
							18	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	65	1	917	3	Y	13					45
							14	9									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	947	3	Y	10					55
							11	9									
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	55	1	917	3	Y	16					71
							18	9									
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1037	3	Y	34	3	8			102
							37	9									

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1347	-0-	-1053	-0-	98	1	1249	3	Y	-0-					113
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	204	1	2768	3	Y	8					121
							9	9									
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	195	1	2733	3	Y	7					128
							8	9									
02	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	3	Y	5					133
							6	9									
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	154	1	2571	3	Y	10					143
							11	9									
*04	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	162	1	2808	3	Y	15					158
							17	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	8190	X	2938	-0-	-5252	-0-	212	1	2684	3	Y	38					163
							42	9									
12	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	753	1	10227	3	Y	216	152	1			227
							238	9									
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	636	1	8935	3	Y	72	153	1			146
							79	9									
02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	495	1	7737	3	Y	87					233
							96	9									
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	458	1	7635	3	Y	26	156	1			103
							29	9									
*04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	488	1	8452	3	Y	28					131
							31	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	2400 #	1849	-0-	-551	-0-	1814	2	35	9	N	32					85
12	2604 #	1306	-0-	-1298	-0-	1209	2	97	9	N	88	121	1			52
01	2604 #	1640	-0-	-964	-0-	1600	2	40	9	N	36					88
02	2352 #	1324	-0-	-1028	-0-	1212	2	112	9	N	102	126	1			64
03	1922 #	1562	-0-	-360	-0-	1470	2	92	9	N	84	67	1			81
04	1860 #	1330	-0-	-530	-0-	1245	2	85	9	N	77	55	1			103

RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300) 76212 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 213924 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7750 - 7761

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

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

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
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

11	4830 X	2684	-0-	-2146	-0-	2673	2	11	9	N	10					110
12	4929 X	2530	-0-	-2399	-0-	2468	2	62	9	N	56	66	1			100
01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2106	2	37	9	N	34					134
02	4452 X	3746	-0-	-706	-0-	3669	2	77	9	N	70	62	1			142
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3859	2	95	9	N	86	122	1			106
*04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3209	2	81	9	N	74	130	1			50

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175

RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

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

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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	849	1	5405	3	Y	9					57
							10	9									
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	917	1	4832	3	Y	37	52	1			42
							41	9									
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	933	1	5063	3	Y	13	47	1			8
							14	9									
02	5656	X	5639	-0-	-17	-0-	627	1	5000	3	Y	11					19
							12	9									
03	6262	X	3510	-0-	-2752	-0-	437	1	3067	3	Y	5					24
							6	9									
04	6060	X	5372	-0-	-688	-0-	574	1	4778	3	Y	18					42
							20	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 RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	653	-0-	-157	-0-	84	1	534	3	Y	32					199
							35	9									
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	84	1	445	3	Y	47	137	1			109
							52	9									
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	82	1	447	3	Y	50	137	1			22
							55	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	43					65
							47	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	54	1	377	3	Y	23					88
							25	9									
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	75	1	624	3	Y	69					157
							76	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

11	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	2			N	-0-					64
12	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	2			N	-0-					64
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					64
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					64
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699

11	10020		8375	-0-	-1645	68161	8328	2	47	9	N	43	180	1			66
12	9274		7935	-0-	-1339	66822	7856	2	79	9	N	72					138
01	9114		7880	-0-	-1234	65588	7793	2	87	9	N	79	175	1			42
02	8232		7247	-0-	-985	64603	7186	2	61	9	N	55					97
03	9114		7974	-0-	-1140	63463	7932	2	42	9	N	38					135
*04	8820		7426	-0-	-1394	62069	7357	2	69	9	N	63	166	1			32

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

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-

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-	-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-

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-	-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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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

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
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

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
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

11	2460 #	2235	-0-	-225	-0-	1266	1	969	2	N	-0-			-0-
12	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	1347	1	1496	2	N	-0-			-0-
01	2635 #	1914	-0-	-721	-0-	327	1	1587	2	N	-0-			-0-
02	2380 #	1817	-0-	-563	-0-	169	1	1648	2	N	-0-			-0-
03	2852 #	902	-0-	-1950	-0-	40	1	862	2	N	-0-			-0-
04	2760 #	2298	-0-	-462	-0-	692	1	1606	2	N	-0-			-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	481	1	369	2	N	35					73
							39	9									
12	2542	N	1426	-0-	-1116	-0-	660	1	732	2	N	31					104
							34	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	162	1	783	2	N	88	157	1			35
							97	9									
02	840	N	234	-0-	-606	-0-	18	1	174	2	N	38					73
							42	9									
03	1426	N	794	-0-	-632	-0-	33	1	729	2	N	29					102
							32	9									
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	274	1	636	2	N	42					144
							46	9									

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

11	4530	X	530	-0-	-4000	-0-	39	1	491	3	Y	-0-					237
12	4681	X	288	-0-	-4393	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					237
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					237
02	3892	X	4	-0-	-3888	-0-	4	3			Y	-0-					237
03	3937	X	280	-0-	-3657	-0-	172	1	108	3	Y	-0-					237
*04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	650	1	3587	3	Y	32					269
							35	9									

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/17

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					35
12	620	N	179	-0-	-441	-0-	12	1	167	3	N	-0-					35
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	N	-0-					35
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	N	-0-					35
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-					35
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	3	N	-0-					35

RHODE RANCH, W. (MH-1) 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM 84 WELL #: 1 RRCID -> 175754 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9050 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					86
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	735	3	N	3					89
							3	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	417	3	N	8					97
							9	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	3					100
							3	9									
03	806	N	508	-0-	-298	-0-	28	1	473	3	N	6					106
							7	9									
04	450	N	189	-0-	-261	-0-	10	1	175	3	N	4					110
							4	9									

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	786	-0-	-324	-0-	57	1	729	3	N	-0-					39
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	83	1	1130	3	N	4					43
							4	9									
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	78	1	1092	3	N	7					50
							8	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	64	1	998	3	N	7					57
							8	9									
03	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	62	1	1028	3	N	10					67
							11	9									
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1091	3	N	9					76
							10	9									

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174664 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8825 - 8830

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	164	1	1589	2	N	3					52
							3	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	114	1	990	2	N	-0-					52
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	N	-0-					52
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	353	2			N	-0-					52
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	N	-0-					52
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	2	N	-0-					52

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-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1594					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	193	-0-	193	1787	190	2	3	9	N	3			3
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1787					N	NO RPT			3
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1787					N	NO RPT			3
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	1607					N	NO RPT			3

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	368	-0-	368	1960	360	2	8	9	N	7			7
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1960					N	NO RPT			7
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1960					N	NO RPT			7
04		360 X	NO RPT	-0-	-360	1600					N	NO RPT			7

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1596					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	402	-0-	402	1998	400	2	2	9	N	2			2
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1998					N	NO RPT			2
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1998					N	NO RPT			2
04		390 X	NO RPT	-0-	-390	1608					N	NO RPT			2

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	118	-0-	118	1709	118	2			N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1709					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1709					N	NO RPT			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	1589					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	957 N	957	-0-	-0-	-0-	106	1	851	3	Y	-0-					-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	102	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	787	-0-	787	787	138	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	555	-0-	555	1342	555	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	673	-0-	673	2015	90	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	613	-0-	613	2628	89	1	524	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	1440 X	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

11	840 X	738	-0-	-102	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	806 X	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	806 X	690	-0-	-116	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	728 X	652	-0-	-76	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	775 X	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	750 X	578	-0-	-172	-0-	578	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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	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	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	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	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	464	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 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	960	X	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	992	X	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	992	X	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					-0-
02	896	X	887	-0-	-9	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	960	X	954	-0-	-6	-0-	954	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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	55	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	55					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	690	X	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	713	X	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	616	X	568	-0-	-48	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	682	X	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	690	X	685	-0-	-5	-0-	685	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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
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	-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, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

11	330	X	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
01	341	X	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	308	X	263	-0-	-45	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	X	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
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	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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-	-0-				N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-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-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	236	-0-	236	236	236	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	105	-0-	105	341	105	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	149	-0-	149	490	149	2			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	2136 R	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
12	2436 R	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
01	2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
02	2184 #	2043	-0-	-141	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
03	2623 R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
*04	2623 R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	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-

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/2016

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	191	1	1465	3	N	-0-	8	1			5
12	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	279	1	1360	3	N	1	5	1			1
							1	9									
01	1612	X	486	-0-	-1126	-0-	74	1	412	3	N	-0-					1
02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	251	1	1387	3	N	1					2
							1	9									
03	1612	N	920	-0-	-692	-0-	191	1	729	3	N	-0-	1	1			1
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	59	1	488	3	N	-0-					1

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-

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

11	1170	X	960	-0-	-210	-0-	960	2			N	-0-					44
12	1209	X	825	-0-	-384	-0-	825	2			N	-0-					44
01	1209	X	910	-0-	-299	-0-	910	2			N	-0-					44
02	924	X	611	-0-	-313	-0-	611	2			N	-0-					44
03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					44
04	960	X	719	-0-	-241	-0-	719	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	660	X	342	-0-	-318	-0-	239	2	103	9	N	94					155
12	682	X	240	-0-	-442	-0-	200	2	40	9	N	36	166	1			25
01	372	X	340	-0-	-32	-0-	285	2	55	9	N	50					75
02	308	X	274	-0-	-34	-0-	208	2	66	9	N	60					135
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	399	2	77	9	N	70	167	1			38
*04	671	X	671	-0-	-0-	-0-	590	2	81	9	N	74					112

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	600	X	206	-0-	-394	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	620	X	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	620	X	304	-0-	-316	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*04	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

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

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	2	N	-0-			-0-
12	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	2	N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	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	660 #	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					83
12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					83
01	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					83
02	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					83
03	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					83
04	630 #	120	-0-	-510	-0-	120	2			N	-0-					83

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	3390	2734	-0-	-656	687	195	1	2513	3	N	24					127
						26	9									
12	3503	2299	-0-	-1204	-0-	160	1	2130	3	N	8					135
						9	9									
01	4836 #	1039	-0-	-3797	-0-	49	1	976	3	N	13					148
						14	9									
02	2548 #	1401	-0-	-1147	-0-	89	1	1297	3	N	14					162
						15	9									
03	2821 #	192	-0-	-2629	-0-	10	1	182	3	N	-0-					162
*04	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	296	1	3750	3	N	23					185
						25	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9161					Y	-0-	50	1			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9161					Y	-0-	25	1			26
01	8277	5739	-0-	-2538	6623	5498	2	241	9	Y	219	156	1			89
02	7476	5700	-0-	-1776	4847	5549	2	151	9	Y	137	217	1			9
*03	8277	7547	-0-	-730	4117	7417	2	130	9	Y	118	113	1			14
*04	8010	7192	-0-	-818	3299	7031	2	161	9	Y	146	109	1			51

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058

WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

11	14B2 EXT	11286	-0-	11286	18644	11097	2	189	9	Y	172	140	1			43
12	14B2 EXT	8099	-0-	8099	26743	7955	2	144	9	Y	131	156	1			18
01	32098 X	5355	-0-	-26743	-0-	5325	2	30	9	Y	27	36	1			9
02	10528 X	8796	-0-	-1732	-0-	8650	2	146	9	Y	133	132	1			10
*03	11656 X	5007	-0-	-6649	-0-	4934	2	73	9	Y	66	63	1			13
04	11280 X	3983	-0-	-7297	-0-	3874	2	109	9	Y	99	68	1			44

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	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

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-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

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

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-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/2016

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	3000		692	-0-	-2308	-0-	692	2			N	-0-					4
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					4
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					5
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1					7
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					7

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624

11	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2016 - P/A 12/20/2016

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

11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

11	1020	X	1019	-0-	-1	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	952	X	885	-0-	-67	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

11	1320	X	1096	-0-	-224	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1364	X	1085	-0-	-279	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	1076	-0-	-288	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	968	-0-	-180	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	939	-0-	-171	-0-	939	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 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	1140 X	1033	-0-	-107	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
12	1178 X	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	1147 X	947	-0-	-200	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	1036 X	777	-0-	-259	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1050 X	766	-0-	-284	-0-	766	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

11	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	744 X	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					-0-
01	837 X	591	-0-	-246	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	756 X	519	-0-	-237	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	750 X	560	-0-	-190	-0-	560	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

11	480 X	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	496 X	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	420 X	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450 X	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

11	1110 X	1039	-0-	-71	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1147 X	1055	-0-	-92	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1147 X	1050	-0-	-97	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	980 X	878	-0-	-102	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050 X	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

11	360 X	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372 X	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	341 X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	308 X	246	-0-	-62	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	300 X	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-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

11	1530 X	1384	-0-	-146	-0-	1384	2			N	-0-					76
12	1550 X	1496	-0-	-54	-0-	1493	2	3	9	N	3					79
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					79
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1336	2	88	9	N	80					159
*03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					159
*04	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	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 #: 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	330 X	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	341 X	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	341 X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	280 X	201	-0-	-79	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	270 X	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

11	240 X	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	248 X	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	279 X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	252 X	196	-0-	-56	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240 X	210	-0-	-30	-0-	210	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	510 X	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	527 X	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	558 X	493	-0-	-65	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	504 X	459	-0-	-45	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

11	510 X	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527 X	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	527 X	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	448 X	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

11	930 X	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	961 X	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	930 X	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	812 X	775	-0-	-37	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	870 X	856	-0-	-14	-0-	856	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	270 X	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	310 X	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	310 X	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	280 X	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	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	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	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 #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380 X	1366	-0-	-14	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1426 X	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
01	1426 X	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1288 X	1260	-0-	-28	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1380 X	1378	-0-	-2	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	62 X	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	112 X	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150 X	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

11	600 X	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	620 X	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	620 X	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	560 X	494	-0-	-66	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600 X	484	-0-	-116	-0-	484	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					46
12	310 X	282	-0-	-28	-0-	279	2	3	9	N	3					49
01	310 X	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					49
02	308 X	262	-0-	-46	-0-	262	2			N	-0-					49
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	18					67
04	330 X	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					67

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

11	1140 X	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	1064 X	1057	-0-	-7	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

11	600 X	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	620 X	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	620 X	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	560 X	542	-0-	-18	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

11	510 X	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	527 X	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	448 X	406	-0-	-42	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450 X	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 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	810 X	743	-0-	-67	-0-	743	2		N	-0-			-0-
12	837 X	770	-0-	-67	-0-	770	2		N	-0-			-0-
01	775 X	772	-0-	-3	-0-	772	2		N	-0-			-0-
02	700 X	682	-0-	-18	-0-	682	2		N	-0-			-0-
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
04	750 X	749	-0-	-1	-0-	749	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
12	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-
01	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
02	364 X	332	-0-	-32	-0-	332	2		N	-0-			-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	390 X	338	-0-	-52	-0-	338	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

11	480 X	355	-0-	-125	-0-	355	2		N	-0-			-0-
12	496 X	398	-0-	-98	-0-	398	2		N	-0-			-0-
01	434 X	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	336 X	331	-0-	-5	-0-	331	2		N	-0-			-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	390 X	341	-0-	-49	-0-	341	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

11	210 X	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	217 X	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
01	217 X	192	-0-	-25	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	196 X	134	-0-	-62	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	210 X	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

11	360 X	277	-0-	-83	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	372 X	237	-0-	-135	-0-	237	2		N	-0-			-0-
01	403 X	187	-0-	-216	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	364 X	112	-0-	-252	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	270 X	124	-0-	-146	-0-	124	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 X	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248 X	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	248 X	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224 X	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*04	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

11	540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

11	390 X	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	403 X	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	403 X	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	336 X	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390 X	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

11	1530 X	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1581 X	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	1519 X	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1372 X	1355	-0-	-17	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
*04	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

11	180 X	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	248 X	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	224 X	149	-0-	-75	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180 X	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

11	390 X	172	-0-	-218	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	248 X	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	217 X	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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	570	X	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	589	X	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	620	X	547	-0-	-73	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	560	X	498	-0-	-62	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

11	150	X	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

11	1260	X	1132	-0-	-128	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1153	-0-	-149	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	970	-0-	-122	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
*04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

11	90	X	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	124	X	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	112	X	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

11	210	X	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	X	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

11	690	X	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	713	X	584	-0-	-129	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	713	X	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	616	X	486	-0-	-130	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	537	-0-	-123	-0-	537	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	465 X	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	420 X	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450 X	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

11	180 X	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186 X	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	186 X	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140 X	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150 X	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

11	1710 X	1409	-0-	-301	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1767 X	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1767 X	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1428 X	1320	-0-	-108	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530 X	1404	-0-	-126	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

11	570 X	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	589 X	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	589 X	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	532 X	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570 X	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

11	720 X	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	744 X	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	744 X	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	644 X	564	-0-	-80	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660 X	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

11	420 X	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	434 X	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	392 X	341	-0-	-51	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420 X	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

11	1230 X	1046	-0-	-184	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	1271 X	1098	-0-	-173	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
*04	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 X	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	341 X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	310 X	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280 X	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*04	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

11	510 X	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	527 X	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	476 X	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

11	1020 X	932	-0-	-88	-0-	932	2			N	-0-					-0-
12	1054 X	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	1023 X	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	868 X	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930 X	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
12	1798 X	1793	-0-	-5	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
01	1798 X	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1652 X	1575	-0-	-77	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1770 X	1684	-0-	-86	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

11	420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

11	1530 X	1239	-0-	-291	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1581 X	1280	-0-	-301	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1519 X	1263	-0-	-256	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	1372 X	1098	-0-	-274	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1230 X	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

11	2340 X	2192	-0-	-148	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	2418 X	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	2418 X	2240	-0-	-178	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2072 X	1969	-0-	-103	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190 X	2136	-0-	-54	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 X	536	-0-	-124	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	682 X	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	682 X	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	560 X	548	-0-	-12	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

11	420 X	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	434 X	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	434 X	308	-0-	-126	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	308 X	265	-0-	-43	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*04	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

11	840 N	742	-0-	-98	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1333 N	1017	-0-	-316	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	952 N	805	-0-	-147	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	960 N	807	-0-	-153	-0-	807	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

11	480 X	375	-0-	-105	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	496 X	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	465 X	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364 X	304	-0-	-60	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390 X	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	980 N	797	-0-	-183	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
*04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960 X	3715	-0-	-245	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3690	-0-	-402	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	3642	-0-	-357	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
04	3720 X	3666	-0-	-54	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1050 N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

11	3000 N	857	-0-	-2143	585	857	2			N	-0-					-0-
12	1509 N	924	-0-	-585	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	1395 X	849	-0-	-546	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	1260 X	763	-0-	-497	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	900 X	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	810 N	606	-0-	-204	-0-	606	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

11	1800 N	1673	-0-	-127	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
02	1568 N	1526	-0-	-42	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
*04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

11	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	1052	-0-	-96	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	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

11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	459	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

11	600	X	428	-0-	-172	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	620	X	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	558	X	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	504	X	392	-0-	-112	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	496	X	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	450	X	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	233	-0-	-607	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	408	-0-	-432	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1374	-0-	-194	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1458	-0-	-185	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1271	-0-	-259	-0-	1271	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	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
12	279 X	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-			-0-
01	279 X	218	-0-	-61	-0-	218 3		N	-0-			-0-
02	252 X	240	-0-	-12	-0-	240 3		N	-0-			-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
*04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3		N	-0-			-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111 3		N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

11	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
12	217 X	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
01	248 X	182	-0-	-66	-0-	182 3		N	-0-			-0-
02	224 X	160	-0-	-64	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03	248 X	160	-0-	-88	-0-	160 3		N	-0-			-0-
04	210 X	170	-0-	-40	-0-	170 3		N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

11	270 N	188	-0-	-82	-0-	188 3		N	-0-			-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-			-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 3		N	-0-			-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

11	330 N	271	-0-	-59	-0-	271 3		N	-0-			-0-
12	310 N	251	-0-	-59	-0-	251 3		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	208 3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

11	1350 N	1205	-0-	-145	-0-	1205 3		N	-0-			-0-
12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
01	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254 3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	728	N	689	-0-	-39	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	29	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	959	-0-	-188	-0-	25	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	25	1	932	2	Y	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	26	1	981	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	871	-0-	-59	-0-	22	1	849	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	23	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	25	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	22	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	24	1	891	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	790	-0-	-200	-0-	20	1	770	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	33	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	34	1	1245	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	32	1	1164	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	30	1	1107	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	31	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	29	1	1091	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	669	-0-	-171	-0-	18	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	19	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	15	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	620	-0-	-70	-0-	16	1	604	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	8	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	9	1	328	2	Y	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	12	1	460	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	15	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	16	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	15	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	13	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	14	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	6	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	11	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17

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	900	N	788	-0-	-112	-0-	21	1	767	2	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	21	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	20	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	24	1	888	2	Y	-0-					-0-
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	518	-0-	-52	-0-	14	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	23	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	13	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	14	1	527	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	516	-0-	-324	-0-	13	1	503	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	29	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1004	-0-	-32	-0-	26	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	28	1	1059	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	26	1	985	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	18	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	16	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	21	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	15	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	465	-0-	-105	-0-	12	1	453	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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	960	N	920	-0-	-40	-0-	24	1	896	2	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	25	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	797	-0-	-133	-0-	21	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	22	1	826	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	25	1	925	2	Y	-0-					-0-
*04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	13	1	505	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	23	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	20	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	26	1	994	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	987	-0-	-123	-0-	25	1	962	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	12	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	11	1	416	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

11	240	N	212	-0-	-28	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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	780	N	700	-0-	-80	-0-	18	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	19	1	702	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	18	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	Y	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1039	-0-	-232	-0-	28	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	27	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-					-0-
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	4	1	148	2	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
12	713	N	192	-0-	-521	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
01	589	N	280	-0-	-309	-0-	7	1	273	2	N	-0-					-0-
02	756	N	545	-0-	-211	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	742	2	N	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	20	1	756	2	N	-0-					-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	20	1	759	2	N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	22	1	807	2	N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	19	1	702	2	N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	21	1	784	2	N	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	19	1	726	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	698	2	N	-0-					-0-
12	961	N	650	-0-	-311	-0-	17	1	633	2	N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	775	2	N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	17	1	628	2	N	-0-					-0-
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	773	-0-	-37	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
12	837	X	749	-0-	-88	-0-	20	1	729	2	N	-0-					-0-
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	N	-0-					-0-
02	784	X	693	-0-	-91	-0-	18	1	675	2	N	-0-					-0-
03	868	X	777	-0-	-91	-0-	20	1	757	2	N	-0-					-0-
04	870	X	718	-0-	-152	-0-	18	1	700	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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	780	N	265	-0-	-515	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
12	744	N	423	-0-	-321	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-
01	744	N	565	-0-	-179	-0-	15	1	550	2	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-					-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	383	-0-	-127	-0-	10	1	373	2	N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	2	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
04	630	N	481	-0-	-149	-0-	12	1	469	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	19	1	705	2	N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	764	2	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	598	2	N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	36	1	1332	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	36	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1169	-0-	-119	-0-	31	1	1138	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	31	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1045	-0-	-515	-0-	27	1	1018	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	15	1	561	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	619	2	N	-0-					-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	16	1	607	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	21	1	795	2	N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	22	1	825	2	N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	975	2	N	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	19	1	703	2	N	-0-					-0-
03	837	N	762	-0-	-75	-0-	20	1	742	2	N	-0-					-0-
04	960	N	684	-0-	-276	-0-	17	1	667	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	409	-0-	-11	-0-	11	1	398	2	N	-0-					-0-
12	434	X	432	-0-	-2	-0-	11	1	421	2	N	-0-					-0-
01	465	X	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
02	392	X	381	-0-	-11	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	X	419	-0-	-15	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
04	450	X	398	-0-	-52	-0-	10	1	388	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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	480	X	476	-0-	-4	-0-	13	1	463	2	N	-0-					-0-
12	496	X	402	-0-	-94	-0-	11	1	391	2	N	-0-					-0-
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
02	448	X	321	-0-	-127	-0-	8	1	313	2	N	-0-					-0-
03	496	X	450	-0-	-46	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
04	510	X	468	-0-	-42	-0-	12	1	456	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	N	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	14	1	509	2	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	13	1	474	2	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	491	2	N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	13	1	485	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	12	1	431	2	N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

11	300	N	230	-0-	-70	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	5	1	172	2	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	18	1	651	2	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-					-0-
01	744	N	582	-0-	-162	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	13	1	468	2	N	-0-					-0-
03	651	N	437	-0-	-214	-0-	11	1	426	2	N	-0-					-0-
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	11	1	433	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22	1	819	2	N	-0-					198
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	N	-0-					198
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	392	2	N	-0-					198
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	11	1	416	2	N	-0-					198
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	N	-0-					198
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	N	-0-					198

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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	302	X	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-					-0-
12	379	X	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-					-0-
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-					-0-
02	280	X	211	-0-	-69	-0-	6	1	205	2	N	-0-					-0-
03	372	X	314	-0-	-58	-0-	8	1	306	2	N	-0-					-0-
04	360	X	287	-0-	-73	-0-	7	1	280	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

11	210	N	141	-0-	-69	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	9	1	321	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

11	780	X	716	-0-	-64	-0-	19	1	697	2	N	-0-					-0-
12	806	X	607	-0-	-199	-0-	16	1	591	2	N	-0-					-0-
01	806	X	652	-0-	-154	-0-	17	1	635	2	N	-0-					-0-
02	728	X	358	-0-	-370	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-
03	806	X	466	-0-	-340	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
04	720	X	423	-0-	-297	-0-	11	1	412	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

11	300	N	196	-0-	-104	-0-	5	1	191	2	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	2	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1115	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	37	1	1345	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	906	-0-	-158	-0-	24	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	28	1	1045	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	897	-0-	-453	-0-	23	1	874	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

11	1500	X	1258	-0-	-242	-0-	33	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1423	-0-	-96	-0-	37	1	1386	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1396	-0-	-61	-0-	37	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1421	-0-	-36	-0-	37	1	1384	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1351	-0-	-29	-0-	35	1	1316	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

11	1350	X	988	-0-	-362	-0-	26	1	962	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1029	-0-	-366	-0-	27	1	1002	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	1168	-0-	-227	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	679	-0-	-357	-0-	18	1	661	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	62	-0-	-961	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	499	-0-	-641	-0-	13	1	486	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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	448 N	448	-0-	-0-	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	N	-0-					-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	N	-0-					-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	11	1	428	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

11	690 X	466	-0-	-224	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
12	713 X	477	-0-	-236	-0-	13	1	464	2	N	-0-					-0-
01	682 X	474	-0-	-208	-0-	13	1	461	2	N	-0-					-0-
02	476 X	435	-0-	-41	-0-	11	1	424	2	N	-0-					-0-
03	496 X	476	-0-	-20	-0-	12	1	464	2	N	-0-					-0-
04	480 X	422	-0-	-58	-0-	11	1	411	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

11	720 X	621	-0-	-99	-0-	16	1	605	2	N	-0-					-0-
12	744 X	668	-0-	-76	-0-	18	1	650	2	N	-0-					-0-
01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	24	1	896	2	N	-0-					-0-
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	20	1	743	2	N	-0-					-0-
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	N	-0-					-0-
04	900 X	596	-0-	-304	-0-	15	1	581	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

11	750 N	571	-0-	-179	-0-	15	1	556	2	N	-0-					-0-
12	682 N	482	-0-	-200	-0-	13	1	469	2	N	-0-					-0-
01	651 N	492	-0-	-159	-0-	13	1	479	2	N	-0-					-0-
02	532 N	353	-0-	-179	-0-	9	1	344	2	N	-0-					-0-
03	496 N	362	-0-	-134	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	9	1	347	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

11	600 X	518	-0-	-82	-0-	14	1	504	2	N	-0-					-0-
12	620 X	501	-0-	-119	-0-	13	1	488	2	N	-0-					-0-
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-					-0-
02	504 X	479	-0-	-25	-0-	13	1	466	2	N	-0-					-0-
03	527 X	466	-0-	-61	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
04	630 X	471	-0-	-159	-0-	12	1	459	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

11	570 X	536	-0-	-34	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
12	589 X	544	-0-	-45	-0-	14	1	530	2	N	-0-					-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	N	-0-					-0-
02	532 X	479	-0-	-53	-0-	13	1	466	2	N	-0-					-0-
03	589 X	545	-0-	-44	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
04	570 X	483	-0-	-87	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

11	540 N	421	-0-	-119	-0-	11	1	410	2	N	-0-					-0-
12	651 N	557	-0-	-94	-0-	15	1	542	2	N	-0-					-0-
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	17	1	622	2	N	-0-					-0-
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	7	1	266	2	N	-0-					-0-
03	558 N	294	-0-	-264	-0-	8	1	286	2	N	-0-					-0-
04	630 N	240	-0-	-390	-0-	6	1	234	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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	240	N	89	-0-	-151	-0-	2	1	87	2	N	-0-					-0-
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	N	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	12	1	462	2	N	-0-					-0-
01	558	N	462	-0-	-96	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	10	1	369	2	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

11	420	X	365	-0-	-55	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
12	434	X	342	-0-	-92	-0-	9	1	333	2	N	-0-					-0-
01	403	X	381	-0-	-22	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
02	336	X	310	-0-	-26	-0-	8	1	302	2	N	-0-					-0-
03	372	X	346	-0-	-26	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
04	360	X	332	-0-	-28	-0-	8	1	324	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

11	1350	X	991	-0-	-359	-0-	26	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	928	-0-	-467	-0-	24	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	37	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	998	-0-	-94	-0-	26	1	972	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1011	-0-	-198	-0-	26	1	985	2	N	-0-					-0-
04	1350	X	886	-0-	-464	-0-	23	1	863	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

11	2	X	-0-	-0-	-2	-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	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	28	1	1042	2	N	-0-					-0-
*04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	25	1	966	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-					-0-
12	218	X	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
01	217	X	207	-0-	-10	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-
02	197	X	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-					-0-
03	217	X	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-					-0-
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

11	1350	X	1080	-0-	-270	-0-	28	1	1052	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	959	-0-	-436	-0-	25	1	934	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	964	-0-	-245	-0-	26	1	938	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	832	-0-	-204	-0-	22	1	810	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	884	-0-	-232	-0-	23	1	861	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	909	-0-	-171	-0-	23	1	886	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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	1230	X	789	-0-	-441	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	727	-0-	-544	-0-	19	1	708	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	628	-0-	-550	-0-	17	1	611	2	N	-0-					-0-
02	980	X	522	-0-	-458	-0-	14	1	508	2	N	-0-					-0-
03	806	X	565	-0-	-241	-0-	15	1	550	2	N	-0-					-0-
04	780	X	486	-0-	-294	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	978	-0-	-45	-0-	26	1	952	2	N	-0-					-0-
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	25	1	906	2	N	-0-					-0-
02	952	X	945	-0-	-7	-0-	25	1	920	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	939	-0-	-81	-0-	24	1	915	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	672	-0-	-48	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-
12	744	X	560	-0-	-184	-0-	15	1	545	2	N	-0-					-0-
01	744	X	585	-0-	-159	-0-	16	1	569	2	N	-0-					-0-
02	708	X	708	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	N	-0-					-0-
03	774	X	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	N	-0-					-0-
*04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	582	-0-	-348	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
12	961	X	633	-0-	-328	-0-	17	1	616	2	N	-0-					-0-
01	930	X	574	-0-	-356	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-
02	840	X	569	-0-	-271	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
03	651	X	575	-0-	-76	-0-	15	1	560	2	N	-0-					-0-
04	600	X	569	-0-	-31	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	761	-0-	-49	-0-	20	1	741	2	N	-0-					-0-
12	837	X	805	-0-	-32	-0-	21	1	784	2	N	-0-					-0-
01	837	X	699	-0-	-138	-0-	18	1	681	2	N	-0-					-0-
02	756	X	716	-0-	-40	-0-	18	1	698	2	N	-0-					-0-
03	806	X	771	-0-	-35	-0-	20	1	751	2	N	-0-					-0-
04	780	X	754	-0-	-26	-0-	19	1	735	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	N	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	687	-0-	-213	-0-	18	1	669	2	N	-0-					-0-
12	930	X	653	-0-	-277	-0-	17	1	636	2	N	-0-					-0-
01	868	X	630	-0-	-238	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-
02	784	X	617	-0-	-167	-0-	16	1	601	2	N	-0-					-0-
03	775	X	707	-0-	-68	-0-	18	1	689	2	N	-0-					-0-
04	690	X	553	-0-	-137	-0-	14	1	539	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	16	1	587	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	N	-0-					-0-
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	14	1	531	2	N	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	14	1	532	2	N	-0-					-0-
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	16	1	593	2	N	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	586	-0-	-164	-0-	15	1	571	2	N	-0-					-0-
12	775	X	595	-0-	-180	-0-	16	1	579	2	N	-0-					-0-
01	775	X	465	-0-	-310	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
02	672	X	416	-0-	-256	-0-	11	1	405	2	N	-0-					-0-
03	651	X	455	-0-	-196	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
04	600	X	400	-0-	-200	-0-	10	1	390	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	1032	-0-	-48	-0-	27	1	1005	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	978	-0-	-138	-0-	26	1	952	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	943	-0-	-80	-0-	25	1	918	2	N	-0-					-0-
02	952	X	826	-0-	-126	-0-	22	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	898	-0-	-156	-0-	23	1	875	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	859	-0-	-161	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	13	1	467	2	N	-0-					-0-
12	465	N	401	-0-	-64	-0-	11	1	390	2	N	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	2	N	-0-					-0-
02	448	N	333	-0-	-115	-0-	8	1	325	2	N	-0-					-0-
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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	1020	X	867	-0-	-153	-0-	23	1	844	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	850	-0-	-204	-0-	22	1	828	2	N	-0-					-0-
01	961	X	809	-0-	-152	-0-	21	1	788	2	N	-0-					-0-
02	812	X	759	-0-	-53	-0-	19	1	740	2	N	-0-					-0-
03	899	X	824	-0-	-75	-0-	21	1	803	2	N	-0-					-0-
04	870	X	752	-0-	-118	-0-	19	1	733	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

11	1470	X	1028	-0-	-442	-0-	27	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	985	-0-	-534	-0-	26	1	959	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	822	-0-	-573	-0-	22	1	800	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	619	-0-	-417	-0-	16	1	603	2	N	-0-					-0-
03	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1172	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	799	-0-	-221	-0-	20	1	779	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

11	1020	X	972	-0-	-48	-0-	26	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	976	-0-	-78	-0-	26	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	907	-0-	-147	-0-	24	1	883	2	N	-0-					-0-
02	924	X	855	-0-	-69	-0-	22	1	833	2	N	-0-					-0-
03	992	X	916	-0-	-76	-0-	24	1	892	2	N	-0-					-0-
04	960	X	859	-0-	-101	-0-	22	1	837	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

11	900	X	743	-0-	-157	-0-	20	1	723	2	N	-0-					-0-
12	930	X	741	-0-	-189	-0-	19	1	722	2	N	-0-					-0-
01	899	X	720	-0-	-179	-0-	19	1	701	2	N	-0-					-0-
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	19	1	718	2	N	-0-					-0-
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	N	-0-					-0-
*04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	20	1	761	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

11	960	X	805	-0-	-155	-0-	21	1	784	2	N	-0-					-0-
12	992	X	853	-0-	-139	-0-	22	1	831	2	N	-0-					-0-
01	899	X	776	-0-	-123	-0-	21	1	755	2	N	-0-					-0-
02	812	X	632	-0-	-180	-0-	17	1	615	2	N	-0-					-0-
03	868	X	687	-0-	-181	-0-	18	1	669	2	N	-0-					-0-
04	840	X	652	-0-	-188	-0-	17	1	635	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

11	1140	X	1013	-0-	-127	-0-	27	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	1150	-0-	-28	-0-	30	1	1120	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	1068	-0-	-17	-0-	28	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	952	X	906	-0-	-46	-0-	24	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	1066	-0-	-81	-0-	28	1	1038	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	998	-0-	-112	-0-	26	1	972	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	380	-0-	-10	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-
12	403	X	265	-0-	-138	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
01	341	X	297	-0-	-44	-0-	8	1	289	2	N	-0-					-0-
02	364	X	114	-0-	-250	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
03	403	X	322	-0-	-81	-0-	8	1	314	2	N	-0-					-0-
04	390	X	169	-0-	-221	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

11	570	X	495	-0-	-75	-0-	13	1	482	2	N	-0-					-0-
12	589	X	466	-0-	-123	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
01	558	X	456	-0-	-102	-0-	12	1	444	2	N	-0-					-0-
02	504	X	459	-0-	-45	-0-	12	1	447	2	N	-0-					-0-
03	527	X	514	-0-	-13	-0-	13	1	501	2	N	-0-					-0-
04	510	X	491	-0-	-19	-0-	13	1	478	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

11	690	X	606	-0-	-84	-0-	16	1	590	2	N	-0-					-0-
12	744	X	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	2	N	-0-					-0-
01	744	X	695	-0-	-49	-0-	18	1	677	2	N	-0-					-0-
02	672	X	623	-0-	-49	-0-	16	1	607	2	N	-0-					-0-
03	744	X	637	-0-	-107	-0-	16	1	621	2	N	-0-					-0-
04	720	X	633	-0-	-87	-0-	16	1	617	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

11	450	X	332	-0-	-118	-0-	9	1	323	2	N	-0-					-0-
12	465	X	381	-0-	-84	-0-	10	1	371	2	N	-0-					-0-
01	403	X	382	-0-	-21	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-
02	364	X	359	-0-	-5	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-0-
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	N	-0-					-0-
04	360	X	358	-0-	-2	-0-	9	1	349	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

11	618	X	618	-0-	-0-	-0-	16	1	602	2	N	-0-					-0-
12	580	X	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	N	-0-					-0-
01	527	X	399	-0-	-128	-0-	11	1	388	2	N	-0-					-0-
02	588	X	194	-0-	-394	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
03	651	X	218	-0-	-433	-0-	6	1	212	2	N	-0-					-0-
04	630	X	224	-0-	-406	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

11	1080	X	1009	-0-	-71	-0-	26	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	971	-0-	-145	-0-	26	1	945	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	960	-0-	-94	-0-	25	1	935	2	N	-0-					-0-
02	952	X	902	-0-	-50	-0-	23	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	981	-0-	-73	-0-	25	1	956	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	924	-0-	-96	-0-	24	1	900	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

11	600	X	461	-0-	-139	-0-	12	1	449	2	N	-0-					-0-
12	620	X	562	-0-	-58	-0-	15	1	547	2	N	-0-					-0-
01	620	X	572	-0-	-48	-0-	15	1	557	2	N	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	N	-0-					-0-
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	N	-0-					-0-
*04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	N	-0-			-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	20	1	749	2	N	-0-			-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	N	-0-			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	646	2	N	-0-			-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	18	1	696	2	N	-0-			-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	17	1	640	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

11	90	X	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	2	N	-0-			-0-
12	93	X	54	-0-	-39	-0-	1	1	53	2	N	-0-			-0-
01	93	X	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-
02	84	X	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-			-0-
04	90	X	76	-0-	-14	-0-	2	1	74	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

11	420	X	365	-0-	-55	-0-	10	1	355	2	N	-0-			-0-
12	496	X	366	-0-	-130	-0-	10	1	356	2	N	-0-			-0-
01	496	X	348	-0-	-148	-0-	9	1	339	2	N	-0-			-0-
02	448	X	335	-0-	-113	-0-	9	1	326	2	N	-0-			-0-
03	403	X	362	-0-	-41	-0-	9	1	353	2	N	-0-			-0-
04	360	X	320	-0-	-40	-0-	8	1	312	2	N	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

11	450	X	243	-0-	-207	-0-	6	1	237	2	N	-0-			-0-
12	465	X	306	-0-	-159	-0-	8	1	298	2	N	-0-			-0-
01	434	X	304	-0-	-130	-0-	8	1	296	2	N	-0-			-0-
02	364	X	289	-0-	-75	-0-	7	1	282	2	N	-0-			-0-
03	310	X	308	-0-	-2	-0-	8	1	300	2	N	-0-			-0-
04	300	X	247	-0-	-53	-0-	6	1	241	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

11	750	N	537	-0-	-213	-0-	14	1	523	2	N	-0-			187
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	14	1	508	2	N	-0-			187
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	19	1	688	2	N	-0-			187
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	11	1	403	2	N	-0-			187
*03	527	N	421	-0-	-106	-0-	11	1	410	2	N	-0-			187
*04	690	N	494	-0-	-196	-0-	13	1	481	2	N	-0-			187

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

11	660	X	650	-0-	-10	-0-	17	1	633	2	N	-0-			-0-
12	713	X	694	-0-	-19	-0-	18	1	676	2	N	-0-			-0-
01	713	X	666	-0-	-47	-0-	18	1	648	2	N	-0-			-0-
02	644	X	642	-0-	-2	-0-	17	1	625	2	N	-0-			-0-
03	682	X	658	-0-	-24	-0-	17	1	641	2	N	-0-			-0-
04	660	X	561	-0-	-99	-0-	14	1	547	2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	271	1	2173	3	Y	-0-					-0-
12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	291	1	1930	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2420	-0-	2420	2420	423	1	1997	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1825	-0-	1825	4245	1825	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2502	-0-	2502	6747	334	1	2168	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2421	-0-	2421	9168	351	1	2070	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	191	-0-	191	192	28	1	163	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

11	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	437	1	3496	3	Y	-0-					-0-
12	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	430	1	2853	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2990	-0-	2990	2990	523	1	2467	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2303	-0-	2303	5293	2303	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2933	-0-	2933	8226	392	1	2541	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2793	-0-	2793	11019	405	1	2388	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

11	3120 X	2991	-0-	-129	-0-	332	1	2659	3	Y	-0-					-0-
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	535	1	3554	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	3521	-0-	3521	3521	616	1	2905	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3172	-0-	3172	6693	3172	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3645	-0-	3645	10338	487	1	3158	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3213	-0-	3213	13551	466	1	2747	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

11	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	838	1	6707	3	Y	-0-					-0-
12	7657 X	6251	-0-	-1406	-0-	818	1	5433	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	6872	-0-	6872	6872	1202	1	5670	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7035	-0-	7035	13907	7035	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8200	-0-	8200	22107	1095	1	7105	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	8520	-0-	8520	30627	1236	1	7284	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	721	1	5774	3	Y	-0-					-0-
12	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	932	1	6192	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	7458	-0-	7458	7458	1305	1	6153	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5319	-0-	5319	12777	5319	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	6747	-0-	6747	19524	901	1	5846	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4504	-0-	4504	24028	653	1	3851	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	64	-0-	64	64	11	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	87	23	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5	-0-	5	92	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	93	1	3			Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 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	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	189	1	1512	3	N	-0-			-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	200	1	1328	3	N	-0-			-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	320	1	1511	3	N	-0-			-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	233	1	1510	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	250	1	1473	3	N	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	89	1	713	3	Y	-0-			-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	56	1	371	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		966	-0-	966	966	169	1	797	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		682	-0-	682	1648	682	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		888	-0-	888	2536	119	1	769	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		853	-0-	853	3389	124	1	729	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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

11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	114	1	910	3	Y	-0-			-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	118	1	781	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		984	-0-	984	984	172	1	812	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		756	-0-	756	1740	756	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2749	135	1	874	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		982	-0-	982	3731	142	1	840	3	Y	-0-			-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	396	1	3169	3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	2723	-0-	-873	-0-	356	1	2367	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		3474	-0-	3474	3474	608	1	2866	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2622	-0-	2622	6096	2622	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3549	-0-	3549	9645	474	1	3075	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3323	-0-	3323	12968	482	1	2841	3	Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	917	1	1460	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	1974	-0-	-475	-0-	749	1	1225	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3305	-0-	205	205	1294	1	2011	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2636	-0-	-164	41	1021	1	1615	2	N	-0-			-0-
03	2798	N	2757	-0-	-41	-0-	1056	1	1701	2	N	-0-			-0-
*04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	1040	1	1828	2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	3208	1	5107	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	5533	-0-	-2775	-0-	2099	1	3434	2	N	-0-					-0-
01	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	3466	1	5387	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7226	-0-	-530	-0-	2799	1	4427	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8361	-0-	-226	-0-	3202	1	5159	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	8422	-0-	-158	-0-	3054	1	5368	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

11	6360	X	5837	-0-	-523	-0-	2252	1	3585	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	5081	-0-	-1615	-0-	1928	1	3153	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6431	-0-	-451	-0-	2518	1	3913	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5301	-0-	-915	-0-	2054	1	3247	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5337	-0-	-1545	-0-	2044	1	3293	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5407	-0-	-803	-0-	1961	1	3446	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

11	4980	X	4747	-0-	-233	-0-	1831	1	2916	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4108	-0-	-1038	-0-	1559	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	2701	1	4197	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5639	-0-	-17	-0-	2184	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	2885	1	4649	2	N	-0-					-0-
*04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	2754	1	4840	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1112	1	1770	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2061	-0-	-481	-0-	782	1	1279	2	N	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	1283	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1138	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1230	1	1981	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2948	-0-	-82	-0-	1069	1	1879	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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	333	1	530	2	N	-0-					-0-
12	899	N	762	-0-	-137	-0-	289	1	473	2	N	-0-					-0-
01	961	N	840	-0-	-121	-0-	329	1	511	2	N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	418	1	661	2	N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	429	1	692	2	N	-0-					-0-
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	382	1	672	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

11	3000	N	3477	-0-	477	477	1341	1	2136	2	N	-0-					-0-
12	2485	N	2008	-0-	-477	-0-	762	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3755	-0-	655	655	1470	1	2285	2	N	-0-					-0-
02	3171	X	2516	-0-	-655	-0-	975	1	1541	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	985	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2564	-0-	-136	-0-	930	1	1634	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220 X	1332	-0-	-888	-0-	514	1	818	2	N	-0-					-0-
12	2294 X	314	-0-	-1980	-0-	119	1	195	2	N	-0-					-0-
01	2139 X	601	-0-	-1538	-0-	235	1	366	2	N	-0-					-0-
02	1932 X	190	-0-	-1742	-0-	74	1	116	2	N	-0-					-0-
03	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	628	1	1103	2	N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	835	1	1329	2	N	-0-					-0-
12	2170 N	1884	-0-	-286	-0-	715	1	1169	2	N	-0-					-0-
01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	930	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	790	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	781	1	1257	2	N	-0-					-0-
*04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	905	1	1590	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	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	1447	1	2303	2	N	-0-					-0-
12	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	819	1	1340	2	N	-0-					-0-
01	5518 X	3308	-0-	-2210	-0-	1295	1	2013	2	N	-0-					-0-
02	4984 X	3344	-0-	-1640	-0-	1295	1	2049	2	N	-0-					-0-
03	5518 X	4512	-0-	-1006	-0-	1728	1	2784	2	N	-0-					-0-
*04	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	1618	1	2844	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-				-0-
*06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-				-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-				-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-				-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-				-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-				-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-				-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-				-0-
*01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-				-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

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	T. A.		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
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016 - P/A 11/30/16

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-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

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

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

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

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 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-

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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SPAULDING (WILCOX SLICK) //CONT.// 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	554	1	6239	2	N	172	112	1			392
						189	9									
12	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	595	1	7777	2	N	69	363	1			98
						76	9									
01	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	557	1	8355	2	N	65					163
						72	9									
02	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	519	1	7223	2	N	62					225
						68	9									
03	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	480	1	6012	2	N	52	177	1			100
						57	9									
*04	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	454	1	5607	2	N	87					187
						96	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

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

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

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

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

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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	281	-0-	-671	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	181	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	164	1	1775	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	771	-0-	-531	-0-	39	1	732	2	N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	249	1	1824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	184	1	1359	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1830	-0-	-450	-0-	277	1	1553	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1464	-0-	-861	-0-	180	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	292	1	1626	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1317	-0-	-391	-0-	223	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	260	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	659	-0-	-1201	-0-	16	1	643	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1175	-0-	-337	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
*03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP HILL, JOE WELL #: 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	210	N	7	-0-	-203	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2209	-0-	-798	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	1116	-0-	-1891	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	42	-0-	-2674	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-					-0-
*04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	206	1	2309	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	184	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	1978	-0-	-440	-0-	100	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1551	-0-	-633	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	290	1	2125	2	N	-0-					-0-
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	239	1	1772	2	N	-0-					-0-

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	900	X	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	593	-0-	-585	-0-	6	1	587	2	N	-0-					-0-
02	812	N	455	-0-	-357	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-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	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-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	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	1	1	8			-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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	13	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1066	-0-	-166	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			Y	-0-					-0-
12	7688 X	5620	-0-	-2068	-0-	5620	2			Y	-0-					-0-
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			Y	-0-					-0-
02	8960 X	3671	-0-	-5289	-0-	3671	2			Y	-0-					-0-
*03	9920 X	8855	-0-	-1065	-0-	8855	2			Y	-0-					-0-
*04	9600 X	5323	-0-	-4277	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	2439	-0-	-591	-0-	370	1	2069	2	N	-0-					-0-
12	3131 X	1960	-0-	-1171	-0-	240	1	1720	2	N	-0-					-0-
01	2821 X	2700	-0-	-121	-0-	411	1	2289	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	1814	-0-	-678	-0-	307	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	2759 X	1533	-0-	-1226	-0-	266	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	2610 X	1380	-0-	-1230	-0-	32	1	1348	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	317	1	3549	2	N	-0-					-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	251	1	2706	2	N	-0-					-0-
01	2201 X	1693	-0-	-508	-0-	86	1	1607	2	N	-0-					-0-
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	404	1	2969	2	N	-0-					-0-
*04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	383	1	2832	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
01	1736 X	1585	-0-	-151	-0-	16	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1624 X	1454	-0-	-170	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1922 X	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*04	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	13	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	975	-0-	-315	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
12	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
01	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	10	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	952 N	717	-0-	-235	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283

APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5500	-0-	-1130	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6139	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6758	X	5609	-0-	-1149	-0-	5608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5516	X	4589	-0-	-927	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6169	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5940	X	5641	-0-	-299	-0-	5640	2	1	9	N	1	1	8			-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

11	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	1828	-0-	-590	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	10187	-0-	7087	7087	10187	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5085	-0-	2285	9372	5085	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3986	-0-	886	10258	3986	2			N	-0-					-0-
*04	12650	X	2392	-0-	-10258	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

11	750	N	544	-0-	-206	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

11	2700	X	1999	-0-	-701	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1620	-0-	-1170	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1348	-0-	-1172	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1305	-0-	-896	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1116	-0-	-444	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	930	N	519	-0-	-411	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	838	-0-	-278	-0-	838	2			N	-0-					-0-
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

11	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
12	4154 X	3960	-0-	-194	-0-	3960	2			N	-0-			-0-
01	4154 X	3777	-0-	-377	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
03	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-			-0-
04	4110 X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2			N	-0-			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
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-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-			-0-
02	364 N	312	-0-	-52	-0-	22	1	290	2	N	-0-			-0-
03	465 N	382	-0-	-83	-0-	27	1	355	2	N	-0-			-0-
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	-0-			-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

11	690 N	584	-0-	-106	-0-	41	1	543	2	N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	-0-			-0-
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	45	1	588	2	N	-0-			-0-
02	532 N	523	-0-	-9	-0-	37	1	486	2	N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	653	2	N	-0-			-0-
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	41	1	544	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	1200	X	962	-0-	-238	-0-	36	1	926	2	Y	-0-					6
12	1240	X	767	-0-	-473	-0-	108	1	655	2	Y	4					10
							4	9									
01	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	63	1	1168	2	Y	1					11
							1	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	73	1	1073	2	Y	9					20
							10	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	89	1	2117	2	Y	2					22
							2	9									
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	150	1	2095	2	Y	-0-					22

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	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	8					12
							9	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	Y	44	26	1			30
							48	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					30
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	3	25	1			8
							3	9									
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	2					10
							2	9									
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					10

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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	450	N	139	-0-	-311	-0-	5	1	132	2	Y	2					14
							2	9									
12	248	N	104	-0-	-144	-0-	14	1	83	2	Y	6					20
							7	9									
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					20
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	7	1	107	2	Y	10					30
							11	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	4					34
							4	9									
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	2	Y	1	24	1			11
							1	9									

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	870	N	481	-0-	-389	-0-	18	1	457	2	Y	5					31
							6	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	Y	5	12	1			24
							6	9									
01	527	N	229	-0-	-298	-0-	11	1	197	2	Y	19	18	1			25
							21	9									
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	13	1	184	2	Y	25	17	1			33
							28	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	Y	8					41
							9	9									
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	Y	13					54
							14	9									

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	91	-0-	-126	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-					-0-
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	2					14
							2	9									
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	18	2	Y	2	5	1			11
							2	9									
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	13	8	1			16
							14	9									
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	3					19
							3	9									
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	6					25
							7	9									

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	38	1	961	2	N	-0-					19
12	837	N	250	-0-	-587	-0-	35	1	215	2	N	-0-					19
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	98	1	1827	2	N	-0-					19
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	95	1	1396	2	N	-0-					19
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	64	1	1524	2	N	-0-					19
04	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	106	1	1482	2	N	-0-					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	35	1	879	2	Y	20					22
							22	9									
12	899	N	200	-0-	-699	-0-	27	1	167	2	Y	5					27
							6	9									
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	53	1	979	2	Y	18					45
							20	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	93	1	1363	2	Y	-0-					45
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					45
04	1020	N	51	-0-	-969	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					45

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	17	18	1			8
							19	9									
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	2					10
							2	9									
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	45	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	14	19	1			8
							15	9									
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	12					16
							13	9									

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	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	93	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	74	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	57	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	95	1	1319	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	1410	N	714	-0-	-696	-0-	27	1	687	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	719	-0-	-273	-0-	102	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	Y	-0-					-0-
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	81	1	1124	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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	43	1	1094	2	Y	-0-					23
12	1736	N	832	-0-	-904	-0-	115	1	696	2	Y	19	34	1			8
							21	9									
01	930	N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					8
02	840	N	77	-0-	-763	-0-	5	1	70	2	Y	2					10
							2	9									
03	837	N	50	-0-	-787	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					10
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	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 #: 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	49	54	1			23
							54	9									
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	Y	6					29
							7	9									
01	558	N	252	-0-	-306	-0-	9	1	175	2	Y	62	54	1			37
							68	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	41	56	1			22
							45	9									
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	50	60	1			12
							55	9									
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	36					48
							40	9									

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					32
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					32
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					32
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					32
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					32
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					32

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

11	1860	X	1244	-0-	-616	-0-	46	1	1176	2	Y	20					36
							22	9									
12	1922	X	1555	-0-	-367	-0-	220	1	1335	2	Y	-0-					36
01	1550	N	1116	-0-	-434	-0-	56	1	1040	2	Y	18	18	1			36
							20	9									
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	53	1	779	2	Y	5					41
							6	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1652	2	Y	3					44
							3	9									
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	115	1	1607	2	Y	8					52
							9	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-	1	1			1
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					1
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	1					2
							1	9									
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					2
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	29	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

11	180	N	84	-0-	-96	-0-	3	1	80	2	Y	1					5
							1	9									
12	186	N	64	-0-	-122	-0-	9	1	53	2	Y	2					7
							2	9									
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	1					8
							1	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	5					13
							6	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	698	2	Y	1					14
							1	9									
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	Y	3	9	1			8
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 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	750	X	528	-0-	-222	-0-	19	1	473	2	Y	33					106
							36	9									
12	775	X	737	-0-	-38	-0-	103	1	628	2	Y	5	58	1			53
							6	9									
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	19	1	357	2	Y	9					62
							10	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	Y	16					78
							18	9									
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	784	2	Y	14	73	1			19
							15	9									
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	762	2	Y	9					28
							10	9									

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	750	X	338	-0-	-412	-0-	13	1	319	2	Y	5					8
							6	9									
12	775	X	54	-0-	-721	-0-	7	1	43	2	Y	4					12
							4	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	51	1	943	2	Y	2					14
							2	9									
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	12	1	171	2	Y	8					22
							9	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	370	2	Y	2					24
							2	9									
04	750	N	390	-0-	-360	-0-	26	1	360	2	Y	4	14	1			14
							4	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1255	X	234	-0-	-1021	-0-	8	1	213	2	Y	12					36
							13	9									
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	23	1	143	2	Y	2	20	1			18
							2	9									
01	403	N	71	-0-	-332	-0-	3	1	65	2	Y	3					21
							3	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	6					27
							7	9									
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	4	25	1			6
							4	9									
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	4					10
							4	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

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

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					1
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	13	1	76	2	Y	-0-					1
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					1
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					1
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					1
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	523	-0-	-1097	-0-	19	1	496	2	Y	7					16
							8	9									
12	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	244	1	1479	2	Y	-0-					16
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	92	1	1355	2	Y	3					19
							3	9									
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	Y	1					20
							1	9									
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	4					24
							4	9									

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	N	2					102
							2	9									
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	25	1	150	2	N	-0-					102
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	N	-0-					102
02	308	N	167	-0-	-141	-0-	11	1	156	2	N	-0-					102
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	2	N	-0-					102
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	16	96	1			22
							18	9									

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	358	-0-	-992	-0-	13	1	334	2	Y	10					48
							11	9									
12	1364	N	95	-0-	-1269	-0-	13	1	81	2	Y	1	24	1			25
							1	9									
01	1364	N	171	-0-	-1193	-0-	9	1	160	2	Y	2					27
							2	9									
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	12	1	173	2	Y	18					45
							20	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	59	48	1			56
							65	9									
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					56

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	58	1	1486	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	187	-0-	-433	-0-	26	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	608	-0-	-344	-0-	39	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	814	-0-	-116	-0-	55	1	759	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 #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	594	-0-	-186	-0-	22	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	206	1	1248	2	Y	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	Y	-0-					-0-

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	1140	N	199	-0-	-941	-0-	7	1	178	2	Y	13					60
							14	9									
12	744	N	45	-0-	-699	-0-	6	1	37	2	Y	2	30	1			32
							2	9									
01	589	N	399	-0-	-190	-0-	20	1	378	2	Y	1					33
							1	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	23					56
							25	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	74	60	1			70
							81	9									
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-					70

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					2
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					2
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	2					4
							2	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	38	1	896	2	Y	-0-					4
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	722	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	52	1	1335	2	Y	2					5
							2	9									
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	116	1	707	2	Y	2					7
							2	9									
01	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	51	1	954	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	64	1	941	2	Y	3					9
							3	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	41	1	964	2	Y	1					10
							1	9									
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	2	Y	-0-	5	1			5

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	1260	X	606	-0-	-654	-0-	23	1	583	2	Y	-0-					1
12	1302	X	13	-0-	-1289	-0-	1	1	5	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
01	806	N	6	-0-	-800	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
02	560	N	8	-0-	-552	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					2
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					2
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	399	X	399	-0-	-0-	-0-	14	1	364	2	Y	19	29	1			7
							21	9									
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	169	1	1030	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	Y	-0-					4
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	79	1	1166	2	Y	2					6
							2	9									
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	50	1	1195	2	Y	2					8
							2	9									
*04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1162	2	Y	3	8	1			3
							3	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	386	1	2348	2	Y	-0-					-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	135	1	2497	2	Y	-0-					-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	168	1	2464	2	Y	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	107	1	2525	2	Y	-0-					-0-
*04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	176	1	2456	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					20
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	20	1	122	2	Y	-0-					20
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					20
02	196	N	125	-0-	-71	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					20
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					20
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					20

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

11	660	N	181	-0-	-479	-0-	6	1	165	2	Y	9					41
							10	9									
12	682	N	236	-0-	-446	-0-	33	1	202	2	Y	1	20	1			22
							1	9									
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	12	1	224	2	Y	1					23
							1	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	15					38
							17	9									
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	51	41	1			48
							56	9									
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					48

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	848	2	Y	11					25
							12	9									
12	775	N	551	-0-	-224	-0-	64	1	391	2	Y	87	53	1			59
							96	9									
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	39	1	731	2	Y	-0-					59
02	812	N	768	-0-	-44	-0-	48	1	713	2	Y	6	49	1			16
							7	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	891	2	Y	4					20
							4	9									
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	62	1	867	2	Y	-0-					20

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	28	1	717	2	Y	4					8
							4	9									
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	94	1	574	2	Y	29	18	1			19
							32	9									
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					19
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	37	1	550	2	Y	1	14	1			6
							1	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	709	2	Y	1					7
							1	9									
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	Y	-0-					7

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	75	-0-	-297	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					1
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	148	1	899	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					2
02	2800	N	3224	-0-	424	424	205	1	3019	2	Y	-0-					2
03	3100	N	3916	-0-	816	1240	159	1	3757	2	Y	-0-					2
*04	3000	N	3916	-0-	916	2156	263	1	3653	2	Y	-0-					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

11	360	N	167	-0-	-193	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	256	-0-	-147	-0-	36	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	288	-0-	-301	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	146	-0-	-124	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	22	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	56	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	23	1	314	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 #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	35	1	895	2	Y	4					5
							4	9									
12	1116	N	665	-0-	-451	-0-	90	1	549	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
01	1178	N	329	-0-	-849	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					6
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	69	1	1016	2	Y	1					7
							1	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	Y	-0-					7
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	Y	-0-					7

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	Y	-0-					33
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	96	1	580	2	Y	1	25	1			9
							1	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	52	1	961	2	Y	18					27
							20	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	-0-					27
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	2	Y	-0-					27
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-					27

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	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1162	2	Y	-0-					35
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	138	1	836	2	Y	-0-					35
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	123	1	2284	2	Y	-0-					35
02	1120	N	497	-0-	-623	-0-	30	1	434	2	Y	30					65
							33	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	68	1	1619	2	Y	89	59	1			95
							98	9									
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	136	1	1887	2	Y	-0-					95

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	X	603	-0-	-0-	-0-	23	1	578	2	Y	2					9
							2	9									
12	527	X	284	-0-	-243	-0-	39	1	239	2	Y	5					14
							6	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	992	2	Y	32	35	1			11
							35	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	978	2	Y	6					17
							7	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	42	1	1003	2	Y	3					20
							3	9									
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	975	2	Y	1	14	1			7
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	962	-0-	-88	-0-	36	1	919	2	Y	6					13
							7	9									
12	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	349	1	2123	2	Y	-0-					13
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	77	1	1433	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	96	1	1414	2	Y	2					15
							2	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	61	1	1449	2	Y	1					16
							1	9									
*04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1409	2	Y	3					19
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	547	2	Y	8					24
							9	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	1	13	1			12
							1	9									
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	2					14
							2	9									
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	4					18
							4	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	1					6
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	35	1	898	2	Y	-0-					1
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	2	Y	-0-					1
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	43	1	801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	-0-					1
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	2	Y	-0-					1
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	787	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	41	1	1039	2	N	-0-					26
12	1023	N	617	-0-	-406	-0-	87	1	530	2	N	-0-					26
01	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	69	1	1270	2	N	4					30
							4	9									
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	58	1	852	2	N	8					38
							9	9									
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	11	1	265	2	N	-0-					38
04	1290	N	334	-0-	-956	-0-	22	1	309	2	N	3					41
							3	9									

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	180	N	45	-0-	-135	-0-	2	1	39	2	Y	4					23
							4	9									
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	2	1	9	2	Y	4	8	1			19
							4	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	12	13	1			18
							13	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	663	2	Y	19	12	1			25
							21	9									
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	5					30
							6	9									
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	10					40
							11	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	577	-0-	-953	-0-	13	1	326	2	Y	216	323	1			81
							238	9									
12	3348	X	352	-0-	-2996	-0-	47	1	286	2	Y	17	53	1			45
							19	9									
01	2418	X	493	-0-	-1925	-0-	25	1	465	2	Y	3					48
							3	9									
02	2184	X	424	-0-	-1760	-0-	26	1	376	2	Y	20					68
							22	9									
03	2418	X	459	-0-	-1959	-0-	17	1	412	2	Y	27					95
							30	9									
04	570	X	461	-0-	-109	-0-	29	1	400	2	Y	29	87	1			37
							32	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	14	2	Y	1					2
							1	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	55	1	334	2	Y	-0-	1	1			1
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					1
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	1					2
							1	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					2

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

11	937	X	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	175	-0-	-383	-0-	25	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	42	-0-	-330	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	44	-0-	-824	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					13
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					13
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					13
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-					13
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	-0-					13
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	2	Y	-0-					1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	28	1	168	2	Y	-0-					1
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	62	62	1			1
							68	9									
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	Y	-0-					1
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					1
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	Y	-0-					1
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					1
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	Y	-0-					3
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					3
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	-0-	2	1			1
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	Y	1					2
							1	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					2
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	10	7	1			5
							11	9									

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	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1335	2	Y	35					122
							39	9									
12	1147	X	476	-0-	-671	-0-	65	1	392	2	Y	17	44	1			95
							19	9									
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	40	1	738	2	Y	4					99
							4	9									
02	1120	N	881	-0-	-239	-0-	52	1	763	2	Y	60					159
							66	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	479	2	Y	25	166	1			18
							28	9									
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	33	1	466	2	Y	32					50
							35	9									

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	2220	N	1967	-0-	-253	-0-	74	1	1893	2	Y	-0-					259
12	2263	N	28	-0-	-2235	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	180	1			79
01	1829	N	43	-0-	-1786	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					79
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	2534	2	Y	-0-					79
03	3100	N	5028	-0-	1928	1928	204	1	4824	2	Y	-0-					79
*04	3000	N	5028	-0-	2028	3956	337	1	4691	2	Y	-0-					79

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	812	-0-	-58	-0-	31	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	115	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	123	-0-	-280	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	373	-0-	-383	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	328	-0-	-478	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	99	-0-	-118	-0-	14	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	Y	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					22
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					22
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					22
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					22
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	11					33
							12	9									
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-					33

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	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-

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					30
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	2	2	2	9	Y	2					32
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	1					33
							1	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	10					43
							11	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1	366	2	Y	-0-					43
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	29	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	91	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	43	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	2	Y	-0-					-0-
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	73	1	1854	2	Y	-0-					34
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	106	1	643	2	Y	8	31	1			11
							9	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	108	1	2008	2	Y	22					33
							24	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	97	1	1424	2	Y	-0-					33
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	2	Y	-0-					33
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-					33

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					1
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					1
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					1
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	Y	-0-					1
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-					1
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	43	1	1093	2	Y	5					35
							6	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	137	1	829	2	Y	6	13	1			28
							7	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1028	2	Y	21	21	1			28
							23	9									
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	29	19	1			38
							32	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1646	2	Y	8					46
							9	9									
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	130	1	1810	2	Y	16					62
							18	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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	Y	-0-					22
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	Y	-0-					22
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	Y	6					28
							7	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	10					38
							11	9									
03	279	N	78	-0-	-201	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					38
*04	270	N	93	-0-	-177	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					38

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	65	1	1650	2	Y	-0-					3
12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	294	1	1784	2	Y	-0-					3
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	136	1	2524	2	Y	-0-					3
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	119	1	1743	2	Y	3					6
							3	9									
03	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	56	1	1332	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
04	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	112	1	1552	2	Y	-0-					9

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	472	-0-	-428	-0-	18	1	447	2	Y	6					25
							7	9									
12	899	X	110	-0-	-789	-0-	13	1	82	2	Y	14					39
							15	9									
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	70					109
							77	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	-0-	83	1			26
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1196	2	Y	43					69
							47	9									
*04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	86	1	1204	2	Y	42					111
							46	9									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					9
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					9
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					9
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					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 #: 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744	2	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546	2	Y	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531	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	480	N	454	-0-	-26	-0-	17	1	436	2	Y	1					5
							1	9									
12	744	N	443	-0-	-301	-0-	59	1	359	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
01	620	N	231	-0-	-389	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					6
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	1					7
							1	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	537	2	Y	-0-					7
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					7

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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	62	-0-	-186	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	20	1	285	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	300	N	291	-0-	-9	-0-	11	1	280	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	31	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	20	1	279	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	780	N	18	-0-	-762	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	46	-0-	-884	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	658	-0-	-644	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	93	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	63	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	125	1	1742	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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	57	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	90	1	1673	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	55	1	1298	2	Y	-0-					-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	109	1	1513	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	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					10
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	18					28
							20	9									
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	21	1			7
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	11					18
							12	9									
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	38	2	Y	11					29
							12	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

11	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	43	1	1101	2	Y	20					37
							22	9									
12	899	X	622	-0-	-277	-0-	68	1	410	2	Y	131	79	1			89
							144	9									
01	1178	N	895	-0-	-283	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					89
02	1064	N	960	-0-	-104	-0-	60	1	876	2	Y	22	87	1			24
							24	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	35	1	834	2	Y	5					29
							6	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	58	1	811	2	Y	1					30
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	2	Y	-0-					4
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	2	Y	-0-					4
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	850	2	Y	1					3
							1	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	-0-					3
*04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	66	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	331	-0-	-134	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	35	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	612	-0-	-535	-0-	87	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	351	-0-	-889	-0-	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	663	-0-	-205	-0-	42	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	23	1	538	2	Y	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	Y	-0-					45
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	106	1	643	2	Y	-0-					45
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	12					57
							13	9									
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	103	1	1511	2	Y	-0-					57
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	92	1	2171	2	Y	-0-					57
*04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	182	1	2531	2	Y	-0-					57

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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					6
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	67	1	406	2	Y	3					9
							3	9									
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	26	1	473	2	Y	17					26
							19	9									
02	504	N	275	-0-	-229	-0-	18	1	257	2	Y	-0-	20	1			6
03	465	N	272	-0-	-193	-0-	11	1	249	2	Y	11					17
							12	9									
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	10					27
							11	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	5					17
							6	9									
12	496	X	211	-0-	-285	-0-	30	1	179	2	Y	2	6	1			13
							2	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	Y	1					14
							1	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	Y	9					23
							10	9									
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	3	24	1			2
							3	9									
04	720	N	304	-0-	-416	-0-	20	1	278	2	Y	5					7
							6	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	2007	-0-	-63	-0-	92	1	1905	2	Y	9	25	1			4
							10	9									
12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	96	1	1960	2	Y	12					16
							13	9									
01	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	97	1	1789	2	Y	14					30
							15	9									
02	1876	N	1612	-0-	-264	-0-	72	1	1500	2	Y	36	34	1			32
							40	9									
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	123	1	2054	2	Y	22	39	1			15
							24	9									
*04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	142	1	2395	2	Y	9					24
							10	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	111	1	2528	2	Y	17					76
							19	9									
12	2418	X	2337	-0-	-81	-0-	109	1	2189	2	Y	35	46	1			65
							39	9									
01	2945	N	2440	-0-	-505	-0-	102	1	2314	2	Y	22	51	1			36
							24	9									
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	142	1	2400	2	Y	29					65
							32	9									
03	3100	N	3216	-0-	116	116	138	1	3045	2	Y	30					95
							33	9									
*04	3000	N	3402	-0-	402	518	179	1	3197	2	Y	24					119
							26	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

11	510	N	399	-0-	-111	-0-	15	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	75	-0-	-328	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	126	-0-	-215	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	231	-0-	-133	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

11	600	N	407	-0-	-193	-0-	15	1	392	2	Y	-0-					2
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	179	1	1084	2	Y	-0-	1	1			1
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	Y	-0-					1
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	118	1	1732	2	Y	1					2
							1	9									
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	90	1	2142	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	150	1	2082	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

11	4020	X	2995	-0-	-1025	-0-	113	1	2882	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	1078	-0-	-3076	-0-	152	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	571	-0-	-3552	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2160	-0-	-892	-0-	137	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2748	-0-	-631	-0-	111	1	2637	2	Y	-0-					-0-
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	221	1	3073	2	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	3	25	1			4
							3	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	12					16
							13	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	37	1	674	2	Y	14					30
							15	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	36	34	1			32
							40	9									
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	33	1	545	2	Y	22	39	1			15
							24	9									
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	Y	9					24
							10	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 #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 N	22	-0-	-98	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	31	-0-	-329	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	807	-0-	-813	-0-	31	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	441	-0-	-830	-0-	62	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	1426 N	323	-0-	-1103	-0-	17	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	756 N	369	-0-	-387	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	33	1	783	2	Y	-0-					-0-
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	14					63
						15	9									
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	29	38	1			54
						32	9									
01	310 N	239	-0-	-71	-0-	9	1	210	2	Y	18	42	1			30
						20	9									
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	24					54
						26	9									
03	248 N	76	-0-	-172	-0-	2	1	46	2	Y	25					79
						28	9									
04	240 N	72	-0-	-168	-0-	3	1	47	2	Y	20					99
						22	9									

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					221
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					221
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	73	1			148
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					148
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					148
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					148

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810 X	770	-0-	-40	-0-	36	1	733	2	Y	1					10
						1	9									
12	837 X	795	-0-	-42	-0-	37	1	754	2	Y	4					14
						4	9									
01	744 N	729	-0-	-15	-0-	38	1	688	2	Y	3	8	1			9
						3	9									
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	4					13
						4	9									
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1104	2	Y	2					15
						2	9									
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	2	Y	-0-					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	98	-0-	-1282	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	206	-0-	-817	-0-	29	1	177	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	386	-0-	-947	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1246	-0-	-734	-0-	47	1	1192	2	Y	6					11
							7	9									
12	1860	X	190	-0-	-1670	-0-	25	1	155	2	Y	9					20
							10	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	-0-					20
02	1176	N	1069	-0-	-107	-0-	68	1	997	2	Y	4					24
							4	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	Y	3					27
							3	9									
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	86	1	1201	2	Y	3	6	1			24
							3	9									

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	35	75	1			12
							39	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	35					47
							39	9									
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	23	1	431	2	Y	43					90
							47	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	Y	108	102	1			96
							119	9									
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	23	1	384	2	Y	65	116	1			45
							72	9									
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	650	2	Y	27					72
							30	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	165	-0-	-176	-0-	23	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	191	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	2	Y	-0-					-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	13	7	1			6
							14	9									

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	1					10
							1	9									
12	806	N	695	-0-	-111	-0-	32	1	659	2	Y	4					14
							4	9									
01	806	N	637	-0-	-169	-0-	33	1	601	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
02	616	N	359	-0-	-257	-0-	16	1	339	2	Y	4					13
							4	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	2					15
							2	9									
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	2	Y	-0-					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
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	570	N	487	-0-	-83	-0-	22	1	464	2	Y	1					11
							1	9									
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	23	1	477	2	Y	5					16
							6	9									
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	24	1	435	2	Y	4	9	1			11
							4	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	4					15
							4	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	2					17
							2	9									
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	Y	-0-					17

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	140	-0-	-387	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	48	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	65	1	954	2	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	Y	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					1
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					1
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					1
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					1
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					2
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	71	1	431	2	Y	-0-					2
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	-0-					2
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	3					5
							3	9									
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	875	2	Y	25	23	1			7
							28	9									
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1020	2	Y	-0-					7

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	11347	-0-	8247	8247	1604	1	9743	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6876	-0-	3776	12023	352	1	6524	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1952	-0-	-848	11175	124	1	1828	2	Y	-0-					-0-
03	13578	X	2403	-0-	-11175	-0-	96	1	2282	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	191	1	2660	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

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

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	557	2	Y	17					76
							19	9									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	35	46	1			65
							39	9									
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	23	1	509	2	Y	22	51	1			36
							24	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	29					65
							32	9									
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	23	1	501	2	Y	30					95
							33	9									
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	24					119
							26	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1	858	2	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	60	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	84	1	1162	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	7					32
							8	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	Y	7	21	1			18
							8	9									
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	59	2	Y	9					27
							10	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	19	1			8
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	59	2	Y	6					14
							7	9									
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1					15
							1	9									

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	98	-0-	-502	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					22
12	620	N	67	-0-	-553	-0-	7	1	40	2	Y	18					40
							20	9									
01	372	N	56	-0-	-316	-0-	3	1	50	2	Y	3					43
							3	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	2	1	31	2	Y	32					75
							35	9									
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	9					84
							10	9									
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					84

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-48	-0-	7	1	154	2	Y	1					3
							1	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	1					4
							1	9									
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	5	1	98	2	Y	1					4
							1	9									
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					4
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	1					3
							1	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	1					4
							1	9									
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	72	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	69	2	Y	1					4
							1	9									
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	62	1	1565	2	Y	13					62
							14	9									
12	899	N	244	-0-	-655	-0-	34	1	206	2	Y	4	39	1			27
							4	9									
01	837	N	64	-0-	-773	-0-	2	1	44	2	Y	16					43
							18	9									
02	1400	N	74	-0-	-1326	-0-	4	1	59	2	Y	10					53
							11	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	2	Y	10	49	1			14
							11	9									
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	1391	2	Y	5					19
							6	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	68	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	838	-0-	-371	-0-	118	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	515	-0-	-632	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	93	1	1365	2	Y	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	96	1	2275	2	Y	-0-					-0-
*04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	159	1	2212	2	Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28790	X	5593	-0-	-23197	-0-	145	1	5144	2	N	276	355	1			205
							304	9									
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	143	1	5259	2	N	397	358	1			244
							437	9									
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	143	1	5179	2	N	259	356	1			147
							285	9									
*02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	50	1	4722	2	N	285	178	1			254
							314	9									
*03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	130	1	5160	2	N	299	356	1			196
							329	9									
*04	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5132	2	282	9	N	256	177	1			275

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	580	-0-	-2320	190	52	1	527	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	729	N	539	-0-	-190	-0-	50	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	48	1	479	3	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	489	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	47	1	534	3	Y	-0-					-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	745	-0-	-2155	861	67	1	678	3	Y	-0-					-0-
12	1371	N	510	-0-	-861	-0-	48	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	617	-0-	-158	-0-	56	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	58	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	49	1	577	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	261	-0-	-204	-0-	24	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	195	-0-	-394	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	194	-0-	-226	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	766	-0-	-164	-0-	69	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	842	-0-	-243	-0-	78	1	764	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	904	-0-	-119	-0-	82	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	70	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	66	1	774	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	101	1	633	3	Y	-0-					50
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	906	3	Y	102	141	1	1	8	10
							112	9									
01	1054	X	742	-0-	-312	-0-	57	1	634	3	Y	46	37	1	1	8	18
							51	9									
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	132	1	952	3	Y	41	29	1	1	8	29
							45	9									
03	1116	X	870	-0-	-246	-0-	110	1	729	3	Y	28	46	1	1	8	10
							31	9									
04	1080	X	1037	-0-	-43	-0-	111	1	926	3	Y	-0-	10	1			-0-

CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					1
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					1
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					1
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					1
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

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

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	63	1	635	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	442	-0-	-581	-0-	41	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	574	-0-	-449	-0-	52	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	699	-0-	-225	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	580	-0-	-288	-0-	47	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	502	-0-	-188	-0-	40	1	462	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

11	180	N	150	-0-	-30	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2					2
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			5

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	68	1	311	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	97	1	278	3	Y	-0-					15
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	121	1	251	3	Y	-0-					15
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	71	1	260	3	Y	-0-					15
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	128	1	865	3	Y	-0-					15
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	Y	-0-					15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	16					31
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					31
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5	28	1	1	8	7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	49	1			-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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	977	-0-	-201	-0-	7	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	972	-0-	-64	-0-	71	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	877	-0-	-83	-0-	45	1	832	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	1	1	634	3	N	52	53	1			39
							57	9									
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	546	3	46	9	N	42	66	1			15
01	899	N	447	-0-	-452	-0-	13	1	393	3	N	37					52
							41	9									
02	644	N	505	-0-	-139	-0-	21	1	445	3	N	35					87
							39	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	N	54	86	1			55
							59	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	12	1	384	3	N	4	46	1	1	8	12
							4	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	72	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	50	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	15	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	420	N	371	-0-	-49	-0-	44	1	327	3	Y	-0-					11
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					11
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	39	1	399	3	Y	-0-					11
02	336	N	195	-0-	-141	-0-	3	1	191	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	16	1	377	3	Y	-0-					11
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	1	1	8			11
							1	9									

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	76	1	569	3	Y	-0-					11
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					11
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					11
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	Y	-0-					11
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					11
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					11

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	108	1	1091	3	Y	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	142	1	1383	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	153	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	124	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	117	1	1337	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	104	1	1219	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

11	330	N	115	-0-	-215	-0-	37	1	78	3	N	-0-					-0-
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	32	1	61	3	N	-0-					-0-
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	17	1	34	3	N	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

11	1680	X	1608	-0-	-72	-0-	145	1	1463	3	Y	-0-					15
12	1736	X	1126	-0-	-610	-0-	105	1	1021	3	Y	-0-					15
01	2046	N	1459	-0-	-587	-0-	132	1	1327	3	Y	-0-					15
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	135	1	1370	3	Y	-0-					15
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	90	1	1032	3	Y	-0-					15
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	105	1	1222	3	Y	-0-					15

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

11	780	N	699	-0-	-81	-0-	63	1	636	3	Y	-0-					14
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	69	1	673	3	Y	-0-					14
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	58	1	587	3	Y	-0-					14
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	55	1	555	3	Y	-0-					14
03	744	N	682	-0-	-62	-0-	55	1	627	3	Y	-0-					14
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	Y	-0-					14

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	103	1	1043	3	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	61	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	823	-0-	-324	-0-	75	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	758	-0-	-306	-0-	68	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	655	-0-	-155	-0-	52	1	603	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	88	1	718	3	N	-0-					2
12	868	N	646	-0-	-222	-0-	56	1	590	3	N	-0-					2
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	75	1	755	3	N	-0-					2
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	67	1	496	3	N	1	1	8			2
							1	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	N	1	1	8			2
							1	9									
04	810	N	807	-0-	-3	-0-	77	1	729	3	N	1	1	8			2
							1	9									

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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	109	1	890	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	18	1	177	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-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	810	N	594	-0-	-216	-0-	53	1	541	3	Y	-0-					12
12	1178	N	656	-0-	-522	-0-	61	1	595	3	Y	-0-					12
01	1023	N	622	-0-	-401	-0-	56	1	566	3	Y	-0-					12
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	48	1	482	3	Y	-0-					12
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	75	1	862	3	Y	-0-					12
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	-0-					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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	49	1	400	3	Y	-0-					2
12	558	N	400	-0-	-158	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					2
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	463	3	Y	-0-					2
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	3	Y	-0-					2
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-					2
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	Y	-0-					2

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	24	-0-	24	283	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	185	-0-	185	468	185	3			Y	-0-					-0-
01	548 N	80	-0-	-468	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	101	1	830	3	Y	-0-					-0-
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	113	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	154	1	1541	3	Y	-0-					-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	176	1	1310	3	Y	-0-					-0-
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	126	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	160	1	1516	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					5
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	1					6
						1	9									
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					6
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	3	1	20	3	Y	2					8
						2	9									
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	1	4	1	1	8	4
						1	9									
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					4

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	151	1	690	3	Y	-0-					8
12	713 N	626	-0-	-87	-0-	163	1	463	3	Y	-0-					8
01	868 N	574	-0-	-294	-0-	186	1	388	3	Y	-0-					8
02	784 N	662	-0-	-122	-0-	142	1	520	3	Y	-0-					8
03	620 N	568	-0-	-52	-0-	73	1	495	3	Y	-0-					8
04	570 N	565	-0-	-5	-0-	55	1	510	3	Y	-0-					8

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	899 N	615	-0-	-284	-0-	54	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	744 N	570	-0-	-174	-0-	52	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	642	3	Y	-0-					-0-
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

11	1830 N	1375	-0-	-455	-0-	124	1	1251	3	Y	-0-					1
12	1674 N	1166	-0-	-508	-0-	109	1	1057	3	Y	-0-					1
01	1922 X	1008	-0-	-914	-0-	91	1	917	3	Y	-0-					1
02	1736 X	1472	-0-	-264	-0-	132	1	1340	3	Y	-0-					1
*03	1922 X	1196	-0-	-726	-0-	96	1	1100	3	Y	-0-					1
*04	1380 X	1329	-0-	-51	-0-	105	1	1224	3	Y	-0-					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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	178	3	106	9	Y	96	98	1			8
12	434	N	172	-0-	-262	-0-	97	3	75	9	Y	68	59	1	1	8	16
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	6	1	176	3	Y	82	82	1	1	8	15
							90	9									
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	7	1	143	3	Y	73	54	1	1	8	33
							80	9									
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	5	1	118	3	Y	12	31	1	1	8	13
							13	9									
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	4	1	116	3	Y	55	62	1	1	8	5
							61	9									

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	97	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	80	1	700	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	575	-0-	-479	-0-	48	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	105	1	756	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	592	-0-	-183	-0-	77	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	48	1	396	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1	1	8	1
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3					4
							3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

11	240	N	142	-0-	-98	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					8
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					8
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					8
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	6					14
							7	9									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					14
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					14

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

11	300	N	231	-0-	-69	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	24	1	269	3	Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-					-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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					3
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	218	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					3
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					3
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					3
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					3

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

11	510	N	455	-0-	-55	-0-	49	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	34	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	75	-0-	-452	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

11	600	N	579	-0-	-21	-0-	1	1	568	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
12	930	N	384	-0-	-546	-0-	370	3	14	9	Y	13					20
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	35	1	1029	3	Y	36	32	1	1	8	23
							40	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	19					42
							21	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	2	30	1	2	8	12
							2	9									
*04	1080	N	837	-0-	-243	-0-	25	1	812	3	Y	-0-	10	1			2

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					22
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	15					37
							17	9									
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-	18	1			19
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					19

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

11	210	N	141	-0-	-69	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					10
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					10
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	3	Y	-0-					10
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	79	1	587	3	Y	-0-					10
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	-0-					10
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	Y	-0-					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1117	3	Y	2					3
							2	9									
12	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1401	3	3	9	Y	3	4	1	1	8	1
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	5	3	1	1	8	2
							6	9									
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	40	1	859	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1395	N	972	-0-	-423	-0-	43	1	927	3	Y	2					3
							2	9									
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	22	1	702	3	Y	-0-	3	1			-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

11	900	X	191	-0-	-709	-0-	21	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	195	-0-	-797	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	65	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

11	210	N	179	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					7
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					7
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					7
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	4	1	43	3	Y	1					8
							1	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					8
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					8

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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	62	1	620	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	97	1	716	3	Y	18					32
							20	9									
01	1023	N	730	-0-	-293	-0-	67	1	635	3	Y	25	27	1	1	8	29
							28	9									
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	56	1	564	3	Y	3					32
							3	9									
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	59	1	624	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	36	1	498	3	Y	31	26	1			37
							34	9									

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

11	780	N	590	-0-	-190	-0-	64	1	523	3	Y	3					29
							3	9									
12	1209	N	692	-0-	-517	-0-	60	1	632	3	Y	-0-	16	1			13
01	992	N	704	-0-	-288	-0-	64	1	640	3	Y	-0-					13
02	560	N	52	-0-	-508	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					13
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	3	Y	-0-					13
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	822	3	Y	1	1	8			13
							1	9									

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

11	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	4	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	1550	X	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
01	1829	X	1449	-0-	-380	-0-	48	1	1401	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1685	-0-	-51	-0-	75	1	1610	3	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1601	-0-	-321	-0-	72	1	1529	3	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1304	-0-	-556	-0-	40	1	1264	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

11	360	N	299	-0-	-61	-0-	32	1	265	3	Y	2					15
							2	9									
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	25	1	256	3	Y	-0-	9	1			6
01	496	N	270	-0-	-226	-0-	24	1	245	3	Y	1					7
							1	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-					7
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					7
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					7

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

11	1230	X	899	-0-	-331	-0-	98	1	801	3	Y	-0-					5
12	1271	X	786	-0-	-485	-0-	68	1	718	3	Y	-0-					5
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	98	1	979	3	Y	-0-					5
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	111	1	826	3	Y	-0-					5
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	3	Y	-0-					5
04	1050	N	646	-0-	-404	-0-	62	1	584	3	Y	-0-					5

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

11	1320	N	564	-0-	-756	-0-	61	1	503	3	Y	-0-					4
12	1457	N	695	-0-	-762	-0-	60	1	635	3	Y	-0-					4
01	961	N	281	-0-	-680	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					4
02	532	N	64	-0-	-468	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					4
03	682	N	93	-0-	-589	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					4
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	30	-0-	30	30	3	1	27	3	N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

11	510 N	509	-0-	-1	-0-	55	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	589 N	487	-0-	-102	-0-	42	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	406	-0-	-152	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	76	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	Y	-0-					-0-
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

11	60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	3	N	-0-					15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45	3	N	-0-					15
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					15

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

11	930 N	356	-0-	-574	-0-	39	1	317	3	Y	-0-					9
12	961 N	311	-0-	-650	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					9
01	837 N	510	-0-	-327	-0-	46	1	463	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
						1	9									
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	95	1	703	3	Y	-0-					-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	-0-					-0-
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	716	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

11	14B2 EXT	223	-0-	223	814	24	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	197	-0-	197	1011	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	1206 N	195	-0-	-1011	-0-	17	1	174	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	20	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
*04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

11	900 N	796	-0-	-104	-0-	86	1	710	3	Y	-0-					1
12	1333 N	764	-0-	-569	-0-	66	1	698	3	Y	-0-					1
01	1178 N	987	-0-	-191	-0-	90	1	897	3	Y	-0-					1
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	149	1	1105	3	Y	-0-					1
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	3	Y	-0-					1
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	98	1	924	3	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	270	N	240	-0-	-30	-0-	26	1	214	3	Y	-0-					6
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					6
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	21	1	215	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	24	1	180	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

11	60	N	36	-0-	-24	-0-	4	1	30	3	Y	2					7
							2	9									
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	10	1	100	3	Y	-0-	4	1			3
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	3	1	32	3	Y	1					4
							1	9									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					4
*03	124	N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					4
*04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					4

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	5					8
							6	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	4					12
							4	9									
01	T. A.		39	-0-	39	39	3	1	30	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
02	T. A.		35	-0-	35	74	4	1	29	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
03	T. A.		32	-0-	32	106	2	1	30	3	Y	-0-					4
04	T. A.		44	-0-	44	150	4	1	40	3	Y	-0-					4

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

11	14B2 EXT		50	-0-	50	249	5	1	45	3	Y	-0-					9
12	14B2 EXT		26	-0-	26	275	2	1	24	3	Y	-0-					9
01	285	N	10	-0-	-275	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					9
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					9
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					9
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					9

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	2					4
							2	9									
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					4
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	2	1	1070	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	921	3	2	9	Y	2					8
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	Y	3					8
							3	9									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	54	1	1143	3	Y	-0-	7	1			1
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	37	1	1176	3	Y	-0-	1	1			-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	3	N	-0-					24
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	40	1	424	3	N	4					28
							4	9									
01	496	N	459	-0-	-37	-0-	42	1	417	3	N	-0-					28
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	45	1	336	3	N	-0-					28
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	34	1	400	3	N	-0-					28
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	42	1	394	3	N	-0-					28

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

11	120	N	23	-0-	-97	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

11	450	X	161	-0-	-289	-0-	122	3	39	9	Y	35	36	1			45
12	465	X	259	-0-	-206	-0-	235	3	24	9	Y	22	37	1			30
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	404	3	Y	74	53	1			51
							81	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	42	66	1			27
							46	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	11					38
							12	9									
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3	Y	-0-	38	1			-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	463	3	Y	2	2	8			5
							2	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	524	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	215	1	1406	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	255	1	2068	3	Y	1	5	1	1	8	-0-
							1	9									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	196	1	1476	3	Y	2					2
							2	9									
04	1560	N	1122	-0-	-438	-0-	142	1	980	3	Y	-0-	1	1			1

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					1
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					1
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					1
*04	90	N	65	-0-	-25	-0-	20	1	45	3	Y	-0-					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	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	974	1	451	3	Y	-0-					14
12	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	498	1	593	3	Y	-0-					14
01	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	75	1	1282	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	98	1	1190	3	Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	92	1	1081	3	Y	-0-					-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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	64	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	194	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	258	-0-	-207	-0-	47	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	242	-0-	-122	-0-	46	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	60	1	204	3	Y	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	109	1	237	3	Y	-0-					-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	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-

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	Y	-0-					8
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	93	1	717	3	Y	-0-					8
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	97	1	637	3	Y	-0-					8
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	74	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	584	-0-	-136	-0-	74	1	510	3	Y	-0-					-0-

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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	148	1	1196	3	Y	-0-					10
12	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	143	1	1109	3	Y	-0-					10
01	1674	N	1359	-0-	-315	-0-	180	1	1179	3	Y	-0-					10
02	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	135	1	1096	3	Y	-0-	10	1			-0-
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	143	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	134	1	926	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

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

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	166	1	755	3	Y	-0-					7
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	144	1	411	3	Y	-0-					7
01	930 N	561	-0-	-369	-0-	182	1	379	3	Y	-0-					7
02	868 N	794	-0-	-74	-0-	170	1	624	3	Y	-0-					7
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	65	1	440	3	Y	-0-					7
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					7

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

11	870 N	840	-0-	-30	-0-	66	1	773	3	N	1	1	8			28
						1	9									
12	1023 N	781	-0-	-242	-0-	67	1	708	3	N	5					33
						6	9									
01	992 N	826	-0-	-166	-0-	72	1	753	3	N	1	1	8			33
						1	9									
02	784 N	720	-0-	-64	-0-	61	1	658	3	N	1					34
						1	9									
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	67	1	803	3	N	8					42
						9	9									
*04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	776	3	N	6	1	8			47
						7	9									

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	394	1	833	3	N	-0-					20
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	440	1	829	3	N	1	1	8			20
						1	9									
01	1457 N	1278	-0-	-179	-0-	431	1	847	3	N	-0-					20
02	1148 N	854	-0-	-294	-0-	56	1	798	3	N	-0-					20
03	1271 N	751	-0-	-520	-0-	38	1	713	3	N	-0-					20
04	1230 N	647	-0-	-583	-0-	34	1	613	3	N	-0-					20

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	86	1	700	3	Y	-0-					7
12	775 N	704	-0-	-71	-0-	81	1	623	3	Y	-0-					7
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	112	1	736	3	Y	-0-					7
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	660	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	91	1	688	3	Y	-0-					-0-
04	810 N	714	-0-	-96	-0-	91	1	623	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	635	3	Y	-0-					8
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	3	Y	-0-					8
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	626	3	Y	-0-					8
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	78	1	633	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	255	-0-	-435	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					17
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	3	11	9	Y	10					27
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	15	3	Y	10	17	1			20
							11	9									
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					20
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					20
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					20

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

11	270	N	154	-0-	-116	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					7
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					7
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	21	1	212	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	14	1	143	3	Y	2					2
							2	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					2
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					2
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	3					10
							3	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	8					18
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	16	15	1			19
							18	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	13	23	1			9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

11	630	N	572	-0-	-58	-0-	73	1	457	3	Y	38					65
							42	9									
12	558	N	388	-0-	-170	-0-	36	1	320	3	Y	29	85	1	1	8	8
							32	9									
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53	1	588	3	Y	97	50	1	1	8	54
							107	9									
02	532	N	318	-0-	-214	-0-	35	1	255	3	Y	25	41	1	1	8	37
							28	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	311	3	Y	53	24	1	1	8	65
							58	9									
*04	720	N	365	-0-	-355	-0-	39	1	326	3	Y	-0-	63	1			2

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					1
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					1
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
*03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					1

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

11	1320	N	148	-0-	-1172	-0-	20	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	162	1	1418	3	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	80	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	193	1	1398	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	177	1	1174	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	89	1	738	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
01	359 N	-0-	-0-	-359	-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-

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	809 N	809	-0-	-0-	-0-	87	1	716	3	Y	5					19
						6	9									
12	961 N	716	-0-	-245	-0-	62	1	654	3	Y	-0-					19
01	806 N	792	-0-	-14	-0-	72	1	720	3	Y	-0-					19
02	756 N	672	-0-	-84	-0-	80	1	592	3	Y	-0-					19
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	666	3	Y	-0-					19
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	65	1	619	3	Y	-0-					19

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	300 N	194	-0-	-106	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	101	-0-	-209	-0-	9	1	91	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	168 N	16	-0-	-152	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750 X	1940	-0-	-1810	-0-	4	1	1802	3	N	122	125	1			12
						134	9									
12	3875 X	2117	-0-	-1758	-0-	1996	3	121	9	N	110	52	1	1	8	69
01	2511 X	1910	-0-	-601	-0-	59	1	1745	3	N	96	139	1	1	8	25
						106	9									
02	2100 X	1773	-0-	-327	-0-	73	1	1576	3	N	113	104	1	1	8	33
						124	9									
03	2325 X	1996	-0-	-329	-0-	84	1	1792	3	N	109	92	1	1	8	49
						120	9									
04	2040 X	1787	-0-	-253	-0-	52	1	1655	3	N	73	98	1	1	8	23
						80	9									

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	14970 X	13205	-0-	-1765	-0-	1030	1	11970	3	Y	186	195	1			49
						205	9									
12	14880 X	13799	-0-	-1081	-0-	1186	1	12422	3	Y	174	180	1	3	8	40
						191	9									
01	14880 X	13247	-0-	-1633	-0-	1131	1	11895	3	Y	201	177	1	2	8	62
						221	9									
02	13440 X	11600	-0-	-1840	-0-	962	1	10477	3	Y	146	173	1	6	8	29
						161	9									
03	14632 X	12553	-0-	-2079	-0-	959	1	11410	3	Y	167	147	1	1	8	48
						184	9									
04	13350 X	12007	-0-	-1343	-0-	906	1	10923	3	Y	162	173	1	1	8	36
						178	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	282	-0-	-228	-0-	33	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	134	-0-	-269	-0-	121	3	13	9	Y	12					12
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-	9	1			3
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	Y	3					6
							3	9									
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					6
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	13	1	241	3	Y	-0-	3	1			3

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

11	15120	X	11085	-0-	-4035	-0-	860	1	9995	3	Y	209	207	1			51
							230	9									
12	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	1374	1	14397	3	Y	306	296	1			61
							337	9									
01	15283	X	14841	-0-	-442	-0-	1260	1	13245	3	Y	305	274	1			92
							336	9									
02	13552	X	12686	-0-	-866	-0-	1040	1	11332	3	Y	285	325	1			52
							314	9									
03	15283	X	13601	-0-	-1682	-0-	1027	1	12216	3	Y	325	286	1			91
							358	9									
04	14790	X	12804	-0-	-1986	-0-	956	1	11519	3	Y	299	324	1			66
							329	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

11	10590	X	8916	-0-	-1674	-0-	697	1	8102	3	Y	106	105	1			22
							117	9									
12	10881	X	9241	-0-	-1640	-0-	793	1	8303	3	Y	132	131	1			23
							145	9									
01	10478	X	8928	-0-	-1550	-0-	760	1	7990	3	Y	162	142	1			43
							178	9									
02	9212	X	7703	-0-	-1509	-0-	634	1	6906	3	Y	148	168	1	1	8	22
							163	9									
03	9827	X	8744	-0-	-1083	-0-	667	1	7938	3	Y	126	115	1			33
							139	9									
04	8940	X	8264	-0-	-676	-0-	624	1	7516	3	Y	113	124	1			22
							124	9									

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	526	-0-	-14	-0-	519	2	7	9	Y	6					113
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	455	2	12	9	Y	11					124
01	558	N	390	-0-	-168	-0-	386	2	4	9	Y	4	1	8			127
02	504	N	328	-0-	-176	-0-	326	2	2	9	Y	2					129
03	465	N	366	-0-	-99	-0-	354	2	12	9	Y	11					140
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	445	2	23	9	Y	21					161

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	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	130	2	Y	3	40	1			11
							3	9									
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	10	1	104	2	Y	1					12
							1	9									
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	9	1	109	2	Y	7					19
							8	9									
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					19
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					19
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	14					33
							15	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	117	-0-	-363	-0-	9	1	105	2	N	3	36	1			10
							3	9									
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	13	1	136	2	N	1					11
							1	9									
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	13	1	157	2	N	2					13
							2	9									
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	1					14
							1	9									
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	6	1	47	2	N	1					15
							1	9									
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	9	1	99	2	N	13					28
							14	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	268	1	435	2	Y	22	69	1			12
							24	9									
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	343	1	602	2	Y	-0-					12
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	237	1	459	2	Y	-0-					12
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	246	1	420	2	Y	-0-					12
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	264	1	502	2	Y	4					16
							4	9									
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	185	1	554	2	Y	-0-					16

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	772	-0-	-8	-0-	38	1	728	2	Y	5					59
							6	9									
12	837	N	717	-0-	-120	-0-	39	1	676	2	Y	2					61
							2	9									
01	744	N	686	-0-	-58	-0-	34	1	642	2	Y	9	1	8			69
							10	9									
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					69
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					69
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	14					83
							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	330	N	137	-0-	-193	-0-	45	1	74	2	Y	16	52	1			9
							18	9									
12	248	N	128	-0-	-120	-0-	46	1	82	2	Y	-0-					9
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	Y	-0-					9
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	66	1	113	2	Y	-0-					9
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	63	1	121	2	Y	3					12
							3	9									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	41	1	122	2	Y	-0-					12

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	150	N	142	-0-	-8	-0-	48	1	77	2	Y	15	36	1			7
							17	9									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	65	1	115	2	Y	-0-					7
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	53	1	102	2	Y	-0-					7
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	666	1	112	2	Y	-0-					7
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	63	1	120	2	Y	1					8
							1	9									
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	Y	-0-					8

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	900	N	598	-0-	-302	-0-	29	1	561	2	Y	7					66
							8	9									
12	930	N	846	-0-	-84	-0-	46	1	798	2	Y	2					68
							2	9									
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	35	1	675	2	Y	8					76
							9	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					76
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					76
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	14					90
							15	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	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	107	1	1240	2	N	7	68	1			19
							8	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	114	1	1237	2	N	2					21
							2	9									
01	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	98	1	1168	2	N	4					25
							4	9									
02	1260	N	735	-0-	-525	-0-	60	1	666	2	N	8					33
							9	9									
03	1364	N	627	-0-	-737	-0-	67	1	554	2	N	5					38
							6	9									
04	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	83	1	898	2	N	24					62
							26	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	790	2	2	9	Y	2					15
12	899	N	564	-0-	-335	-0-	563	2	1	9	Y	1					16
01	837	N	687	-0-	-150	-0-	685	2	2	9	Y	2					18
02	728	N	411	-0-	-317	-0-	410	2	1	9	Y	1					19
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					20
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2					22

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	780	2	Y	5					53
							6	9									
12	899	N	444	-0-	-455	-0-	24	1	419	2	Y	1					54
							1	9									
01	682	N	452	-0-	-230	-0-	22	1	424	2	Y	5					59
							6	9									
02	756	N	375	-0-	-381	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					59
03	434	N	54	-0-	-380	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					59
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	15					74
							17	9									

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	3					11
							3	9									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	3					9
							3	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	6	1			3
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	2					5
							2	9									
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	T. A.		-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.		27	-0-	27	27	3	1	24	3	Y	-0-					11

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
HARMONY DRILLING COMPANY, INC. 357504
SCHMIDT, FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 098863 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1474 - 1480

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2016 - P/A 11/18/16

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	51450	3523	-0-	-47927	-0-	2578	2	945	9	N	859	703	1					248
12	8091 #	2131	-0-	-5960	-0-	1327	2	804	9	N	731	729	1					250
01	8091 #	1212	-0-	-6879	-0-	444	2	768	9	N	698	747	1					201
02	7308 #	1516	-0-	-5792	-0-	964	2	552	9	N	502	561	1		5	8		137
03	3379 #	813	-0-	-2566	-0-	287	2	526	9	N	478	360	1					255
04	3510 #	-0-	-0-	-3510	-0-					N	416	359	1		7	8		305

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	150 #	122	-0-	-28	-0-	100	2	22	9	N	20					97
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	100	2	22	9	N	20					117
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	100	2	11	9	N	10					127
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24					151
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	N	27					178
*04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24					202

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B DENY	-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	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

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

11	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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - P/A 03/16/17

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	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-

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	840 N	136	-0-	-704	-0-	20	1	116	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	132	-0-	-116	-0-	11	1	121	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	286	-0-	286	286	36	1	250	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	865	-0-	865	1151	94	1	771	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	867	-0-	867	2018	122	1	745	3	Y	-0-			-0-
*04	2637 X	619	-0-	-2018	-0-	102	1	517	3	Y	-0-			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 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	780 N	28	-0-	-752	-0-	28	3			Y	-0-					1
12	1240 N	14	-0-	-1226	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
01	T. A.	589	-0-	589	589	130	1	458	3	Y	1	1	8			1
						1	9									
02	T. A.	501	-0-	501	1090	118	1	383	3	Y	-0-					1
*03	T. A.	721	-0-	721	1811	243	1	478	3	Y	-0-					1
*04	3455 X	1644	-0-	-1811	-0-	275	1	1369	3	Y	-0-					1

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

11	780 N	370	-0-	-410	-0-	54	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	806 N	485	-0-	-321	-0-	41	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	1117	-0-	1117	1117	141	1	976	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	708	-0-	708	1825	77	1	631	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	957	-0-	957	2782	135	1	822	3	Y	-0-					-0-
*04	3586 X	804	-0-	-2782	-0-	132	1	672	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	21	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	114	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	116	-0-	116	116	24	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	100	-0-	100	216	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	121	-0-	121	337	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
*04	487 X	150	-0-	-337	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	83	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	241	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	574	-0-	574	574	116	1	457	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	T. A.	500	-0-	500	1074	34	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	419	-0-	419	1493	27	1	392	3	Y	-0-					-0-
*04	1511 X	18	-0-	-1493	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-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-	7	1			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	157	-0-	-233	-0-	23	1	134	3	N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	28	1	311	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	291	3	N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	57	1	345	3	N	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	67	1	338	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	49	1	264	3	Y	1					3
							1	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					3
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	39	1	244	3	Y	-0-					3
02	280	N	37	-0-	-243	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					3
03	279	N	31	-0-	-248	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					3
04	270	N	29	-0-	-241	-0-	4	1	25	3	Y	-0-	3	1			-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	1					3
							1	9									
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					3
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					3
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					3
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					3
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	10	1	71	3	Y	-0-	3	1			-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	19	1	288	3	Y	-0-					7
12	496	N	320	-0-	-176	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					7
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	60	1	466	3	Y	-0-					7
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	Y	-0-					7
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	-0-					7
*04	510	N	478	-0-	-32	-0-	62	1	416	3	Y	-0-	6	1			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	2700	X	2276	-0-	-424	-0-	405	1	1871	3	Y	-0-					-0-
12	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2454	1	307	3	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	377	1	1486	3	Y	-0-					-0-
02	2268	X	1828	-0-	-440	-0-	126	1	1702	3	Y	-0-					-0-
03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	184	1	2700	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2077	-0-	-593	-0-	151	1	1926	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

11	529	X	529	-0-	-0-	-0-	83	1	445	3	Y	1					8
							1	9									
12	363	X	363	-0-	-0-	-0-	46	1	317	3	Y	-0-					8
01	1302	X	258	-0-	-1044	-0-	35	1	223	3	Y	-0-					8
02	1176	X	169	-0-	-1007	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					8
03	1302	X	192	-0-	-1110	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					8
*04	540	X	224	-0-	-316	-0-	28	1	196	3	Y	-0-	7	1			1

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

11	900	N	16	-0-	-884	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					21
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	93	1	12	3	Y	-0-					21
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	200	1	787	3	Y	54	64	1			11
							59	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	3	Y	-0-					11
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	-0-					11
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	986	3	Y	-0-	11	1			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					2
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	1					3
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					3
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

11	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					6
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	31	3	Y	1					7
							1	9									
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					7
*03	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					7
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-	4	1			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	390	N	156	-0-	-234	-0-	23	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	46	-0-	-388	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	54	1	331	3	Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	65	1	332	3	Y	-0-					-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	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					5
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					5
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					5
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					5
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					5
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-	5	1			-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	1530	X	579	-0-	-951	-0-	84	1	495	3	Y	-0-					6
12	1581	X	770	-0-	-811	-0-	64	1	706	3	Y	-0-					6
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	170	1	1180	3	Y	-0-					6
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	80	1	653	3	Y	-0-					6
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	160	1	978	3	Y	-0-					6
*04	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	183	1	933	3	Y	-0-	5	1			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	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	180	1	1060	3	Y	-0-					7
12	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	115	1	1261	3	Y	-0-					7
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	211	1	1456	3	Y	-0-					7
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	144	1	1181	3	Y	-0-					7
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	195	1	1193	3	Y	-0-					7
*04	1620	N	1142	-0-	-478	-0-	188	1	954	3	Y	-0-	6	1			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	540	N	438	-0-	-102	-0-	78	1	360	3	N	-0-					-0-
12	527	N	166	-0-	-361	-0-	147	1	19	3	N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

11	810 N	776	-0-	-34	-0-	113	1	663	3	Y	-0-					5
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	66	1	719	3	Y	-0-					5
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	97	1	670	3	Y	-0-					5
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	72	1	592	3	Y	-0-					5
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	106	1	650	3	Y	-0-					5
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	116	1	587	3	Y	-0-	5	1			-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

11	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	151	1	889	3	Y	-0-					-0-
12	1364 N	896	-0-	-468	-0-	75	1	821	3	Y	-0-					-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	196	1	1360	3	Y	-0-					-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	107	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	184	1	1122	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1500 N	800	-0-	-700	-0-	132	1	668	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	575	-0-	-325	-0-	83	1	491	3	Y	1					3
							1	9									
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	72	1	795	3	Y	-0-					3
01	930	N	737	-0-	-193	-0-	93	1	643	3	Y	1					4
							1	9									
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	3	Y	-0-					4
03	868	N	642	-0-	-226	-0-	90	1	552	3	Y	-0-					4
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	124	1	633	3	Y	-0-	4	1			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	93	1	777	3	Y	-0-					20
12	1085	N	924	-0-	-161	-0-	146	1	778	3	Y	-0-					20
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	154	1	637	3	Y	-0-	10	1			10
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	153	1	722	3	Y	-0-					10
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	193	1	727	3	Y	-0-					10
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	160	1	726	3	Y	-0-					10

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

11	1050	N	898	-0-	-152	-0-	130	1	768	3	N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	86	1	943	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	661	-0-	-610	-0-	83	1	578	3	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	100	1	818	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	150	1	914	3	N	-0-					-0-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	181	1	921	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

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

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1175	3	22	9	N	20	19	1			13
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					13
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1230	3	36	9	N	33	22	1	1	8	23
02	1120 N	1017	-0-	-103	-0-	1017	3			N	-0-					23
03	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-					23
04	1230 N	707	-0-	-523	-0-	705	3	2	9	N	2					25

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	132	1	1106	3	N	-0-					-0-
12	1612 N	1147	-0-	-465	-0-	182	1	965	3	N	-0-					-0-
01	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	230	1	957	3	N	-0-					-0-
02	1148 N	1091	-0-	-57	-0-	190	1	901	3	N	-0-					-0-
03	1147 N	764	-0-	-383	-0-	160	1	604	3	N	-0-					-0-
04	1140 N	638	-0-	-502	-0-	116	1	522	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	72	1	363	3	Y	-0-	9	1			-0-
12	651 N	303	-0-	-348	-0-	53	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	79	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	114	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	3	1	306	3	Y	-0-					-0-

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	170	-0-	170	170	56	1	114	3	Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	40	1	213	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	45	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					1
04	210 N	116	-0-	-94	-0-	21	1	94	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 76 1/2 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

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

11	120 N	18	-0-	-102	-0-	4	1	14	3	N	-0-	2	1			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	3	N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	70	1	102	3	N	-0-					-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	3	N	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	82	1	150	3	N	-0-					-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	90	1	49	3	N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					6
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-	3	1			3
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					3
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					3
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					3
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					3

LYSSY 72 WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	23	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	44	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	58	1	32	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

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	1			-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

11	750 N	607	-0-	-143	-0-	141	1	465	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
						1	9									
12	1302 N	156	-0-	-1146	-0-	37	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	112	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	560 N	483	-0-	-77	-0-	159	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	246	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	148	1	81	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	510 N	437	-0-	-73	-0-	44	1	368	3	N	23					61
						25	9									
12	434 N	249	-0-	-185	-0-	39	1	210	3	N	-0-					61
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	67	1	278	3	N	-0-					61
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	76	1	360	3	N	-0-					61
03	248 N	174	-0-	-74	-0-	36	1	138	3	N	-0-					61
04	330 N	178	-0-	-152	-0-	32	1	146	3	N	-0-					61

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

11	480 N	269	-0-	-211	-0-	63	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	56	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	310 N	126	-0-	-184	-0-	51	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	71	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	41	-0-	-207	-0-	15	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	8	1	4	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

11	840 N	104	-0-	-736	-0-	15	1	89	3	Y	-0-					1
12	558 N	375	-0-	-183	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					1
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	171	1	1184	3	Y	-0-					1
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	92	1	753	3	Y	-0-					1
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	145	1	883	3	Y	-0-					1
04	1020 N	588	-0-	-432	-0-	97	1	491	3	Y	-0-	1	1			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

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

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830 N	1067	-0-	-763	-0-	155	1	912	3	Y	-0-					1
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	92	1	1011	3	Y	-0-					1
01	1891 X	1351	-0-	-540	-0-	171	1	1180	3	Y	-0-					1
02	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	175	1	1438	3	Y	-0-					1
03	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	250	1	1527	3	Y	-0-					1
*04	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	284	1	1443	3	Y	-0-	1	1			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	789 N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	650	3	Y	55	50	1			35
						61	9									
12	775 N	547	-0-	-228	-0-	74	1	390	3	Y	75	80	1	1	8	29
						83	9									
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	108	1	450	3	Y	44	42	1			31
						48	9									
02	728 N	470	-0-	-258	-0-	77	1	362	3	Y	28	22	1			37
						31	9									
03	558 N	371	-0-	-187	-0-	67	1	253	3	Y	46	1	8			82
						51	9									
04	600 N	405	-0-	-195	-0-	66	1	298	3	Y	37	61	1			58
						41	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	589	N	372	-0-	-217	-0-	59	1	311	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	651	N	310	-0-	-341	-0-	60	1	249	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	228	-0-	-220	-0-	40	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	189	-0-	-183	-0-	39	1	149	3	Y	1					2
							1	9									
04	300	N	115	-0-	-185	-0-	21	1	93	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

11	150	N	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	79	1	419	3	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	27	1	120	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

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-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	109	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	122	1	506	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	86	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	131	1	495	3	Y	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	113	1	511	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

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	-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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		55	-0-	55	357	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		5	-0-	5	362	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
01	362	N	-0-	-0-	-362	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					1
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					1
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	163	1	1359	3	Y	-0-					20
12	1829	N	1158	-0-	-671	-0-	184	1	974	3	Y	-0-					20
01	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	295	1	1225	3	Y	-0-	9	1			11
02	1428	N	1368	-0-	-60	-0-	239	1	1129	3	Y	-0-					11
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	250	1	944	3	Y	-0-					11
04	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	208	1	939	3	Y	-0-					11

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	151	-0-	-119	-0-	22	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	12	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					1
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					1
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	8	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	72	1	881	3	N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	139	1	1031	3	N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	157	1	1021	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	99	1	719	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	995	-0-	-183	-0-	156	1	839	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	144	1	887	3	N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	43	-0-	-77	-0-	6	1	37	3	N	-0-					2
12	93	X	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-					2
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	1					3
							1	9									
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					3
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					3
*04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-	3	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					2
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					2
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-					2
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-					2
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					2
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	3	Y	-0-	2	1			-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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	Y	-0-					3
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					3
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					3
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					3
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					3
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	15	1	75	3	Y	-0-	3	1			-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	600	N	302	-0-	-298	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	266	-0-	-168	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	160	-0-	-398	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	3	Y	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	3	Y	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		19	-0-	19	19	3	1	16	3	Y	-0-	4	1			-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	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

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	870	N	738	-0-	-132	-0-	107	1	630	3	Y	1					2
							1	9									
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	59	1	653	3	Y	-0-					2
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	102	1	702	3	Y	1					3
							1	9									
02	700	N	557	-0-	-143	-0-	61	1	496	3	Y	-0-					3
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	118	1	721	3	Y	-0-					3
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	127	1	643	3	Y	-0-	3	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54	-0-	-36	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					1
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					1
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	1					2
						1	9									
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					2
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					2
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	38	1	194	3	Y	-0-	2	1			-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

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

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

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

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	23	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	372 N	45	-0-	-327	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					-0-
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

11	450 N	225	-0-	-225	-0-	33	1	192	3	Y	-0-					1
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	22	1	241	3	Y	-0-					1
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	27	1	184	3	Y	-0-					1
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					1
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	34	1	205	3	Y	-0-					1
*04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

11	90 N	51	-0-	-39	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					2
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					2
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	4	1	28	3	Y	1					3
						1	9									
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					3
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					3
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	3	1			-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	2					5
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					5
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

11	1380 N	1295	-0-	-85	-0-	80	1	1215	3	N	-0-					-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	111	1	1250	3	N	-0-					-0-
01	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	157	1	1210	3	N	-0-					-0-
02	1204 N	1106	-0-	-98	-0-	61	1	1045	3	N	-0-					-0-
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	97	1	1242	3	N	-0-					-0-
04	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	157	1	1068	3	N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	75	3	Y	1					1
						1	9									
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					1
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					1
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					1
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					1
04	150 N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	113	1	525	3	Y	12					24
							13	9									
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	104	1	13	3	Y	2					26
							2	9									
01	1581	N	55	-0-	-1526	-0-	9	1	35	3	Y	10					36
							11	9									
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	33	1	441	3	Y	1					37
							1	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	-0-					37
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	838	3	Y	28	64	1	1	8	-0-
							31	9									

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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	240	N	192	-0-	-48	-0-	34	1	158	3	Y	-0-					1
12	248	N	104	-0-	-144	-0-	92	1	12	3	Y	-0-					1
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	23	1	92	3	Y	-0-					1
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					1
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-	1	1			-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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	134	1	790	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	945	-0-	-109	-0-	79	1	866	3	N	-0-					-0-
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	108	1	748	3	N	-0-					-0-
02	868	N	524	-0-	-344	-0-	57	1	467	3	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	138	1	843	3	N	-0-					-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	174	1	886	3	N	-0-					-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	1230	N	891	-0-	-339	-0-	129	1	762	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	836	-0-	-311	-0-	70	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	860	-0-	-132	-0-	109	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	523	-0-	-317	-0-	57	1	466	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	344	-0-	-493	-0-	48	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	222	-0-	-618	-0-	36	1	186	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	3	Y	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	N	-0-					-0-
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	28	1	118	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	23	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	27	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	25	1	114	3	N	-0-					-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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	3	Y	44	40	1			25
							48	9									
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	387	1	2055	3	Y	60	65	1			20
							66	9									
01	3100	N	3252	-0-	152	152	623	1	2589	3	Y	36	34	1			22
							40	9									
02	1437	N	1285	-0-	-152	-0-	220	1	1041	3	Y	22	18	1			26
							24	9									
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	496	1	1876	3	Y	44					70
							48	9									
*04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	374	1	1693	3	Y	48	62	1			56
							53	9									

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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	13	4	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-					15
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	57	60	1			12
							63	9									

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	1140	X	390	-0-	-750	-0-	361	3	29	9	Y	26	23	1	1	8	37
12	496	X	372	-0-	-124	-0-	313	3	59	9	Y	54	69	1	1	8	21
01	465	X	273	-0-	-192	-0-	244	3	29	9	Y	26	31	1	1	8	15
02	364	X	326	-0-	-38	-0-	317	3	9	9	Y	8					23
03	403	X	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					23
04	390	X	300	-0-	-90	-0-	241	3	59	9	Y	54	64	1	1	8	12

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	510	N	474	-0-	-36	-0-	69	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	90	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	83	1	508	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	420	-0-	-270	-0-	69	1	351	3	Y	-0-					-0-

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	3930	X	2379	-0-	-1551	-0-	67	1	2216	3	Y	87	74	1			58
							96	9									
12	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	131	1	3452	3	Y	223	116	1			165
							245	9									
01	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	142	1	3636	3	Y	103	176	1			92
							113	9									
02	3668	X	3496	-0-	-172	-0-	103	1	3272	3	Y	110	149	1			53
							121	9									
03	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	80	1	2992	3	Y	62	57	1			58
							68	9									
04	3780	X	2725	-0-	-1055	-0-	76	1	2554	3	Y	86	102	1			42
							95	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

11	7290	X	3390	-0-	-3900	-0-	99	1	3279	3	Y	11	35	1	1	8	35
							12	9									
12	7285	X	6229	-0-	-1056	-0-	227	1	5996	3	Y	5	14	1	1	8	25
							6	9									
01	7285	X	6002	-0-	-1283	-0-	220	1	5653	3	Y	117	87	1	1	8	54
							129	9									
02	6076	X	5171	-0-	-905	-0-	156	1	4956	3	Y	54	74	1	1	8	33
							59	9									
03	6231	X	5235	-0-	-996	-0-	135	1	5015	3	Y	77	49	1	1	8	60
							85	9									
04	6030	X	3424	-0-	-2606	-0-	97	1	3263	3	Y	58	77	1	1	8	40
							64	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	10					10
							11	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	N	-0-					10
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					10

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

11	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	286	1	2386	3	N	193	254	1			137
							212	9									
12	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	418	1	2216	3	N	175	158	1	1	8	153
							193	9									
01	2945	N	2827	-0-	-118	-0-	514	1	2133	3	N	164	220	1	2	8	95
							180	9									
02	2660	N	2544	-0-	-116	-0-	415	1	1967	3	N	147	201	1	1	8	40
							162	9									
03	2821	N	2773	-0-	-48	-0-	536	1	2027	3	N	191	137	1	2	8	92
							210	9									
04	2730	N	2446	-0-	-284	-0-	415	1	1877	3	N	140	219	1	1	8	12
							154	9									

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	3360	X	2845	-0-	-515	-0-	427	1	2286	3	N	120	71	1			105
							132	9									
12	3472	X	2707	-0-	-765	-0-	325	1	2231	3	N	137	164	1	1	8	77
							151	9									
01	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	349	1	2221	3	N	140	27	1	1	8	189
							154	9									
02	2884	X	2447	-0-	-437	-0-	329	1	1991	3	N	115	266	1	1	8	37
							127	9									
03	3100	X	2679	-0-	-421	-0-	314	1	2212	3	N	139	74	1			102
							153	9									
04	2850	X	2520	-0-	-330	-0-	299	1	2088	3	N	121	172	1	1	8	50
							133	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

11	300	N	120	-0-	-180	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	2	N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
04	180	N	74	-0-	-106	-0-	6	1	68	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

11	270	N	264	-0-	-6	-0-	21	1	243	2	N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	2	N	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					15
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					15
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					15
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	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	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					7
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					7
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					7
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

11	390	N	281	-0-	-109	-0-	14	1	266	2	Y	1					43
							1	9									
12	403	N	228	-0-	-175	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					43
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					43
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					43
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	3					46
							3	9									
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					46

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					164
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					164
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					164
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	3					167
							3	9									
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					167
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	3					170
							3	9									

UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

11	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_____ 03/23/2017 - PLUGGED 03/23/17

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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	484	4	83	9	N	75					152
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	462	4	85	9	N	77					229
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	498	4	74	9	N	67	181	1			115
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	468	4	83	9	N	75					190
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	510	4	89	9	N	81	178	1			93
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	482	4	90	9	N	82					175

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-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					62
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1535	-0-	-205	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

11	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

11	1740	N	1590	-0-	-150	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1559	-0-	-91	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

11	2160	N	27	-0-	-2133	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3462	-0-	362	362	3462	3			N	-0-					-0-
02	2680	N	2318	-0-	-362	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	2220	X	2123	-0-	-97	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

11	2820	N	1418	-0-	-1402	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1352	-0-	-358	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	567	-0-	-890	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	268	-0-	-1142	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

11	6360	X	6213	-0-	-147	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5766	-0-	-341	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5058	-0-	-1049	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5233	-0-	-563	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5443	-0-	-974	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5389	-0-	-821	-0-	5389	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1888	-0-	-268	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1969	-0-	-325	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1924	-0-	-326	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	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	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1142	-0-	-370	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1275	-0-	-306	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	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	1380	N	1190	-0-	-190	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1100	-0-	-698	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	976	-0-	-554	-0-	976	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

11	4860	X	4483	-0-	-377	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4565	-0-	-457	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4665	-0-	-264	-0-	4665	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3547	-0-	-821	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4021	-0-	-753	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	4105	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

11	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5037	-0-	-636	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4893	-0-	-597	-0-	4893	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

11	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

11	14B2	EXT	154	-0-	154	291	154	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5	-0-	5	296	5	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	296					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	329	-0-	329	625	329	3			N	-0-					-0-
03	2760	X	2135	-0-	-625	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	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	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2602	-0-	-312	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2626	-0-	-6	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2806	-0-	-77	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

11	9870	X	9332	-0-	-538	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
12	9827	X	9588	-0-	-239	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9333	-0-	-432	-0-	9333	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	8416	-0-	-460	-0-	8416	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9119	-0-	-522	-0-	9119	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8777	-0-	-553	-0-	8777	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	504	N	250	-0-	-254	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

11	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3516	-0-	-180	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3169	-0-	-861	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3529	-0-	-371	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

11	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1598	-0-	-222	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

11	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
12	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	9024	-0-	-493	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
02	8708	X	7572	-0-	-1136	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8850	-0-	-543	-0-	8850	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	8062	-0-	-968	-0-	8062	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	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2979	-0-	-59	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	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	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

11	4680	X	4637	-0-	-43	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
12	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4379	-0-	-426	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	3			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	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	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	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	51	1	1267	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

11	6240 X	5155	-0-	-1085	-0-	370	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	6324 X	5227	-0-	-1097	-0-	370	1	4857	2	N	-0-					-0-
01	6169 X	4777	-0-	-1392	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
02	5572 X	4806	-0-	-766	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	4662	-0-	-1445	-0-	181	1	4481	2	N	-0-					-0-
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

11	5940 X	5766	-0-	-174	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
12	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
01	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
02	5264 X	5186	-0-	-78	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
*03	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	233	1	5748	2	N	-0-					-0-
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-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	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	1092 N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

11	3780 X	3695	-0-	-85	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	3689	-0-	-155	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3803	-0-	-10	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3677	-0-	-73	-0-	3677	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	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-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	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	3			N	-0-					-0-
02	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
*04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
*04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

11	3390	X	2951	-0-	-439	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2528	-0-	-412	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2567	-0-	-373	-0-	2567	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	2820	N	2602	-0-	-218	-0-	348	1	2254	3	N	-0-					-0-
12	2914	N	2737	-0-	-177	-0-	2378	1	359	3	N	-0-					-0-
01	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2394	1	364	3	N	-0-					-0-
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2067	1	640	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2304	1	360	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2609	-0-	-61	-0-	2256	1	353	3	N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	288	1	1860	3	N	-0-					-0-
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1957	1	295	3	N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	1892	1	288	3	N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	1671	1	518	3	N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1915	1	299	3	N	-0-					-0-
*04	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	1964	1	308	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

11	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	728	N	650	-0-	-78	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3756	-0-	-88	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
*04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

11	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	700	N	521	-0-	-179	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

11	8010	X	7986	-0-	-24	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
12	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	3			N	-0-					-0-
01	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
02	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
03	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
*04	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1870	-0-	-6	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

11	6570	X	6309	-0-	-261	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6473	-0-	-316	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
*04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1503	-0-	-261	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1299	-0-	-351	-0-	1299	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	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	633	1	4099	3	N	-0-					-0-
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4368	1	660	3	N	-0-					-0-
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4262	1	649	3	N	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	3793	1	1174	3	N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4141	1	647	3	N	-0-					-0-
*04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	3866	1	606	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

11	14610	X	14133	-0-	-477	-0-	14133	3			N	-0-					-0-
12	15097	X	14625	-0-	-472	-0-	14625	3			N	-0-					-0-
01	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3			N	-0-					-0-
02	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	3			N	-0-					-0-
03	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	3			N	-0-					-0-
*04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1863	-0-	-153	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1746	-0-	-324	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

11	2430	N	2429	-0-	-1	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2448	-0-	-42	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

11	5010	X	4758	-0-	-252	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	5057	-0-	-89	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
01	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
*04	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	171	1	1109	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	1149	1	174	3	N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1226	1	187	3	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1146	1	356	3	N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1168	1	182	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	1104	1	173	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	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6005	-0-	-295	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	6276	-0-	-79	-0-	6276	3			N	-0-					-0-
01	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
*04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2536	-0-	-464	1212	2536	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2469	-0-	-631	581	2469	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2571	-0-	-529	52	2571	3			N	-0-					-0-
02	2472	N	2420	-0-	-52	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7544	-0-	-616	-0-	7544	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7801	-0-	-445	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
01	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
03	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
*04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5316	-0-	-324	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5390	-0-	-314	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4774	-0-	-238	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5271	-0-	-216	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5063	-0-	-247	-0-	5063	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	356	1	4752	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	3792	-0-	-1168	-0-	271	1	3521	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	322	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4322	-0-	-438	-0-	291	1	4031	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	324	1	4312	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4541	-0-	-559	-0-	314	1	4227	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	154	2	N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

11	570	X	396	-0-	-174	-0-	28	1	368	2	N	-0-					-0-
12	558	X	426	-0-	-132	-0-	30	1	396	2	N	-0-					-0-
01	434	X	416	-0-	-18	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-
02	419	X	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
*04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-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-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

11	8460	X	8253	-0-	-207	-0-	575	1	7678	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	7411	-0-	-2354	-0-	530	1	6881	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8169	-0-	-1596	-0-	550	1	7619	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7590	-0-	-1230	-0-	512	1	7078	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	7421	-0-	-1259	-0-	518	1	6903	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7221	-0-	-1029	-0-	500	1	6721	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-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-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	113	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	127	1	1651	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	87	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1323	-0-	-189	-0-	89	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	111	1	1484	2	N	-0-					-0-
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	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	3210	X	1966	-0-	-1244	-0-	137	1	1829	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	157	1	2041	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2303	-0-	-704	-0-	155	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2303	-0-	-413	-0-	155	1	2148	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	199	1	2646	2	N	-0-					-0-
*04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	170	1	2286	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	177	1	2353	2	N	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	70	1	936	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	70	1	913	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	896	-0-	-313	-0-	60	1	836	2	N	-0-					-0-
02	952	N	921	-0-	-31	-0-	62	1	859	2	N	-0-					-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	66	1	883	2	N	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	66	1	889	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3298	-0-	-92	-0-	230	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	1589	-0-	-1542	-0-	114	1	1475	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	201	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2465	-0-	-615	-0-	166	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2252	-0-	-1158	-0-	157	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	1975	-0-	-1325	-0-	137	1	1838	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4421	-0-	-49	-0-	308	1	4113	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	2953	-0-	-1666	-0-	211	1	2742	2	N	-0-					-0-
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	305	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	287	1	3966	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3326	-0-	-1231	-0-	232	1	3094	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4234	-0-	-176	-0-	293	1	3941	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	29	1	387	2	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	-0-					-0-
01	496	N	361	-0-	-135	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	N	-0-					-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	87	1	1161	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	96	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	2	N	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	105	1	1398	2	N	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1237	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	1170	N	828	-0-	-342	-0-	58	1	770	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	780	-0-	-491	-0-	56	1	724	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	855	-0-	-292	-0-	58	1	797	2	N	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	52	1	724	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	N	-0-					-0-
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	54	1	731	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

11	180	N	144	-0-	-36	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
01	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	2	N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	665	2	N	-0-					-0-
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	41	1	570	2	N	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	41	1	562	2	N	-0-					-0-
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	44	1	579	2	N	-0-					-0-
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	43	1	579	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

11	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	139	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	160	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	141	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	134	1	1855	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	146	1	1939	2	N	-0-					-0-
*04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	143	1	1921	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

11	780	N	733	-0-	-47	-0-	51	1	682	2	N	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	55	1	716	2	N	-0-					-0-
01	961	N	811	-0-	-150	-0-	55	1	756	2	N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	N	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	63	1	843	2	N	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	63	1	849	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	93	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	84	1	1163	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	73	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	85	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	82	1	1105	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	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	209	1	2793	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3191	-0-	-1242	-0-	228	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3225	-0-	-1208	-0-	217	1	3008	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2912	-0-	-1092	-0-	196	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	209	1	2790	2	N	-0-					-0-
*04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	237	1	3183	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	131	1	1751	2	N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	118	1	1529	2	N	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	96	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	92	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	N	-0-					-0-
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

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

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

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2288	-0-	-52	-0-	159	1	2129	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	155	1	2020	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2308	-0-	-110	-0-	155	1	2153	2	N	-0-					-0-
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2245	-0-	-173	-0-	157	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1953	-0-	-327	-0-	135	1	1818	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	511	-0-	-479	-0-	36	1	475	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	567	-0-	-456	-0-	41	1	526	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	543	-0-	-480	-0-	37	1	506	2	N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	N	-0-					-0-
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	37	1	492	2	N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	37	1	499	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	8370	X	6785	-0-	-1585	-0-	472	1	6313	2	N	-0-					-0-
12	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	588	1	7635	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7597	-0-	-494	-0-	512	1	7085	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	7257	-0-	-51	-0-	489	1	6768	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8079	-0-	-136	-0-	564	1	7515	2	N	-0-					-0-
*04	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	556	1	7473	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

11	210	X	155	-0-	-55	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
12	217	X	112	-0-	-105	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
01	217	X	94	-0-	-123	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
02	196	X	92	-0-	-104	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
03	155	X	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
04	150	X	86	-0-	-64	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	759	2	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	70	1	909	2	N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	58	1	803	2	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	2	N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	976	2	N	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	891	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

11	750	N	660	-0-	-90	-0-	46	1	614	2	N	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	47	1	607	2	N	-0-					-0-
01	775	N	608	-0-	-167	-0-	41	1	567	2	N	-0-					-0-
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	35	1	490	2	N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

11	2580	X	2279	-0-	-301	-0-	159	1	2120	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	173	1	2242	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	913	-0-	-1536	-0-	62	1	851	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	642	-0-	-1570	-0-	43	1	599	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	903	-0-	-1437	-0-	63	1	840	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

11	900	N	852	-0-	-48	-0-	59	1	793	2	N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	65	1	846	2	N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1	973	2	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	2	N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	68	1	909	2	N	-0-					-0-
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1052	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	480	N	405	-0-	-75	-0-	28	1	377	2	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374	2	N	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	23	1	313	2	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

11	1500	N	1267	-0-	-233	-0-	88	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	116	1	1502	2	N	-0-					-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	2	N	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	90	1	1245	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	101	1	1348	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	95	1	1282	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	51	1	688	2	N	-0-					-0-
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	35	1	450	2	N	-0-					-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	28	1	389	2	N	-0-					-0-
02	700	N	371	-0-	-329	-0-	25	1	346	2	N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	33	1	434	2	N	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

11	3570	X	3148	-0-	-422	-0-	219	1	2929	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3443	-0-	-277	-0-	246	1	3197	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3436	-0-	-284	-0-	231	1	3205	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3183	-0-	-177	-0-	215	1	2968	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3382	-0-	-245	-0-	236	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3188	-0-	-142	-0-	221	1	2967	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

11	2940	X	2419	-0-	-521	-0-	168	1	2251	2	N	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	279	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	220	1	3052	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2265	-0-	-395	-0-	153	1	2112	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2577	-0-	-1329	-0-	180	1	2397	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2368	-0-	-1412	-0-	164	1	2204	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	87	1	1135	2	N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	81	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	77	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	89	1	1186	2	N	-0-					-0-
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	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	3900	X	3382	-0-	-518	-0-	235	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	1718	-0-	-2312	-0-	123	1	1595	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	223	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2772	-0-	-504	-0-	187	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1478	2	N	-0-					-0-
*04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	51	1	691	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

11	510	N	382	-0-	-128	-0-	27	1	355	2	N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	N	-0-					-0-
01	496	N	404	-0-	-92	-0-	27	1	377	2	N	-0-					-0-
02	364	N	273	-0-	-91	-0-	18	1	255	2	N	-0-					-0-
03	558	N	32	-0-	-526	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

11	2040	X	1591	-0-	-449	-0-	111	1	1480	2	N	-0-					-0-
12	1984	X	1521	-0-	-463	-0-	109	1	1412	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1567	-0-	-417	-0-	106	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1469	-0-	-323	-0-	99	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1688	-0-	-296	-0-	118	1	1570	2	N	-0-					-0-
*04	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1548	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	158	1	2107	2	N	-0-					-0-
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	167	1	2175	2	N	-0-					-0-
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	147	1	2038	2	N	-0-					-0-
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	136	1	1881	2	N	-0-					-0-
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	153	1	2044	2	N	-0-					-0-
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	140	1	1884	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

11	390	N	350	-0-	-40	-0-	24	1	326	2	N	-0-					-0-
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	N	-0-					-0-
01	372	N	197	-0-	-175	-0-	13	1	184	2	N	-0-					-0-
02	336	N	133	-0-	-203	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

11	780	N	584	-0-	-196	-0-	41	1	543	2	N	-0-					-0-
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	52	1	672	2	N	-0-					-0-
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	44	1	613	2	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-					-0-
03	713	N	576	-0-	-137	-0-	40	1	536	2	N	-0-					-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	92	1	1236	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	106	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	98	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	98	1	1308	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	93	1	1251	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	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-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-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	64	1	859	2	N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	66	1	861	2	N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	52	1	713	2	N	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	55	1	761	2	N	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	61	1	805	2	N	-0-					-0-
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	69	1	933	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	50	1	673	2	N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	60	1	776	2	N	-0-					-0-
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	53	1	735	2	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676	2	N	-0-					-0-
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	56	1	751	2	N	-0-					-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	54	1	732	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	61	1	819	2	N	-0-					-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	59	1	762	2	N	-0-					-0-
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	46	1	640	2	N	-0-					-0-
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	47	1	656	2	N	-0-					-0-
03	806	N	725	-0-	-81	-0-	51	1	674	2	N	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	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

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

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	2850	X	2245	-0-	-605	-0-	2230	3	15	9	Y	14		57
12	2697	X	2199	-0-	-498	-0-	2190	3	9	9	Y	8		65
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2201	3	14	9	Y	13		78
02	2324	X	1974	-0-	-350	-0-	1970	3	4	9	Y	4		82
03	2418	X	1357	-0-	-1061	-0-	1356	3	1	9	Y	1		83
04	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	2051	3			Y	-0-		83

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

11	3480	X	2723	-0-	-757	-0-	2720	3	3	9	Y	3		17
12	3348	X	2394	-0-	-954	-0-	2394	3			Y	-0-		17
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2429	3	2	9	Y	2		19
02	2660	X	2087	-0-	-573	-0-	2081	3	6	9	Y	5		24
03	2883	X	1531	-0-	-1352	-0-	1530	3	1	9	Y	1		25
04	2730	X	1757	-0-	-973	-0-	1757	3			Y	-0-		25

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

11	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			Y	-0-		2
12	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-		2
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-		2
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-		2
03	620	X	480	-0-	-140	-0-	480	3			Y	-0-		2
*04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-		2

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

11	8850	X	7138	-0-	-1712	-0-	7136	3	2	9	Y	2		49
12	9145	X	6724	-0-	-2421	-0-	6724	3			Y	-0-		49
01	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8420	3	2	9	Y	2		51
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3			Y	-0-		51
03	7750	X	6305	-0-	-1445	-0-	6303	3	2	9	Y	2		53
*04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3			Y	-0-		53

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14		17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280 X	1847	-0-	-433	-0-	1840	3	7	9	N	6					11
12	2356 X	1765	-0-	-591	-0-	1764	3	1	9	N	1					12
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1802	3	1	9	N	1					13
02	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	1516	3	4	9	N	4					17
03	1767 N	802	-0-	-965	-0-	801	3	1	9	N	1					18
04	1740 N	1071	-0-	-669	-0-	1071	3			N	-0-					18

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

11	17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	17078	3	1	9	N	1					7
12	17391 X	15136	-0-	-2255	-0-	15134	3	2	9	N	2					9
01	15182 X	15182	-0-	-0-	-0-	15178	3	4	9	N	4					13
02	15932 X	14829	-0-	-1103	-0-	14828	3	1	9	N	1					14
03	17639 X	9000	-0-	-8639	-0-	8999	3	1	9	N	1					15
04	17070 X	11412	-0-	-5658	-0-	11412	3			N	-0-					15

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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	1	4	9	N	4					19
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	360	1	4	9	N	4	8	1			15
01	496 N	221	-0-	-275	-0-	220	1	1	9	N	1					16
02	364 N	221	-0-	-143	-0-	220	1	1	9	N	1					17
03	372 N	81	-0-	-291	-0-	80	1	1	9	N	1					18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	45	1	18	9	Y	16					24
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	45	1	17	9	Y	15	32	1			7
01	DLQ G-10	49	-0-	49	49	45	1	4	9	Y	4					11
02	DLQ G-10	51	-0-	51	100	45	1	6	9	Y	5					16
03	DLQ G-10	51	-0-	51	151	45	1	6	9	Y	5					21
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					21

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	190	1	12	9	Y	11					11
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	180	1	12	9	Y	11	19	1			3
01	DLQ G-10	183	-0-	183	183	180	1	3	9	Y	3					6
02	DLQ G-10	184	-0-	184	367	180	1	4	9	Y	4					10
03	DLQ G-10	44	-0-	44	411	40	1	4	9	Y	4					14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	411					Y	NO RPT					14

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-

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PINKLEY, GEORGE R. 665675
WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - P/A 12/09/16

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	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10	-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	3570 X	2961	-0-	-609	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
12	3689 X	3357	-0-	-332	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
01	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	2856 X	2366	-0-	-490	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	3348 X	3025	-0-	-323	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-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	90 N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
12	186 N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
01	186 N	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	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-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	103	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	1705 X	1596	-0-	-109	-0-	112	1	1484	2	N	-0-					-0-
01	1798 X	1486	-0-	-312	-0-	104	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	105	1	1538	2	N	-0-					-0-
03	1798 X	1669	-0-	-129	-0-	117	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	1530 X	1039	-0-	-491	-0-	73	1	966	2	N	-0-					-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
*04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	750 N	539	-0-	-211	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	806 N	535	-0-	-271	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	510 N	206	-0-	-304	-0-	206	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

11	3420 X	3101	-0-	-319	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
12	3503 X	2817	-0-	-686	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	3472 X	2998	-0-	-474	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
02	3136 X	2413	-0-	-723	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	2703	-0-	-769	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	3090 X	2549	-0-	-541	-0-	2549	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	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
12	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
*04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
*04	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

11	1440 N	546	-0-	-894	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	650	-0-	-373	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	644 N	558	-0-	-86	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*03	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	690 N	600	-0-	-90	-0-	600	2			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1853	-0-	-1047	7854	1853	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1811	-0-	-1289	6565	1811	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2060	-0-	-1040	5525	2060	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2103	-0-	-697	4828	2103	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2324	-0-	-776	4052	2324	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2597	-0-	-403	3649	2597	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
12	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2117	-0-	-487	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2268	-0-	-615	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	720	1	4131	3	N	-0-					-0-
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	744	1	5186	3	N	-0-					-0-
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	744	1	4670	3	N	-0-					-0-
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	672	1	4108	3	N	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	744	1	4555	3	N	-0-					-0-
*04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

11	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5964	-0-	2864	2864	5964	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	8572	-0-	5472	8336	8572	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5906	-0-	3106	11442	5906	3			N	-0-					-0-
03	16060	X	4618	-0-	-11442	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
*04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

11	19519	X	3848	-0-	-15671	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3710	-0-	-227	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3286	-0-	-606	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3517	-0-	-637	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3646	-0-	-194	-0-	3646	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

11	26429	X	4887	-0-	-21542	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4891	-0-	-658	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4864	-0-	-654	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4247	-0-	-681	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4445	-0-	-825	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4220	-0-	-670	-0-	4220	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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

11	17936	X	3528	-0-	-14408	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3041	-0-	-347	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3266	-0-	-274	-0-	3266	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

11	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	3			N	-0-					-0-
12	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	3			N	-0-					-0-
01	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	3			N	-0-					-0-
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			N	-0-					-0-
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
*04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	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-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

11	139484	X	26492	-0-	-112992	-0-	26492	3			N	-0-					-0-
12	28737	X	27349	-0-	-1388	-0-	27349	3			N	-0-					-0-
01	28458	X	27496	-0-	-962	-0-	27496	3			N	-0-					-0-
02	26544	X	24784	-0-	-1760	-0-	24784	3			N	-0-					-0-
03	28427	X	26727	-0-	-1700	-0-	26727	3			N	-0-					-0-
04	26610	X	25874	-0-	-736	-0-	25874	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

11	70702	X	13244	-0-	-57458	-0-	13244	3			N	-0-					-0-
12	14756	X	13813	-0-	-943	-0-	13813	3			N	-0-					-0-
01	14663	X	13605	-0-	-1058	-0-	13605	3			N	-0-					-0-
02	13216	X	12451	-0-	-765	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
03	14136	X	13258	-0-	-878	-0-	13258	3			N	-0-					-0-
04	13380	X	12790	-0-	-590	-0-	12790	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
01	14B DENY	47	-0-	47	57	47	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	78	-0-	78	135	78	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	76	-0-	76	211	76	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	83	-0-	83	294	83	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

11	16514 X	3348	-0-	-13166	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
12	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	3126	-0-	-408	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
02	3192 X	2971	-0-	-221	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
04	3360 X	2982	-0-	-378	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

11	20098 X	5548	-0-	-14550	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	5053 X	2547	-0-	-2506	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	3689 X	3017	-0-	-672	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
03	5735 X	2145	-0-	-3590	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	5550 X	1687	-0-	-3863	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

11	25885 X	4537	-0-	-21348	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
12	6913 X	4948	-0-	-1965	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
01	6913 X	5101	-0-	-1812	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
02	4928 X	4775	-0-	-153	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
03	5177 X	4272	-0-	-905	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
04	4950 X	4244	-0-	-706	-0-	4244	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

11	23839 X	4141	-0-	-19698	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
12	5704 X	4663	-0-	-1041	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
01	5084 X	4445	-0-	-639	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	4172 X	3892	-0-	-280	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
03	4650 X	4264	-0-	-386	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
04	4500 X	1807	-0-	-2693	-0-	1807	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

11	24173 X	4645	-0-	-19528	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
12	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
01	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
02	4704 X	4412	-0-	-292	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
03	5208 X	4807	-0-	-401	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
04	5040 X	4671	-0-	-369	-0-	4671	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

11	57516 X	8765	-0-	-48751	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
12	12338 X	7731	-0-	-4607	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
01	12338 X	11201	-0-	-1137	-0-	11201	3			N	-0-					-0-
02	11984 X	11923	-0-	-61	-0-	11923	3			N	-0-					-0-
03	12834 X	12788	-0-	-46	-0-	12788	3			N	-0-					-0-
04	10830 X	10514	-0-	-316	-0-	10514	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	3			N	-0-					-0-
12	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	17096	3			N	-0-					-0-
01	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	18009	3			N	-0-					-0-
02	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15866	3			N	-0-					-0-
03	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	3			N	-0-					-0-
*04	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	16284	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

11	11385	X	902	-0-	-10483	-0-	902	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1988	-0-	-864	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2078	-0-	-774	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2317	-0-	-147	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	1877	-0-	-133	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

11	21349	X	3746	-0-	-17603	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4231	-0-	-667	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3983	-0-	-861	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4640	-0-	-537	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3890	-0-	-370	-0-	3890	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

11	28762	X	5197	-0-	-23565	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5718	-0-	-420	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5574	-0-	-409	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	4723	-0-	-681	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5594	-0-	-110	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5248	-0-	-272	-0-	5248	3			N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

11	39280	X	7609	-0-	-31671	-0-	7609	3			N	-0-					-0-
12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	3			N	-0-					-0-
01	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	2294	-0-	-3446	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	4220	-0-	-2135	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
*04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	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	2040	X	1890	-0-	-150	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1801	-0-	-307	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1784	-0-	-92	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1956	-0-	-183	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1829	-0-	-241	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	914	-0-	-46	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	961	X	941	-0-	-20	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	868	X	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	990	X	781	-0-	-209	-0-	781	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

11	5370	X	4271	-0-	-1099	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4282	-0-	-554	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4074	-0-	-322	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4384	-0-	-328	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3945	-0-	-435	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

11	3570	X	2992	-0-	-578	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3145	-0-	-544	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2876	-0-	-92	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	2910	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-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21470	X	3663	-0-	-17807	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4108	-0-	-1162	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	4095	-0-	-152	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3619	-0-	-385	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3879	-0-	-399	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3741	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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

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	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-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	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	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
*04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
*04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
*04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1	N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1	N	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1	N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

11	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	1	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	-0-			-0-
12	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1	N	-0-			-0-
02	84 N	63	-0-	-21 B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-			-0-
04	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1	N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13 B	-0-	71	1	N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	-0-			-0-
*04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1	N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1	N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74	1	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-			-0-
*04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	1	N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1	N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1	N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	-0-			-0-
*04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

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

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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1			N	-0-					-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	1			N	-0-					-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

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

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

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

11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	1	N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	1	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	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

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

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

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

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

WINN-DULCE (ELAINE) //CONT.// 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

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

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	1		N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 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-

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

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

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

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

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

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

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

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

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

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	300 X	99	-0-	-201	-0-	9	1	90	2	N	-0-			-0-
12	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	N	-0-			-0-
01	310 X	157	-0-	-153	-0-	12	1	145	2	N	-0-			-0-
02	112 X	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	1674 X	142	-0-	-1532	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
04	1620 X	11	-0-	-1609	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

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-

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

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

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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	103	1	994	2	N	-0-					-0-
12	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	119	1	1035	2	N	-0-					-0-
01	908	R	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
02	1036	#	81	-0-	-955	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	1147	#	299	-0-	-848	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
04	1110	#	479	-0-	-631	-0-	39	1	440	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

11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

11	1830	X	1115	-0-	-715	-0-	326	1	789	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	458	-0-	-1433	-0-	152	1	306	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	156	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	1023 N	187	-0-	-836	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	610	-0-	-413	-0-	46	1	564	2	N	-0-					-0-
02	924 N	79	-0-	-845	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-